

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-137

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-137 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-137 представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-137 №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., г. Тайшет, ул. Осипенко, д. 1, Тайшетский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-137 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-137 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-137

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РГС-137
Номинальная вместимость, м ³	137
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-137	12 шт.
Паспорт	-	12 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «Зонд» (регистрационный № 17906-08);
- ареометр стеклянный АНТ-1 (регистрационный № 34711-07).

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 3249-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в горизонтальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 23307-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06688.

МИ 3242-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в горизонтальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 23207-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06687.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-137

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)
ИНН 3800000742

Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, д. 5

Телефон: +7 (3952) 33-62-22, факс: +7 (3952) 33-52-02

E-mail: inp@irknp.rosneft.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

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.