

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» июня 2021 г. № 1053

Регистрационный № 82033-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200 (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 нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы со сферическими днищами.

Тип размещения резервуаров – наземный.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефти и нефтепродукта.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200 расположены на территории Астраханского ГПЗ - филиала ООО «Газпром переработка» по адресу Астраханская обл., Красноярский район, Муниципальное образование «Джанайский сельсовет».

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-200 зав.№№ 8073, 8189, 8277, 8259, 8266, 8316, 8317, 8346, 8349, 8385, 8386 представлены на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-200 зав.№№ 8073, 8189, 8277, 8259, 8266, 8316, 8317, 8346, 8349, 8385, 8386

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-200 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					
Тип резервуара	РГС-200					
Номинальная вместимость, м ³	200					
Заводской номер	8073	8189	8277	8259	8266	8316
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25					
Средний срок службы, лет, не менее	20					
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 40 до + 50 от 84,0 до 106,7					

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение				
Тип резервуара	РГС-200				
Номинальная вместимость, м ³	200				
Заводской номер	8317	8346	8349	8385	8386
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25				
Средний срок службы, лет, не менее	20				
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 40 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
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-200	1 шт.
Паспорта на резервуары	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в паспорте, раздел 11.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам
горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-200**

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов.
Технические условия

