

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-10000, 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 делятся на:

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСП-10000, РВСП-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Север» (АО «Транснефть - Север»).

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
2	Ухтинское районное нефтепроводное управление приемо-сдаточный участок «Ухта» (Ухтинское РНУ ПСУ «Ухта»), Республика Коми, г. Ухта, ул. Строительная, 14
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
3, 4	Ухтинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Ухта-1» (Ухтинское РНУ НПС «Ухта-1»), Республика Коми, г. Ухта -18
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
3	Вологодское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Приводино» (Вологодское РНУ НПС «Приводино»), Архангельская область, Котласский район, п. Приводино

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВСП-10000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000



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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000	РВСП-10000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м ³	5000	10000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20		
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)	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 с грузом РНГ Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 60606-15);
- рулетка измерительная с кольцом РНГ Р30Н2К, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 60606-15);
- толщиномер ультразвуковой Булат-1М, (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 21391-01);
- теодолит 4Т30П (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 5305-15);
- измеритель комбинированный Testo 410-1 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 52193-12).

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, РВСП-10000, 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» (с изменениями № 1 и № 2).

Техническая документация ПАО «АК «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.