

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ -

ФГУП ВНИИР

В.П. Иванов

2008 г.



Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100, РГС-200	Внесены в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>37261-08</u>
---	--

Изготовлены по технической документации НГДУ «Нурлатнефть» (г. Нурлат).
РГС-100 заводской № 268, РГС-200 заводской № 367.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100, РГС-200 предназначены для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

ОПИСАНИЕ

Резервуары РГС-100, РГС-200 представляют собой металлические сосуды в форме горизонтально лежащих цилиндров со сферическими днищами, горловинами и двумя люками. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению – наземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный на верхней части резервуара, а выдача продукта осуществляется через выходной патрубок, расположенный на нижней части резервуара.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

Исполнение	Номинальная вместимость, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара при объемном методе, %, не более	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более	Допускаемое внутреннее рабочее давление, МПа
РГС-100	100	± 0,2	ширина-3075	15155	1,0
			длина-14745		
			высота-3820		
РГС-200	200	± 0,2	ширина-3424	29600	1,0
			длина-21650		
			высота-3924		

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С	от минус 40 до плюс 50
- атмосферное давление, МПа	от 84 до 106,7
- влажность окружающей среды при T=35 °С, %, не более	98
Температура измеряемой среды, °С	от минус 40 до плюс 100
Базовая высота резервуара РГС-100, мм	3528
Базовая высота резервуара РГС-200, мм	3926
Средний срок службы резервуара РГС-100, лет, не менее	20
Средний срок службы резервуара РГС-200, лет, не менее	12

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на металлическую табличку, прикрепленную на днище резервуара методом штамповки, на титульный лист паспорта типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуаров представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	1 шт.	РГС-100 РГС-200
2	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт	1 экз.	НК3701.00.000ПС НК3702.00.000ПС
3	Градуировочные таблицы	1 экз.	

ПОВЕРКА

Поверку резервуаров проводят в соответствии с ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 17032-71 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Типы и основные размеры»;

ГОСТ 12.2.003-74 «Оборудование производственное. Общие требования безопасности»;

Техническая документация НГДУ «Нурлатнефть».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100, РГС-200 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Имеется сертификат соответствия на резервуары стальные горизонтальные цилиндрические объемом от 0,2 до 200 м³ № РОСС RU.АЕ44.В42761 сроком действия с 21.08.2006 по 29.03.2009 выданный органом по сертификации промышленной продукции автономной некоммерческой организацией «Научно-технический центр стандартизации метрологии подтверждения соответствия (сертификации) «ТЕСТ-С.-ПЕТЕРБУРГ», рег.№ РОСС RU.0001.11АЕ44

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ООО «Зенит-Химмаш», г. Димитровград Ульяновской обл.
433504, ул. Юнг Северного Флота, 2/7
тел. (84235) 4-84-94, факс (84235) 3-59-45

ЗАЯВИТЕЛЬ: НГДУ «Нурлатнефть»
423450, РТ, г. Нурлат, ул. Советская, 100
телефон (8557) 29-29-22, факс (8557) 29-29-22

Главный инженер
НГДУ «Нурлатнефть»



Р.А.Сафиуллин