

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ
ООО «СОЧИ-СТАНДАРТ»

ПОДЛЕЖИТ ПУБЛИКАЦИИ
В ОТКРЫТОЙ ПЕЧАТИ

Н.И. ТЕРЕХОВ
2009 г.



Резервуар стальной горизонтальный
цилиндрический СЦС – 25

Внесён в Государственный реестр
средств измерений

№ 43212-09

Изготовлен по технической документации «ПЕРВОМАЙСКИХИММАШ» п.
Первомайский Тамбовской области, в соответствии с ГОСТ Р 52630-2006. Заводской номер 1/7.

Назначение и область применения

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический (далее – резервуар) является мерой вместимости, предназначен для определения объема сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) при их хранении и проведении учетных операций в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений на нефтебазе ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт» в с. Старомарьевка

Описание

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд, в виде подземного горизонтально установленного цилиндра, со сферическими днищами. Материал сталь марки 09Г2С-6 по ГОСТ 5520-79, сталь марок 20,35 по ГОСТ 1050-88. Резервуар используют для определения объема СУГ, соответствующего уровню их наполнения.

В верхней части резервуара смонтирован один люк-лаз для монтажа оборудования и для обслуживания во время эксплуатации. Резервуар оснащен трубопроводами приема и выдачи СУГ, предохранительными клапанами, уровнемером, имеет наружное антикоррозийное покрытие – изопласт ЭПП-4,0 по ТУ 5774-005-05766480-2002 толщиной не менее 8мм и внутреннее покрытие (шпатлевка и эмаль) толщиной не менее 130 мкм.

Основные технические характеристики

Исполнение		СЦС-25
Рабочая среда	сжиженные углеводородные газы по ГОСТ 20448-90, ГОСТ 27578-87	
Вместимость, м ³	номинальная	25
	рабочая	21
Масса газа, кг, не более	12000	
Коэффициент заполнения	0,85	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25	
Габаритные размеры, мм	диаметр	2000 ± 20
	длина цилиндрической части	7500 ± 22
Масса, кг	8400	
Давление в рабочем пространстве резервуара, МПа	рабочее	1,6
	расчетное	1,8
	максимальное	2,4
Число циклов нагружения за весь срок службы, не более	6·10 ³	
Температура окружающей среды, °С	минимальная	минус 40
	максимальная	плюс 45
Сейсмичность по 12-ти бальной шкале, не более	7	
Срок службы по проекту, лет	30	

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносят на титульный лист паспорта резервуара в виде наклейки.

Комплектность

Комплект поставки резервуара:

- | | |
|--|-----------|
| 1. Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический СЦС-25 | - 1 шт.; |
| 2. Паспорт резервуара | - 1 экз.; |

Поверка

Поверку резервуаров проводят объемным методом по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

Нормативные и технические документы

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. «Государственная поверочная схема для средств измерения объема»
ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки.
ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сборные. Общие технические условия»,

Заключение

Тип «Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический СЦС-25» соответствует требованиям ГОСТ Р 52630-2006, утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель

ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт»

350033, г. Краснодар

ул. Ставропольская, 2\1

тел. (861) 213-40-40

факс. (861) 213-40-02



А.Н. Кирюшкин