

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «22» июня 2022 г. №1510

Регистрационный № 85933-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-20 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема (вместимости) при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуара - горизонтальный стальной цилиндрический, номинальной вместимостью 20 м³.

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, состоящий из цилиндрической стенки и двух днищ, разделенный перегородкой на две камеры (секции). Каждая камера может использоваться для хранения различных видов продуктов.

Конструкция резервуара горизонтального стального цилиндрического по исполнению одностенного с плоскими днищами предусматривает надземное расположение, конструктивной особенностью является наружная теплоизоляция и наличие двух камер (секций).

Общий вид надземного резервуара, а также фотографии замерных люков и заводского номера резервуара представлены на рисунках 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-20 зав. № Е-2/20/Б

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью и нефтепродуктами до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (вместимостям), приведенных в градуировочной таблице резервуара.

Заводской номер указывается в паспорте резервуара и наносится ударным способом на горловину замерного люка.

Резервуар РГС-20 с заводским номером Е-2/20/Б размещен на площадке базы производственного обслуживания (БПО) Марийского районного нефтепроводного управления (далее МРНУ) АО «Транснефть-Верхняя Волга», по адресу: Республика Марий Эл, п. Руэм.

Резервуар оснащен необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: прямо-раздаточными патрубками с запорной арматурой и технологическими люками; дыхательными клапанами, устройствами для замера уровня; средствами пожаротушения; молниезащитой и защитой от статического электричества.



Рисунок 2 – Фотография замерных люков резервуара РГС-20 зав. № Е-2/20/Б



Рисунок 3 – Фотография заводского номера резервуара РГС-20 зав. № Е-2/20/Б

Пломбирование резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20(17+3)
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающей среды, °С	от -40 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-20	1
Паспорт	-	1
Градуировочная таблица	-	2

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40086 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах»

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-20

Приказ Росстандарта от 07.02.2018 № 256 «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

Марийское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть-Верхняя Волга»
(МРНУ АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603006, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, 4/1

Адрес места деятельности: 424037, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, 1а

Телефон (факс): 8-8362-41-82-61 (8-8362-68-22-36)

E-mail: referent-mrnu@tvv.transneft.ru

Изготовитель

Марийское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть-Верхняя Волга»
(МРНУ АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603006, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, 4/1

Адрес места деятельности: 424037, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, 1а

Телефон (факс): 8-8362-41-82-61 (8-8362-68-22-36)

E-mail: referent-mrnu@tvv.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр
стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»

(ФБУ «Марийский ЦСМ»)

Адрес: 424006, г. Йошкар-Ола, ул. Соловьева, д. 3

Телефон (факс): 8-8362-41-20-18 (8-8362-41-16-94)

Web-сайт: www.maricsm.ru

E-mail: gost@maricsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Марийский ЦСМ» по проведению испытаний средств
измерений в целях утверждения типа № 30118-11 от 16 февраля 2017 г.

