

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50 (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 с усечено-коническими 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-50 расположены на территории резервуарного парка резервуарного парка по адресу: 180005, Псковская область, г. Псков, Кресты ДОС посёлок.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50 зав.№№ 211/1, 211/2 представлены на рисунках 1-5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-50

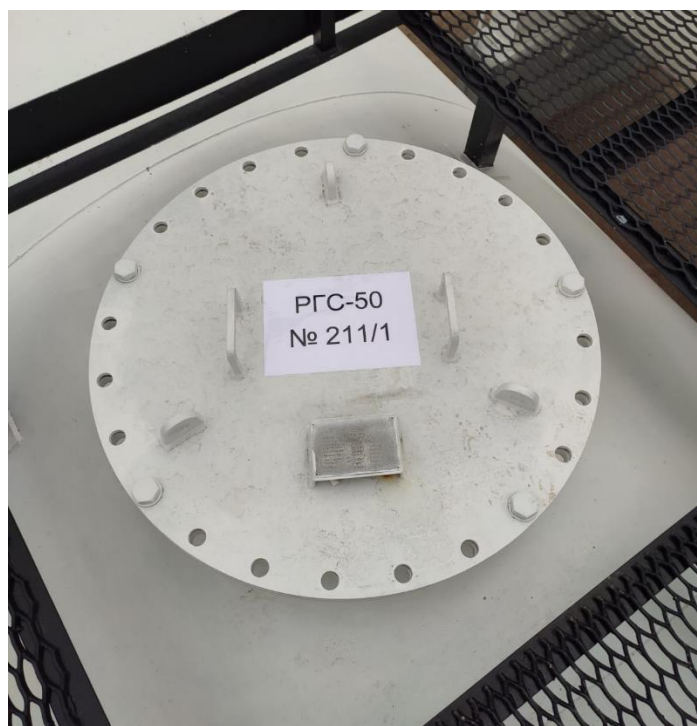


Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РГС-50

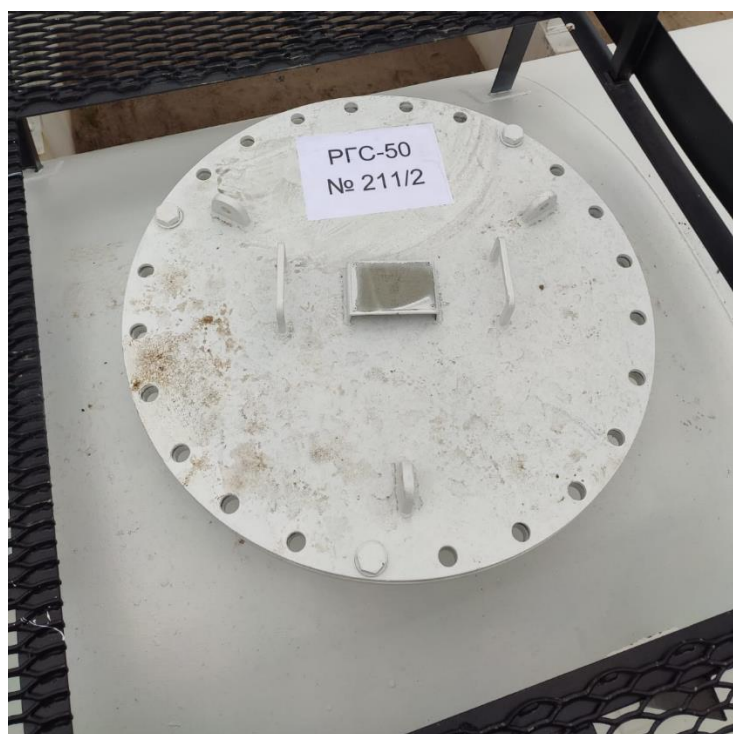


Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РГС-50



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров РГС-50



Рисунок 5 – Общий вид резервуаров РГС-50

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50 не предусмотрено.

Заводские номера наносятся на стенки резервуаров аэрографическим способом, обеспечивающие идентификацию средств измерений, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров.

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-50	
Номинальная вместимость, м ³	50	
Заводской номер	211/1	211/2
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °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 горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50	1 шт.
Паспорта на резервуары	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3540-2015 (с изменением № 1) Рекомендация «Масса и объём нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах горизонтальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпром нефть» (ФР.1.29.2020.37167).

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Машиностроительный Холдинг «Нефтемаш» (ООО МХ «Нефтемаш»)

Юридический адрес: 140402, Московская обл., г. Коломна, Окский проспект, д. 40, к. 11, офис 123

ИНН: 5022052570

Телефон: +7 (495) 790-26-23

E-mail: info@gkneftemash.ru

Web-сайт: <http://gkneftemash.ru/>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Место нахождения: 420043, РТ, г. Казань, ул. Вишневского 26а, офис 506

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan-ut@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

