

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для измерения объёма нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 2000 м³.

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Листы изготовлены из стали 09Г2С.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-2000	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
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 с грузом РНГ, (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 10479-98), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль ШЦ-III-400-0.02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 96-70), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,2 мм;

– нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29722-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочной таблице резервуара рядом с подписью поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000

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

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Нефтьрезервуар-проект» (ООО НПФ «Нефтьрезервуар-проект»)

ИНН: 7705448588

Адрес: 443010, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 1

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток» (ООО «Газпромнефть-Восток»)

ИНН: 7017126251

Адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр.1

Телефон: (3822) 31-08-30; факс: (3822) 31-08-05

Web-сайт: vostok.gazprom-neft.ru

E-mail: reception@tomsk.gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ___ » _____ 2018 г.