

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «14» июля 2023 г. № 1463

Регистрационный № 89502-23

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема (согласно градуировочной таблице).

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 25 м³, 63 м³, 200 м³, подземного размещения.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС изготовлены в следующих модификациях: РГС-25, РГС-63, РГС-200 в зависимости от вместимости.

Резервуары представляют собой горизонтально расположенные цилиндрические стальные сосуды, с днищами, состоящие из одной секции, оборудованные люками и приемно-раздаточными парубками. Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС расположены на площадке Туринской нефтебазы ООО «Газпромнефть-Терминал», Тюменская область, Тюменский район, 23-й километр Федеральной автомобильной дороги «Тюмень – Ханты – Мансийск».

Заводские номера резервуаров в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр наносятся аэрографическим способом на крышки люков резервуаров.

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1356, 1357, 1358 представлены на рисунке 1.

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1359, 1360 представлены на рисунке 2.

Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-63 с зав. № 1361 представлена на рисунке 3.

Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-63 с зав. № 1362 представлена на рисунке 4.

Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-200 с зав. № 1363 представлена на рисунке 5.

Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1356, 1357, 1358, 1359, 1360 представлен на рисунке 6.

Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-63 с зав. №№ 1361, 1362 представлен на рисунке 7.

Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-200 с зав. №1363 представлен на рисунке 8.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

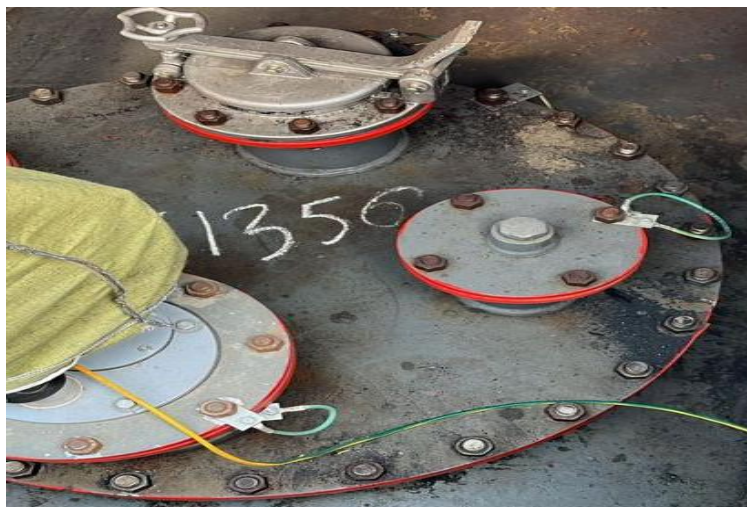


Рисунок 1 – Фотографии горловин и заводский номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1356, 1357, 1358



Рисунок 2 – Фотографии горловин и заводский номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1359, 1360



Рисунок 3 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-63 с зав. №1361



Рисунок 4 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-63 с зав. №1362



Рисунок 5 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-200 с зав. № 1363

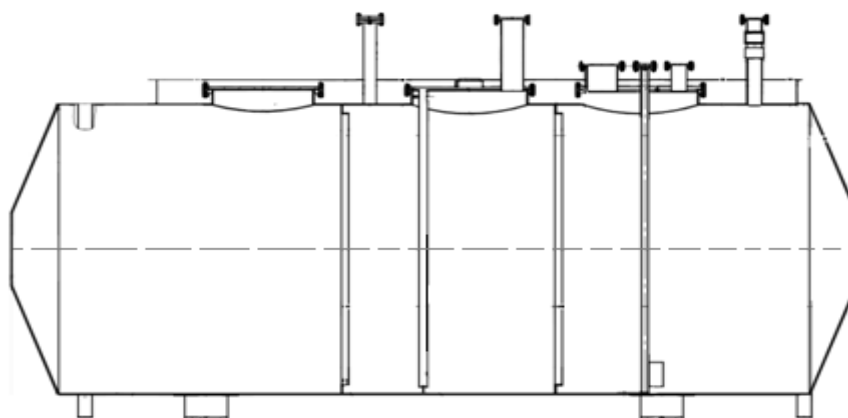


Рисунок 6 – Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-25 с зав. №№ 1356, 1357, 1358, 1359, 1360

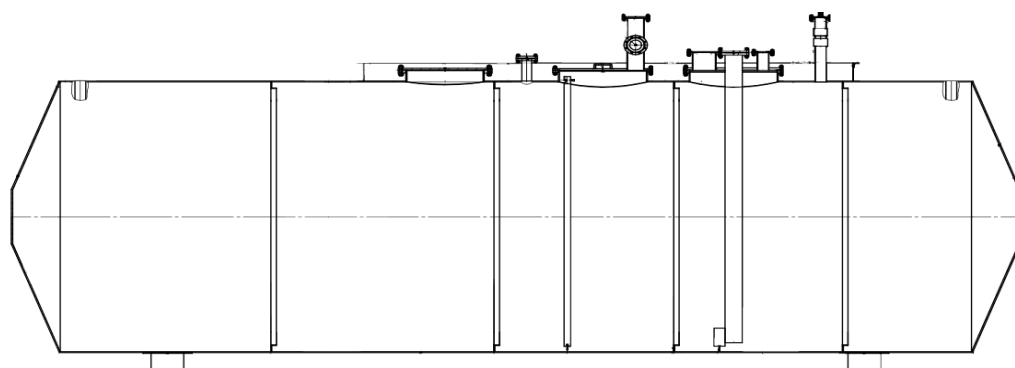


Рисунок 7 – Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС, модификации РГС-63 с зав. №№ 1361, 1362

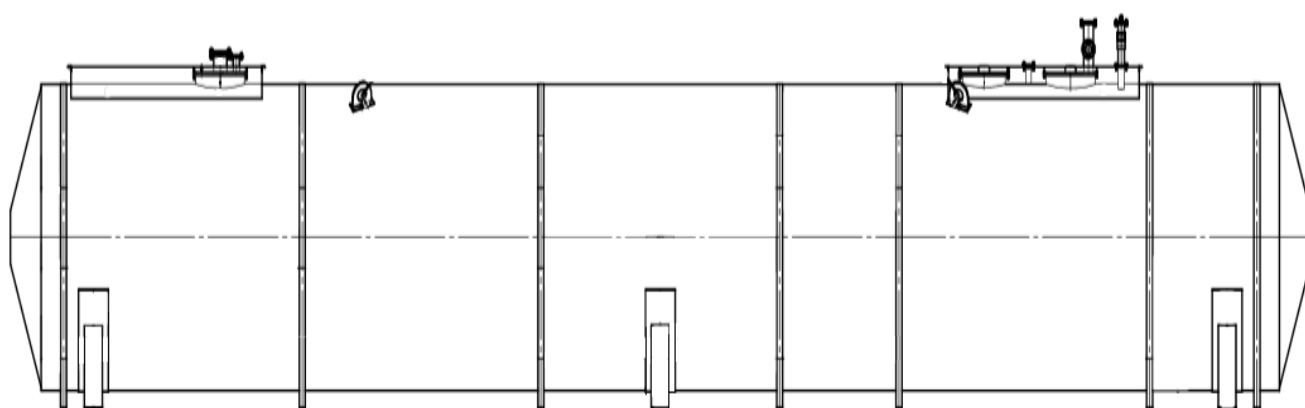


Рисунок 8 – Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС, модификации РГС-200 с зав. №1363

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1, 2 и 3.

Таблица 1 – Основные метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение								
	РГС-25					РГС-63		РГС-200	
Модификация	25					63	63	200	
Номинальная вместимость, м ³	25					63	63	200	
Заводской номер	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров, %	± 0,25								

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение							
	РГС-25					РГС-63		РГС-200
Модификация								
Заводской номер	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363
Количество секций, не более	1	1	1	1	1	1	1	1
Габаритные размеры, мм, не более								
- диаметр	2588	2588	2588	2588	2588	3220	3220	3710
- длина	5945	5945	5945	5945	5945	9260	9260	21790
Масса резервуара, кг, не более	5500	5500	5500	5500	5500	10500	10500	33000

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации для всех модификаций: - температура окружающей среды при эксплуатации, °С - атмосферное давление, кПа	от - 39 до + 37 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	25

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуаров приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25 (РГС-63, РГС-200)	1 шт.
Паспорт	Д-НЕ 0232.00.000 ПС Д-НЕ 0233.00.000 ПС Д-НЕ 0234.00.000 ПС	1 эк.
Градуировочная таблица	-	1 эк.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 9 паспорта «Данные о методах измерений, других испытаниях и исследованиях».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средствам измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Димитровград-нефтемаш»

(ООО «Димитровград-нефтемаш»)

ИНН 7329018332

Юридический адрес: 433504, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Промышленная, д. 54Б

Телефон: +7 (84235) 6-94-02

E-mail: buh-dnm@bk.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Димитровград-нефтемаш»
(ООО «Димитровград-нефтемаш»)

ИНН 7329018332

Адрес: 433504, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Промышленная, д. 54Б

Телефон: +7 (84235) 6-94-02

E-mail: buh-dnm@bk.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Ульяновской области» (ФБУ «Ульяновский ЦСМ»)

Адрес: 432002, г. Ульяновск, ул. Урицкого, д. 13

Телефон/факс: (89372)753737, (8422) 43-52-35;

Web-сайт: <http://ulcsm.ru>

E-mail: csm@ulcsm.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311693.

