

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-40000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-40000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске светлых нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды в виде вертикально установленных цилиндров, с днищами и стационарными крышами, с понтоном.

Резервуары установлены на бетонных фундаментах, оборудованы кольцевыми лестницами, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Крыша резервуаров купольная каркасная.

Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи светлых нефтепродуктов, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеют наружные и внутренние антикоррозионные покрытия.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-40000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	40000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,05
<b>Габаритные размеры</b>	
- внутренний диаметр, мм	45600
- высота цилиндрической части, мм	25000
Масса, не более, кг	927790
<b>Условия эксплуатации</b>	
- температура окружающего воздуха, °С	от - 30 до + 50
Срок эксплуатации, лет	30
Класс (группа) опасности сосуда	КС-3б по ГОСТ 31385-2016

### Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

### Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование и условные обозначения	Количество
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-40000	4 шт.
Технический паспорт	4 шт.

### Поверка

осуществляется по документу МИ 3144-2008 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом.

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 30 м, регистрационный № 46391-11;

- Рулетка измерительная Р50Н2К 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 50 м, регистрационный № 46391-11;

- Тахеометр электронный SOKKIA NET1200 СКО измерений расстояний 1,0 мм, СКО измерений углов 1", регистрационный № 29652-05;

- Нивелир компенсаторный VEGA L24 погрешность ±2 мм, регистрационный № 54719-13;

- Расходомер массовый Promass 83F диапазон измерений от 10 до 70 м<sup>3</sup>/ч, погрешность ±0,1 %, регистрационный № 15201-07;

- Толщиномер ультразвуковой А1207 диапазон измерений от 0,8 до 30 мм, погрешность ±0,1 мм, регистрационный № 48244-11;

- Анемометр с функцией измерения температуры Testo-410-1 диапазон измерений от минус 10 до плюс 50 °С, погрешность ±0,5 °С, регистрационный № 38735-08;

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара, заверяется подписью поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВСП-40000**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 г. № 256, с изменениями, утвержденными Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии от 21.08.2018 г. № 1718

МИ 3144-2008 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Таманьнефтегаз» (ЗАО «Таманьнефтегаз»)

ИНН 2352013076

Адрес: 353535, Краснодарский край, Темрюкский район, пос. Волна, ул. Таманская, 8

Телефон (факс): +7 (861-48)6-09-73, +7 (861-48)6-09-74

Web-сайт: <http://tamanneftegas.ru>

E-mail: [info@tamanneftegas.ru](mailto:info@tamanneftegas.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сочи-Стандарт»

Адрес: 354053, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Крымская, 25/3 литер «А»

Телефон (факс): +7 (862)250-13-03

Web-сайт: <http://s-std.ru>

E-mail: [sochi@s-std.ru](mailto:sochi@s-std.ru)

Аттестат аккредитации ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311542 от 14.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.