

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 и РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 и РВСП-2000 предназначены для измерений объема и массы нефтепродуктов, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов при учетных операциях между ООО «Кудьминская нефтебаза» и АО «Транснефть - Верхняя Волга».

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 и РВСП-2000 представляет собой металлические сосуды в форме вертикальных цилиндров с плоскими днищами и стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСП-2000 отличается от резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 наличием понтона, находящегося внутри резервуара и предназначенного для сокращения потерь от испарения при хранении нефтепродуктов.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 и РВСП-2000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, № 6, и РВСП-2000, № 5, расположены на площадке ООО «Кудьминская нефтебаза», Нижегородская обл., Богородский р-н, пос. Кудьма.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	РВС-2000	РВСП-2000
Номер резервуара	6	5
Номинальная вместимость, м ³	2000	2000
Габаритные размеры, мм		
- высота	12285	11920
- диаметр	15180	15180
Рабочая среда	светлые нефтепродукты	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2%	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000 (РВСП-2000)	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая РИГ 2-го класса точности (регистрационный № 60606-15);
- рулетка измерительная металлическая РИГ 2-го класса точности с грузом (регистрационный № 60606-15);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм (регистрационный № 20048-05);
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479 -03);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный № 45283-15);
- штангенциркуль ШЦ-II (регистрационный № 22088-07).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

МН 680-2016 «Масса нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 и РВСП-2000 по резервной схеме учета на предприятии ООО «Кудьминская нефтебаза», утверждена ОП ГНМЦ ПАО «Нефтеавтоматика» в г. Казань 25.07.2016 г.

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

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

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

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

Изготовитель

СМУ-1 трест № 5 «Нефтезаводстрой», изготовлены в период 1981 г.
607650, Нижегородская область, г. Кстово, ул. Шохина, на базе СМУ-1
Телефон: +7 (83145) 2-49-04, 9-06-96
Факс: +7 (83145) 2-49-12

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Кудьминская нефтебаза»
(ООО «Кудьминская нефтебаза»)
ИНН 5260339860
603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, дом 8/59, офис 6
Тел. +7 (83170) 3-20-40, 3-20-41, 3-20-42, 3-20-43

Испытательный центр

Публичное акционерное общество «Нефтеавтоматика»
420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Тел/факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96
E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации ПАО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2017 г.