

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м³ РВСП-40000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м³ РВСП-40000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске нефти, конденсата газового стабильного

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой закрытый стальной сосуд в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, с понтоном, с защитной стенкой.

Резервуары установлены на бетонном фундаменте, оборудованы лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуаров купольная каркасная.

Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи нефти, конденсата газового стабильного, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики и имеют наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия.

Метрологические и технические характеристики

| | |
|--|------------------------|
| Номинальная вместимость резервуара, м ³ | 40000 |
| Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, % | ± 0,05 |
| Габаритные размеры | |
| - внутренний диаметр, мм | 45600 |
| - высота цилиндрической части, мм | 25000 |
| Масса, не более, кг | 1157070 |
| Условия эксплуатации | |
| - температура окружающего воздуха, °С | от минус 18 до плюс 50 |
| Срок эксплуатации, лет | 30 |

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

- резервуары – 4 экз. (зав. №№ Р-7, Р-8, Р-9, Р-10)
- паспорт – 4 экз.

Поверка

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

В перечень основных средств поверки входят:

- рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г, 2-го кл. точности, до 30000 мм;
- рулетка измерительная Р50Н2К, 2-го кл. точности, до 50000 мм;
- тахеометр электронный SOKKIA NET1200, погрешность ±1,0 мм, ±1";
- нивелир компенсаторный VEGA L24, погрешность ±1,5 мм;
- массовый расходомер Promass 83F, погрешность 0,1 %;
- толщиномер А1207, погрешность ±0,1 мм.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м³ РВСП-40000

1. ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Общие технические условия»

2. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»

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

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении государственных учетных операций

Изготовитель

ЗАО «Таманьнефтегаз»

353535, Россия, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8

тел./факс 8-(86148) 6-09-73 / 6-09-74

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»

354053, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"

тел./факс 8-(8622) 501303

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30131-11 от 03.08.2011 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «___» _____ 2014 г.