

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар горизонтальный стальной РГС-5

#### Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной РГС-5 (далее - резервуар) предназначен для хранения, слива светлых и темных нефтепродуктов, нефти, масел, конденсата (в том числе в смеси с водой), промывочной жидкости (растворы моющих средств), а также для аварийного сброса нефти и нефтепродуктов на предприятиях нефтеперерабатывающей, нефтехимической, нефтяной и газовой отраслей промышленности.

#### Описание средства измерений

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

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический металлический корпус, с усеченно-коническими днищами с расположенной сверху горловиной для установки технологического оборудования, осмотра и ремонта. Конструкция резервуара предусматривает только надземную установку. Резервуар оснащается кольцами жесткости для возможности беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуара. Резервуар комплектуется хомутами для крепления к фундаменту. Хомуты и крепления обеспечивают неподвижное состояние резервуара на весь период его эксплуатации. На внутреннюю поверхность резервуара нанесено антикоррозийное покрытие. Резервуар снабжен электронасосным агрегатом для откачки хранимой среды.

Резервуар горизонтальный стальной РГС-5 зав. № 121 установлен 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 резервуара горизонтального стального представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-5 зав. № 121

Пломбирование резервуара горизонтального стального РГС-5 не предусмотрено.

## Программное обеспечение

отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Длина, мм	2445
Внутренний диаметр, мм	1900
Высота, мм	2050
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа - температура рабочей среды, °С	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7 от -35 до +44
Масса, кг, не более	2300
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 горизонтальный стальной	РГС-5 № 121	1 шт.
Паспорт	РГС 5.00.000 ПС	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 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 ±0,15 %;

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

- рулетка измерительная металлическая 2 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 ±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 резервуару горизонтальному стальному РГС-5**

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 3615-008-78682561-2016 «Технические условия»

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ИТС Металлоконструкции»  
(ООО «ИТС Металлоконструкции»)

ИНН 1658185458

Адрес: 420036, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская, д. 281

Тел./факс: +7(843) 572-01-20 / +7(843) 572-01-21

Web-сайт: [www.itsmk.ru](http://www.itsmk.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](mailto: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

E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto: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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.