

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «2» июня 2021 г. № 928

Регистрационный № 81914-21

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-2000**

**Назначение средства измерений**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВСП-2000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем, стационарной крышей и понтоном.

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические. Резервуары оборудованы шахтной лестницей, замерным люком, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары также оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Тип размещения – наземный. Фундаменты резервуаров РВСП-2000 соответствуют требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории Астраханского ГПЗ - филиала ООО «Газпром переработка» по адресу Астраханская обл., Красноярский район, Муниципальное образование «Джанайский сельсовет».

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-2000 зав. №№ Е-302, Е-303 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСП-2000 зав. №№ Е-302, Е-303

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-2000 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

### Программное обеспечение

отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВСП-2000
1	2
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 50 до + 50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-2000	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 10 паспорта.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСП-2000

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

