



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.056.A № 47473

Срок действия до 25 июля 2017 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные цилиндрические двустенные стальные для нефти и нефтепродуктов РГДС

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "ТехМонтажСпецСтрой"
(ООО "ТехМонтажСпецСтрой"), г. Пятигорск, Ставропольский край.

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 50665-12

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 25 июля 2012 г. № 534

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 005779

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные цилиндрические двустенные стальные для нефти и нефтепродуктов РГДС

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные цилиндрические двустенные стальные для нефти и нефтепродуктов РГДС (в дальнейшем - резервуары), предназначены для измерений объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой двустенные металлические емкости в форме горизонтально лежащего цилиндра с коническими днищами и в зависимости от заказа одно- или многосекционными. Конструкция резервуара предусматривает как надземную так и подземную установку.

- для надземной установки (Н);
- для подземной установки (П).

Резервуары оснащены люками-лазами. Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, врезаемый в крышку люка-лаза, выдача продукта осуществляется через выходные патрубки, врезаемые в крышку люка-лаза резервуара.

Межстенное пространство заполнено инертным газом или антифризом (тосолом) и служит для непрерывного контроля герметичности резервуара.

Общий вид резервуара РГДС-25 представлен на фото 1.

Фото 1 – Общий вид резервуара.





Фото 2 – Общий вид резервуара РГДС-50

Метрологические и технические характеристики

Основные технические характеристики резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Исполнение	Номинальная вместимость, м ³		Пределы допускаемой погрешности определения вместимости резервуара, %	Габаритные размеры, мм, не более	Расчетная масса, кг, не более
	односекционных	двухсекционных			
РГДС-10	10	(5 + 5)	± 0,2	диаметр - 2380 длина - 3000	2300
РГДС - 25	25	(12,5 + 12,5)	± 0,2	диаметр - 2380 длина - 6500	4100
РГДС - 40	40	(20 + 20)	± 0,2	диаметр - 2380 длина - 10000	5800
РГДС - 50	50	(25 + 25)	± 0,2	диаметр - 2380 длина - 12500	7100
РГДС - 60	60	(30 + 30)	± 0,2	диаметр - 2380 длина - 14700	8300
РГДС - 75	75	(37,5 + 37,5)	± 0,2	диаметр - 2850 длина - 13100	9200

Рабочее давление, МПа, не более:

0,04

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С
- атмосферное давление, кПа
- относительная влажность при температуре 35 °С, %, не более

от минус 40 до плюс 90;

от 84,0 до 106,7

98

Установленный срок службы резервуаров, лет, не менее:

- для надземной установки
- для подземной установки

20

10

Знак утверждения типа

наносится на металлическую табличку, закрепленную на горловине резервуара методом штамповки, и на эксплуатационную документацию типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки резервуаров входят:

- резервуар РГДС в собранном виде;
- комплект опор;
- руководство по эксплуатации ТМ 0151.00.00.000 РЭ;
- паспорт ТМ 0151.00.00.000 ПС.

Поверка

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

Средства поверки:

- рулетки измерительные 5, 10, 20 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 5, 10 м по ГОСТ 7502-98;
- линейка измерительная металлическая (0 – 500) мм по ГОСТ 427-75;
- нутромер микрометрический (1250 - 4000) мм по ГОСТ 10-88;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений (0,6 – 30) мм, ПГ ± 0,1 мм;
- динамометр (0 - 100) Н по ГОСТ 13837-79;
- штангенциркуль ШЦ – П – 250 - 0,1 по ГОСТ 166-89;
- уровень брусковый по ГОСТ 9392-89;
- манометр КТ 0,4 по ГОСТ 2405-88;
- комплекс градуировки резервуаров ЗОНД.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерения косвенный и приведен в руководстве по эксплуатации ТМ 0151.00.00.000 РЭ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным цилиндрическим двустенным стальным для нефти и нефтепродуктов РГДС

1 ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».

2 ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия».

3 ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

4 ТУ 5265-001-03166058-2012 «Резервуары горизонтальные цилиндрические двустенные стальные для нефти и нефтепродуктов. Технические условия».

5 ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ТехМонтажСпецСтрой»
(ООО «ТехМонтажСпецСтрой»),
юридический адрес: 357500, Россия, Ставропольский край,
г. Пятигорск, ул. Орджоникидзе, дом 11, корпус 2,
почтовый адрес: 357500, Россия, Ставропольский край,
г. Пятигорск, ул. Орджоникидзе, дом 11, корпус 2
тел./факс: (8793) 32-68-42. E-mail: kmv-brigantina@mail.ru

Испытательный центр

ГЦИ СИ ФБУ «Ставропольский ЦСМ»
регистрационный номер № 30056-10,
355035, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 7 а,
тел./факс: (8652) 35-21-77, 35-76-19 / 95-61-94
E-mail: ispcntrcsm@gmail.com

Заместитель руководителя
Федерального агентства по
техническому регулированию
и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п. « ____ » _____ 2012 г.