

Приложение №27
к перечню типов средств
измерений, прилагаемому
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «3» ноября 2020 г. № 1793

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000, РВС-3000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000, РВС-3000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические расположены:

Оренбургская обл., Новосергиевский р-н, п. Новосергиевка, АО «Оренбургнефть», ЦППН № 7, ННТ (РВС-400 зав.№ 1, РВС-1000 зав.№ 5, РВС-3000 зав.№№ 2, 3, 6, 7, 8, 9, 10);

Оренбургская обл., Новосергиевский р-н, с. Старая Белогорка, АО «Оренбургнефть», ЦППН № 7, УКПНГ «Загорская» (РВС-1000 зав.№ 1).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000, РВС-3000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-400	РВС-1000	РВС-3000
Номинальная вместимость, м ³	400	1000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	2 шт.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	7 шт.
Паспорт	-	10 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);

- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);

- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);

- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-1000, РВС-3000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 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»

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

Изготовитель

Акционерное общество «Оренбургнефть» (АО «Оренбургнефть»)
ИНН 5612002469
Адрес: 461040, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
Телефон: +7 (35342)73-670
Факс: +7 (35342)73-201
E-mail: orenburgneft@rosneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1
Телефон: +7 (495) 755-52-73
Факс: +7 (495) 785-09-71
E-mail: info@sibintek.ru

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.