ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерений объёма нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5000 м^3.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрические стенки резервуаров включают в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (№ 7, 8) расположены на территории УПНиГ ЦППН-3 УПН «Лугинецкая» Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-5000 № 7



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-5000 № 8

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Заводской номер резервуара РВС-5000	
	7	8
Номинальная вместимость, м^3	5000	
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости (геометрический метод), %	±0,1	

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение	
	Заводской номер резервуара РВС-5000	
	7	8
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	 от -40 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	2 шт.
Паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара	-	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, Р20Н2ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм, класс точности 2;

– рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.

– толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,5 до 300,0 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 на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

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-5000

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

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

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

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (ЗАО «АП РМК»)

ИНН: 6453009475

Адрес: 410052, Саратовская область, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 134

Телефон: 8 (84526) 33377; факс 8 (84523) 53137

E-mail: rulon@rmk.ru

Web-сайт: www.rmk.ru

Заявитель

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (ОАО «Томскнефть» ВНК)

Адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Телефон: 8 (38259) 63231; факс 8 (38259) 63122

E-mail: depmetrology@tn.rosneft.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: 8 (3822) 55-44-86; факс 8 (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.