

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «01» февраля 2024 г. № 274

Регистрационный № 91219-24

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000**

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуар) предназначены для измерений объема (емкости) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефтепродуктов, согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с днищем, крышей. Резервуары оборудованы приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 с заводскими номерами 3, 4, 5, 6, 7, 8 расположены на территории АО "ТТК", резервуарный парк, нефтебаза Песчанка, г. Красноярск.

Фотографии общего вида резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, горловин замерных люков и заводских номеров представлен на рисунке 1.

Знаки поверки наносятся в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров. Заводские номера в виде цифрового обозначения нанесены на стенку резервуаров аэрографическим способом (обеспечивающим идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров) и в технические паспорта на резервуары типографическим способом.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

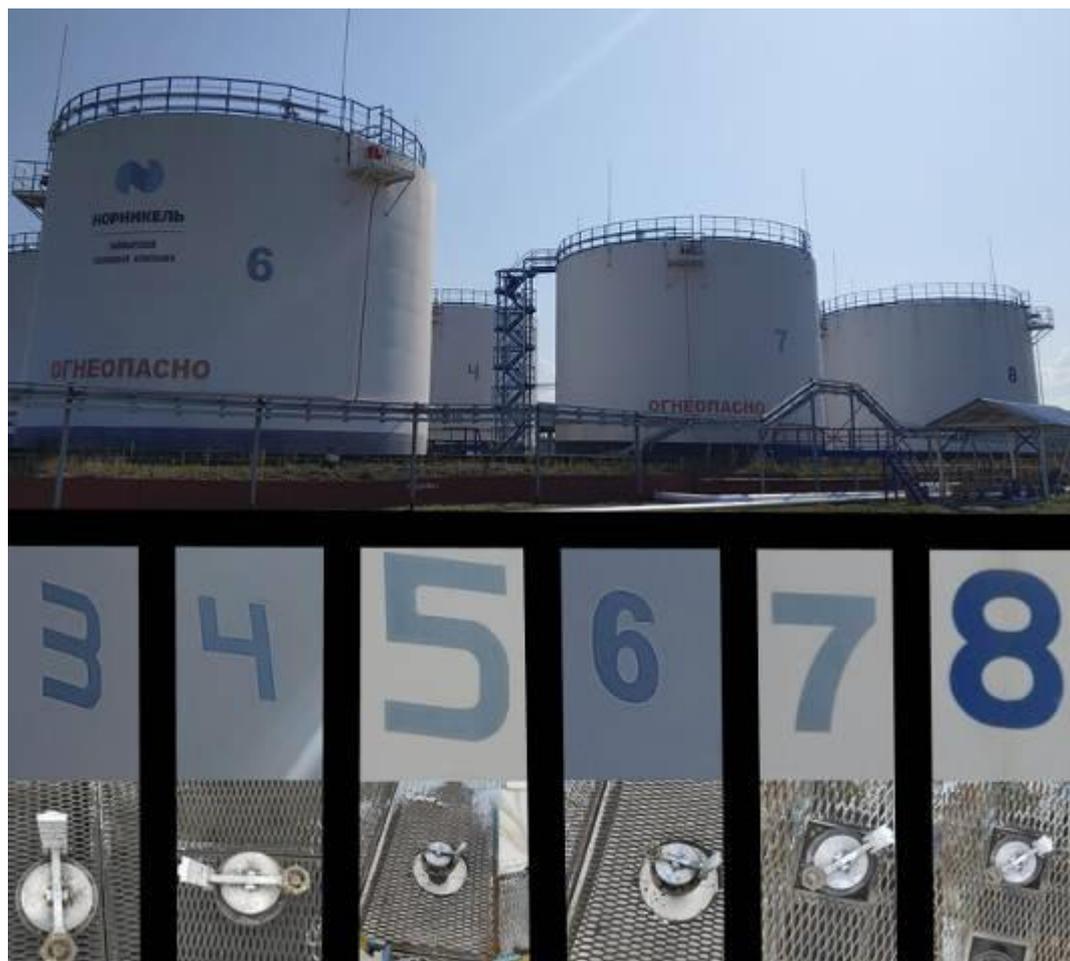


Рисунок 1 – Фотографии общего вида резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС- 2000, горловин замерных люков и заводских номеров

### Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуара приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 50
Средний срок службы, лет, не менее	30

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара методом печати.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	6 шт.
Технический паспорт		6 экз.
Градуировочная таблица		6 экз.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в разделе 4 технического паспорта.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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».

### **Правообладатель**

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный яр» (АО «Нефтебаза «Красный яр»)  
ИНН 682963785845

Юридический адрес: 630533, Новосибирская обл., р-н Новосибирский, п. Красный яр

Телефон: +7 (383) 294-23-48

### **Изготовитель**

Акционерное общество «Нефтебаза «Красный яр» (АО «Нефтебаза «Красный яр»)  
ИНН 682963785845

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

Телефон: +7 (383) 294-23-48

### **Испытательный центр**

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Юридический адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, д. 20а, оф. 13

Место осуществления деятельности: 443076, г. Самара ул. Партизанская, д. 173

Телефон: +7 (846) 279-11-66

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

