

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 предназначен для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 является по принципу действия закрытым, по расположению - подземным.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 расположен на территории ПСП ООО «Южно-Охтеурское».

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

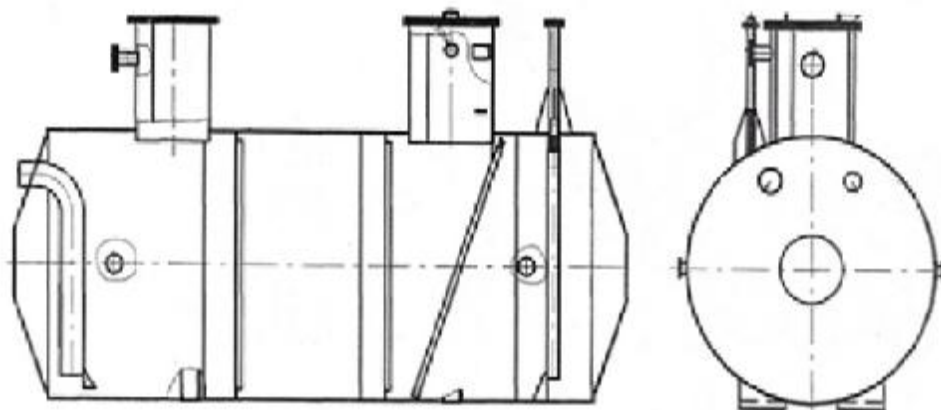


Рисунок 1 – Эскиз резервуара

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм	
- высота	3290
- диаметр внутренний	2000
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от -35 до +40

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический (зав. №12)	РГС-8	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:

- Рабочий эталон 2 разряда в соответствии с частью 1 Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости, утвержденной приказом Росстандарта №256 от 7 февраля 2018 г.;

- Система измерительная «Струна» (регистрационный №28116-09);

- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ - 4 (регистрационный №28208-04);

- Манометр цифровой, мод.ДМ5002М-А (регистрационный № 68984-17);

- Ареометр АНТ-1 (регистрационный № 6262-83);

- Рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный №43611-10).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-8

Приказ Росстандарта №256 от 7 февраля 2018 г. 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

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Сибтехмонтаж» (ОАО «СТМ»)
ИНН 2462001348
Адрес: 660123, г. Красноярск, проспект Красноярский рабочий, 28
Телефон/факс: +7 (913) 102-27-05

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Охтеурское»
(ООО «Южно-Охтеурское»)
ИНН 5406254213
Адрес: 127273, г. Москва, Алтуфьевское шоссе, д. 2а.
Телефон/факс: +7 (38259) 6-33-52
E-mail: uo_priemnaya@mail.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Телефон: +7 (843) 567-20-10; 8-800-700-78-68
Факс: +7 (843) 567-20-10
E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.