

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100 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-1000 №№ V25, V26, V27, РВС-200 №№ V8, V9, V10, V11, V12, V13, V14, V15, V16, РВС-100 №№ V1, V2, V3 расположены: Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, пос. Пурпе, ул. Федеральная, панель №3, ООО «Пурнефтепереработка», Комплекс нефтепереработки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 №№ 2.3, 2.4, РВС-2000 №№ 1.3, 1.4, 1.5, 1.6, РВС-1000 №№ 1.7, 1.8, 1.10, 1.11, 1.12, 1.13, РВС-700 №№ 1.14, 1.15 расположены: Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, пос. Пурпе, ул. Федеральная, панель №3, ООО «Пурнефтепереработка», База ГСМ.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100 представлен на рисунке 1 - 6.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-200



Рисунок 6- Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-100

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
РВС-5000 № 2.3	5000	±0,1
РВС-5000 № 2.4	5000	±0,1
РВС-2000 № 1.3	2000	±0,2
РВС-2000 № 1.4	2000	±0,2
РВС-2000 № 1.5	2000	±0,2
РВС-2000 № 1.6	2000	±0,2
РВС-1000 № 1.7	1000	±0,2
РВС-1000 № 1.8	1000	±0,2
РВС-1000 № 1.10	1000	±0,2

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
PBC-1000 № 1.11	1000	±0,2
PBC-1000 № 1.12	1000	±0,2
PBC-1000 № 1.13	1000	±0,2
PBC-1000 № V25	1000	±0,2
PBC-1000 № V26	1000	±0,2
PBC-1000 № V27	1000	±0,2
PBC-700 № 1.14	700	±0,2
PBC-700 № 1.15	700	±0,2
PBC-200 № V8	200	±0,2
PBC-200 № V9	200	±0,2
PBC-200 № V10	200	±0,2
PBC-200 № V11	200	±0,2
PBC-200 № V12	200	±0,2
PBC-200 № V13	200	±0,2
PBC-200 № V14	200	±0,2
PBC-200 № V15	200	±0,2
PBC-200 № V16	200	±0,2
PBC-100 № V1	100	±0,2
PBC-100 № V2	100	±0,2
PBC-100 № V3	100	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
PBC-5000 № 2.3	11920	22790
PBC-5000 № 2.4	11920	22790
PBC-2000 № 1.3	11920	15180
PBC-2000 № 1.4	11920	15180
PBC-2000 № 1.5	11920	15180
PBC-2000 № 1.6	11920	15180
PBC-1000 № 1.7	11920	10430
PBC-1000 № 1.8	11920	10430
PBC-1000 № 1.10	11920	10430
PBC-1000 № 1.11	11920	10430
PBC-1000 № 1.12	11920	10430
PBC-1000 № 1.13	11920	10430
PBC-1000 № V25	11920	10430
PBC-1000 № V26	11920	10430
PBC-1000 № V27	11920	10430
PBC-700 № 1.14	8940	10430
PBC-700 № 1.15	8940	10430
PBC-200 № V8	5960	6630
PBC-200 № V9	5960	6630
PBC-200 № V10	5960	6630
PBC-200 № V11	5960	6630
PBC-200 № V12	5960	6630

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
РВС-200 № V13	5960	6630
РВС-200 № V14	5960	6630
РВС-200 № V15	5960	6630
РВС-200 № V16	5960	6630
РВС-100 № V1	5960	4810
РВС-100 № V2	5960	4810
РВС-100 № V3	5960	4810
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	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	РВС-5000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-100	3 шт.
Паспорт	-	29 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая РНГ, Р20Н2Г (регистрационный № 60606-15);
- рулетка измерительная металлическая РНГ, Р50Н2Г (регистрационный № 60606-15);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М (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

МИ 3248-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24007-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06690.

МИ 3252-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24107-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06689.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000, РВС-2000, РВС-1000, РВС-700, РВС-200, РВС-100**

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**

Открытое акционерное общество «Нефтебаза Красный Яр»

(ОАО «Нефтебаза Красный Яр»)

ИНН 5433151055

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

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

E-mail: info@rezervuar.ru

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Пурнефтепереработка»

(ООО «Пурнефтепереработка»)

ИНН 8913008332

Адрес: 629840, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, пос. Пурпе, ул. Федеральная, панель №3, ООО «Пурнефтепереработка».

Телефон: +7 (34936) 5-00-05, факс: +7 (34936) 5-00-08

E-mail: E-mail: pnp-secretar@purneftegaz.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.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.