

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000, РВСПК-50000 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 делятся на:

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000, РВСПК-50000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»).

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
3	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Покровская» (Самарское РНУ НПС «Покровская»), Самарская обл., с. Покровка
2	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Большая Черниговка» (Самарское РНУ НПС «Большая Черниговка»), Самарская обл., с. Большая Черниговка
2	Бугурусланское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Муханово» (Бугурусланское РНУ НПС «Муханово»), г. Отрадный, промзона
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
2	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция смешения нефти (Самарское РНУ НП «ССН»), Самарская обл., п. Просвет
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
3	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Зензеватка» (Волгоградское РНУ НПС «Зензеватка»), Волгоградская обл., Ольховский р-он, с. Ольховка
9, 21, 22, 25, 38, 39, 40, 41	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция смешения нефти (Самарское РНУ НП «ССН»), Самарская обл., п. Просвет
2, 8, 9, 18	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Самара-1» (Самарское РНУ НПС «Самара-1»), Самарская обл., п. Просвет

Окончание таблицы 1

1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000	
2, 5, 6	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Самара-2» (Самарское РНУ НПС «Самара-2»), Самарская обл., п. Просвет

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВСП-20000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000



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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000	РВС-20000 РВСП-20000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	5000	20000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	50		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП, РВСПК)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая ТС30/5, пределы измерений 30 м (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая УС50/5, предел измерений 50 м (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая с грузом Р20Н2Г, предел измерений 20 м (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 43611-10);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ-1М в комплекте с ПЭП: П112-10-6/2-А-01 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 21391-13);
- нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 50514-12);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 45283-10).

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение (контроль) метрологических характеристик 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-5000, РВС-20000, РВСП-20000, РВСПК-50000

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, Россия, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

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

E-mail: 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

Испытательный центр

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

Адрес: 420088, Россия, 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

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.