



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.166.А № 73412

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000,
РВС-2000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА

РВС-700 №№ 7, 8, 9, 10, 12; РВС-1000 №№ 15, 16; РВС-2000 № 31

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество "Нефтебаза "Красный Яр" (АО "Нефтебаза "Красный
Яр"), Новосибирская обл., п. Красный Яр

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74568-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 01 апреля 2019 г. № 682

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ 035380

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 №№ 7, 8, 9, 10, 12, РВС-1000 №№ 15, 16 расположены: Российская Федерация, Алтайский край, г. Бийск, ул. Нефтебазы, 45.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 № 31 расположен: Российская Федерация, Алтайский край, Первомайский район, ст. Повалиха, ул. Тракторная, 37.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представлен на рисунках 1-3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	5 шт.
	PBC-1000	2 шт.
	PBC-2000	1 шт.
Паспорт	-	8 экз.

Поверка

осуществляется 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-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- 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-700, РВС-1000, РВС-2000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

Изготовитель

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр» (АО «Нефтебаза «Красный Яр»)
ИНН 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, п. Красный Яр

Телефон: 8 (383) 303-00-00, факс: 8 (383) 294-22-47

E-mail: info@rezervuar.ru

Заявитель

Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»
(ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»)

ИНН 2225007351

Адрес: 656056, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22

Телефон: 8 (3852) 22-61-38, факс: 8 (3852) 22-61-38

E-mail: post@rosneft-altay.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: 8 (495) 755-52-73, факс: 8 (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.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.