

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВС-400 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с плоским дном и конической крышей.

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические. Цилиндрическая стенка резервуаров состоит из 5 цельносварных поясов.

Резервуары оборудованы боковой лестницей, замерным люком, люками-лаз и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуаров.

Тип размещения – наземный. Фундамент резервуаров РВС-400 соответствует требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории ООО «ПФ «РМ» по адресу: Республика Марий Эл, пгт. Медведево, ул. Железнодорожная, д. 11 «з».

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400 зав.№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-400

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значения					
Тип резервуара	РВС-400					
Номер резервуара	1	2	3	4	5	6
Номинальная вместимость, м ³	400					
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20					
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа – относительная влажность окружающей среды при температуре от минус 45 до плюс 50 °С, %, не более	от -60 до +40 от 69,9 до 106,7 98					

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические	РВС-400 зав.№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6	6 шт.
Технические паспорта на резервуары	-	6 экз.
Градуировочные таблицы	-	6 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 30 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег.№ 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- теодолит 4Т30П, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до 60, горизонтальных от 0 до 360, ПГ±0,2 °С (рег.№ 5305-15);
- линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, ПГ±0,1 мм (рег.№ 34854-07).

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-400

ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Востокмонтажгаз» (ОАО «Востокмонтажгаз»)

ИНН 1644006758

Адрес: 423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д. 70

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная фирма «РМ» (ООО «ПФ «РМ»)

ИНН 1215047219

Адрес: 424007, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Строителей, д. 92

Телефон: +7 (836) 263-99-14, +7 (836) 263-99-23

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»

(ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.