

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «13» апреля 2021 г. №514

Регистрационный № 81583-21

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100, РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100, 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-100, 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-100 зав.№№ 39848, 39849, 39957, 45015, 45017, 45029, 45030, 45031, 45032, 45033, 45045, 45046, 45061, 45074, 45082, 45083, 45108, 45109, 45110, 45111, РГС-200 зав.№№ 39229, 39231, 45134, 45135, 45136, 45185 представлены на рисунке 1 и рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-100 зав.№ 39848, 39849, 39957, 45015, 45017, 45029, 45030, 45031, 45032, 45033, 45045, 45046, 45061, 45074, 45082, 45083, 45108, 45109, 45110, 45111



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-200 зав.№ 39229, 39231, 45134, 45135, 45136, 45185

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-100				
Номинальная вместимость, м ³	100				
Заводской номер	39848	39849	39957	42015	45017
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-100				
Номинальная вместимость, м ³	100				
Заводской номер	45029	45030	45031	45032	45033
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-100				
Номинальная вместимость, м ³	100				
Заводской номер	45045	45046	45061	45074	45082
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-100				
Номинальная вместимость, м ³	100				
Заводской номер	45083	45108	45109	45110	45111
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	39229	39231	45134	45135	45136	45185
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
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100 (РГС-200)	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2010.08927 «Обеспечение единства измерений. Методика измерений бензина и дизельного топлива при помощи расходомера массового Promass 83F на установке У510 Астраханского ГПЗ»

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

ГОСТ 8.346-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

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

