

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-100 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема, а также 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 нефтепродуктами до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта, указанному в градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический металлический корпус с усеченно-коническими днищами, с расположенными сверху горловинами для установки технологического оборудования, осмотра и ремонта. Конструкция резервуара предусматривает подземную установку. Резервуар оснащен кольцами жесткости с условием возможности беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуара. Резервуар укомплектован хомутами для крепления к фундаменту. Хомуты и крепления должны обеспечивать неподвижное состояние резервуара на весь период его эксплуатации. На внутреннюю поверхность резервуара нанесено антикоррозийное покрытие. Резервуар снабжен электронасосным агрегатом для откачки хранимой среды.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-100 зав. № 6966 установлен на территории ГПС «Тингута» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 404184, Российская Федерация, Волгоградская обл., Светлоярский район, ст. Тингута, д. 20.

Общий вид мест установки резервуара стального горизонтального цилиндрического представлен на рисунке 1. Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического представлен на рисунке 2.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100 зав. № 6966

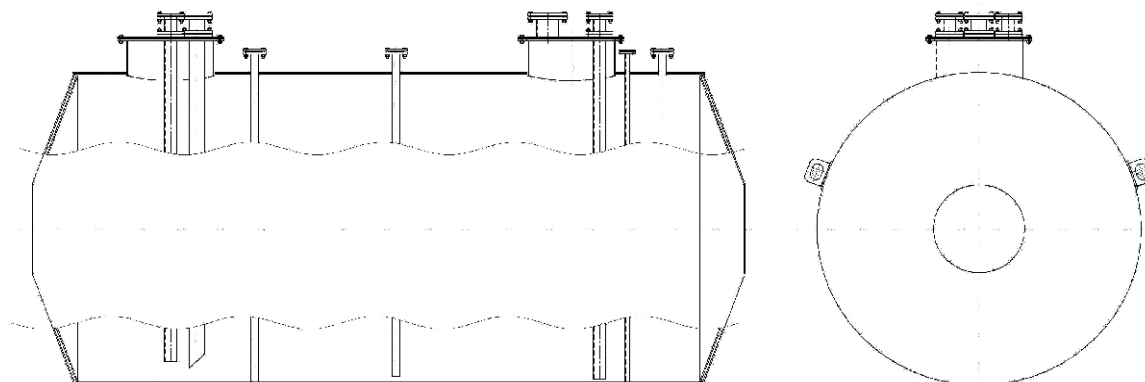


Рисунок 2 - Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100 зав. № 6966

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического 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, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - рабочая температура, °С	от -15 до +40
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-100 № 6966	1 шт.
Паспорт	-	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 $\pm 0,15\%$;
- 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 $\pm 0,2$ °С.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке 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-100

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 3615-008-01395874-2014 «Технические условия»

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654034, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28

Тел./факс: +7 (3843) 35-66-99 / +7 (3843) 35-66-82

Web-сайт: www.nzrmk.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.transneft.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

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.