



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.131.A № 48319

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **E-51**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Закрытое акционерное общество "Таманьнефтегаз"
(ЗАО "Таманьнефтегаз"), п. Волна, Темрюкский район Краснодарского края**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **51287-12**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
ГОСТ 8.346-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **02 октября 2012 г. № 824**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 006833

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10 предназначен для измерений объема при приеме, хранении и отпуске сжиженных углеводородных газов (СУГ)

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде горизонтально установленного цилиндра, с эллиптическими днищами, не теплоизолированный.

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации.

Резервуар оснащен трубопроводами приема и выдачи сжиженных углеводородных газов (СУГ), предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеет наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия.

Метрологические и технические характеристики

1.	Номинальная вместимость резервуара, м ³	10
2.	Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,2
3.	Габаритные размеры	
	- внутренний диаметр, мм	1780
	- длина цилиндрической части, мм	4600
4.	Масса, не более, кг	3830
5.	Условия эксплуатации	
	- температура окружающего воздуха, °С	от минус 26 до плюс 50
6.	Срок эксплуатации, лет	12
7.	Класс (группа) опасности сосуда	1 группа

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

- резервуар	-	1 экз.
- паспорт	-	1 экз.

Поверка

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

В перечень основных средств поверки входят:

- Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г	II кл.	0 - 30000 мм
- Рулетка измерительная Р50Н2К	II кл.	0 - 50000 мм
- Дальномер лазерный DISTO DXT	±1,0 мм	50 - 200000 мм
- Нивелир компенсаторный VEGA L24	±1,5 мм	-
- Массовый расходомер Promass 83F	0,1%	10 - 70 м ³ /ч
- Толщиномер А1207	±0,1 мм	0,8 - 30 мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1	± 0,5°С	0 - 50°С

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 28656-90 «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому номинальной вместимостью 10 м³ РС-10

1. ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»
2. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»
3. ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении государственных учетных операций

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Таманьнефтегаз» (ЗАО «Таманьнефтегаз»)
353535, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8
тел./факс 8-(86148) 6-09-73 / 6-09-74

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт». Регистрационный номер 30131-11
354053, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"
тел./факс 8-(8622) 501303

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.П. «____» _____ 2012 г.