

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

Регистрационный № 85945-22

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - горизонтальные стальные цилиндрические, номинальной вместимостью 100 м³.

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ.

Конструкция резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических по исполнению: одностенных с усеченно-коническими днищами РГС-100, предусматривает подземную установку.

Общий вид площадки размещения, эскиз конструкции подземных резервуаров, фотографии горловин и заводских номеров резервуаров представлены на рисунках 1-4.



Рисунок 1– Общий вид площадки размещения резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100

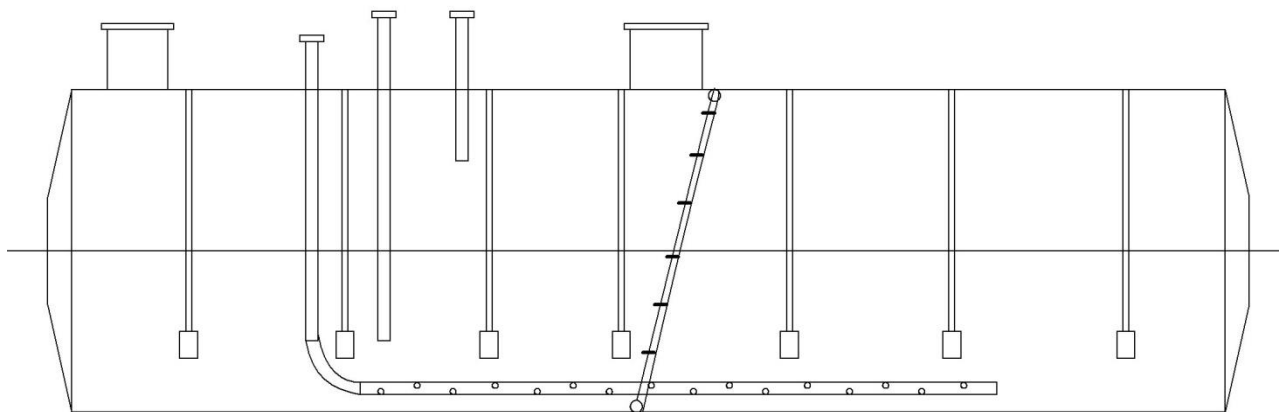


Рисунок 2 – Эскиз конструкции резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100

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

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

Резервуары РГС-100 с заводскими номерами Е-1/100/Д, Е-2/100/Д, Е-3/100/Д, Е-4/100/Д размещены на площадке нефтеперекачивающей станции «Дубники» (НПС «Дубники») Марийского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Верхняя Волга», по адресу: 425450, Республика Марий Эл, Сернурский район, д. Дубники.

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



Рисунок 3 – Фотографии горловин резервуаров РГС-100 зав. №№ Е-1/100/Д, Е-2/100/Д, Е-3/100/Д, Е-4/100/Д



Рисунок 4 – Фотографии заводских номеров резервуаров РГС-100 зав. №№ Е-1/100/Д, Е-2/100/Д, Е-3/100/Д, Е-4/100/Д

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	100
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-100	1
Паспорт	-	1
Градуировочная таблица	-	1

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-100

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 осуществления 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 осуществления 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 16.02.2017

