

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» июня 2021 г. № 1053

Регистрационный № 82053-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-75

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-75 (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 нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РГС-75 представляют собой сварные горизонтальные цилиндрические конструкции наземного исполнения.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта, оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, а также молниезащитой и защитой от статического электричества.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-75 расположены на территории объекта АО «Транснефть-Восток» по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 – Местонахождение резервуаров

Заводские номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
РГС-75 № 58903	ЦРС и БПО «Ангарский» Иркутского РНУ, Россия, Красноярский край, Богучанский район, пос. Ангарский
РГС-75 № 58904	

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-75 зав. №№ 58903, 58904 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-75

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-75 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-75
Номинальная вместимость, м ³	75
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 50 до + 50 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-75	1 шт.
Паспорта	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных стальных резервуарах. ФР.1.29.2019.35456.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-75

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

