



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.131.A № 44344

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 600 м³ РГС-600

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА Е-17, Е-18, Е-19, Е-20, Е-21, Е-22, Е-23, Е-24, Е-25, Е-26, Е-27, Е-28, Е-29, Е-30, Е-31, Е-32

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Закрытое акционерное общество "Таманьнефтегаз"
(ЗАО "Таманьнефтегаз"), п.Волна, Темрюкский район, Краснодарский край**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **48160-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 3283-2010

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **31 октября 2011 г. № 6260**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 002387

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 600 м³ РГС-600

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 600 м³ РГС-600 предназначены для приема, определения объема, хранения и отпуска сжиженных углеводородных газов (СУГ)

Описание средства измерений

Каждый резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде горизонтально установленного цилиндра, со сферическими днищами, не теплоизолированный, наземный, который используют для определения объема жидкости, соответствующего уровню наполнения. Резервуары установлены на бетонном фундаменте и металлических опорах, оборудованы лестницами, трапами и люками-лазами в верхней части для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи СУГ, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, имеют наружное антикоррозионное покрытие. Внутри резервуаров смонтированы перегородки-волногасители.

Метрологические и технические характеристики:

- вид хранимого продукта	сжиженные углеводородные газы (СУГ) по ГОСТ 21443-75
- наименование хранимого продукта	пропан-бутан
- масса, не более, кг	165000
- габаритные размеры	
а) внутренний диаметр, мм	5000
б) длина цилиндрической части, мм	27500
- номинальная вместимость, м ³	600
- коэффициент заполнения	0,85
- относительная погрешность определения вместимости	± 0,1%
- рабочее внутреннее избыточное давление, МПа	1,43
- допустимая температура стенки при эксплуатации, °С	от минус 40 до плюс 50
- класс (группа) опасности сосуда	1 группа
- срок эксплуатации (лет / число циклов нагружения)	12 / 1000

Знак утверждения типа

наносят в виде наклейки на титульный лист технического паспорта резервуара

Комплектность средства измерений

резервуар, технический паспорт на резервуар

Поверка

осуществляется по МИ 3283-2010 «ГСИ. Резервуары горизонтальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

Сведения об основных эталонах применяемых при поверке

Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г	П кл.	0 - 20000 мм
Рулетка измерительная Р50Н2К	П кл.	0 - 50000 мм
Тахеометр электронный SOKKIA NET1200		±1,0 мм, ±1"
Нивелир компенсаторный SETL DSZ3		±1,5 мм
Массовый расходомер Promass 83F		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

Учет количества сжиженных углеводородных газов (СУГ) проводят объемно-массовым методом с определением объема продукта в резервуаре по МИ 3283-2010 и с учетом положений ГОСТ 28656-90 «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров»

Нормативные документы, устанавливающие требования к Резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим номинальной вместимостью 600 м³

1. ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»
2. ГОСТ 14782-86 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые»; ГОСТ 23616-79 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Контроль точности»; ГОСТ 26433.2-94 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений параметров зданий и сооружений»; ГОСТ 3242-79 «Соединения сварные. Методы контроля качества»; РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю»; ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных»; ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»
3. ГОСТ Р 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»
4. МИ 3283-2010 «ГСИ. Резервуары горизонтальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

При осуществлении торговли и выполнении государственных учетных операций

Изготовитель

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

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ООО «Сочи-Стандарт» (ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»)
Регистрационный номер 31131-08.
354053, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"
тел./факс 8-(8622) 501303

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е.Р.Петросян

М.П. «_____» _____ 2011 г.