

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Каждый из резервуаров представляет собой горизонтальный цилиндрический металлический корпус с коническими днищами с расположенными сверху горловинами для установки технологического оборудования, осмотра и ремонта. Конструкция резервуаров предусматривает только подземную установку. Резервуары оснащаются кольцами жесткости для возможности беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуара. Резервуары комплектуются хомутами для крепления к фундаменту. Хомуты и крепления обеспечивают неподвижное состояние резервуаров на весь период их эксплуатации. На внутренние поверхности резервуаров нанесено антикоррозийное покрытие. Резервуары снабжены электронасосными агрегатами для откачки хранимой среды.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 59077, 59078 установлены на территории ГПС «Волгоград» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 400080, Российская Федерация, Волгоградская обл., г.о. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, соор. 100 В.

Общий вид места установки резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунке 1. Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунке 2.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 зав. №№ 59077, 59078

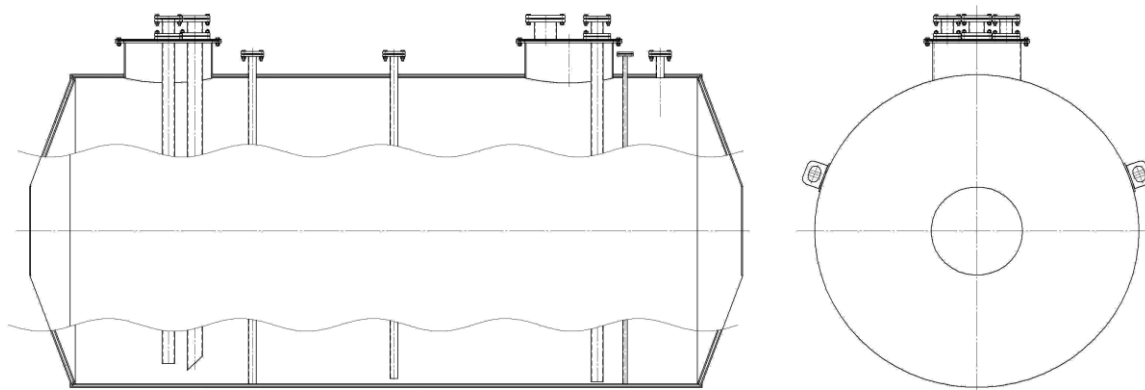


Рисунок 2 - Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических
РГС-20 зав. №№ 59077, 59078

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура рабочей среды, °С - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -5 до +40 от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Расчетное давление, МПа, не более	0,07
Срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 зав. №№ 59077, 59078	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ040 (регистрационный номер 11735-06), предел допускаемой относительной погрешности измерений объема и объемного расхода жидкости $\pm 0,15$ %;

- уровнемер «Струна-М» (регистрационный номер 15669-02), предел допускаемой приведенной погрешности измерений уровня ± 1 мм;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20У2Г (регистрационный номер 55464-13), класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К (регистрационный номер 51171-12), класс точности 2;

- измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер 15500-12), предел допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры $\pm 0,2$ °С.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 г. № 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»

ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ТУ 3661-116-00217352-2004 «Резервуары типа РГС. Технические условия»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Первомайскхиммаш» (ОАО «Первомайскхиммаш»)

Адрес: 393700, Тамбовская обл., Первомайский район, рабочий поселок Первомайский, ул. Школьная, д. 9

ИНН 6812000252

Тел./факс: +7 (475) 482-33-15 / +7 (475) 486-25-01

Web-сайт: www.phm.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)

ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100

Тел./факс: +7 (846) 310-83-11 / +7 (846) 999-84-46

E-mail: volga.nransneft.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 12, офис 33

Тел./факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.