

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ
ООО «СОЧИ-СТАНДАРТ»

ПОДЛЕЖИТ ПУБЛИКАЦИИ
В ОТКРЫТОЙ ПЕЧАТИ



Н.И.ТЕРЕХОВ
2009 г.

Резервуары стальные вертикальные
цилиндрические РВС – 1000

Внесен в Государственный реестр
средств измерений
Регистрационный номер 43226-09

изготовлены по технической документации ООО «ЛУКОЙЛ-ЮГНЕФТЕПРОЕКТ» г. Москва в соответствии с ГОСТ Р 52910-2008. Заводские номера – 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Назначение и область применения

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические (далее – резервуары) являются мерой вместимости, предназначены для определения объема жидких нефтепродуктов при их хранении и проведении учетных операций в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений на нефтебазе ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт» в с.Старомарьевка.

Описание

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды, в виде вертикально установленных цилиндров каждый, с днищем и стационарной конической крышей, без плавающего покрытия, не теплоизолированные, наземные. Резервуары используют для определения объема жидкости, соответствующего уровню их наполнения.

Стенка каждого резервуара смонтирована из рулонированного полотна заводского изготовления, состоящего из отдельных листов, образующих горизонтальные пояса, и имеющих размеры 5 x 1500 x 5990 мм.

Днище каждого резервуара имеет коническую форму с уклоном от центра 1:100 и смонтировано из двух рулонированных полотен заводского изготовления, состоящих из отдельных листов толщиной 4 мм, и размерами в соответствии с проектно-конструкторской документацией.

Крыша резервуара имеет коническую форму, каркасно-щитовую конструкцию и смонтирована из отдельных секций (стальных листов толщиной от 4 до 8 мм) заводского изготовления. На крыше каждого резервуара имеются:

- два световых люка;
- один дыхательный клапан;
- один предохранительный клапан;
- один люк для измерений уровня жидкости.

Резервуар оснащен шахтной лестницей и площадкой для обслуживания оборудования.

На первом поясе стенки резервуара предусмотрены два люка-лаза для обслуживания внутреннего пространства резервуара.

Основные технические характеристики

Тип	Номиналь-ная вмес-тимост, м ³	Пределы до-пускаемой от-носительной погрешности определения вместимости, %	Габаритные размеры, мм, не более		Масса, не более, кг	Темпе-ратура окружаю-щей среды, °С	Срок службы по проекту, лет
			Диа-метр, мм	Высота стенки, мм			
РВС-1000	1000	±0,10	10430 ± 26	12000 ± 20	32 308	- 10 ... + 50	30

Знак утверждения типа

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

Комплектность

Комплект поставки каждого резервуара:

1. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС - 1000 1 шт.;
2. Паспорт резервуара 1 экз.;

Поверка

Поверку резервуара в пределах «мертвой» полости резервуаров проводят объемным методом по ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Поверку резервуаров выше уровня «мертвой» полости проводят геометрическим электронно-оптическим методом по МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом».

Межповерочный интервал - 5 лет.

Нормативные документы

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. «Государственная поверочная схема для средств измерения объема»

ГОСТ Р 52910-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Заключение

Тип «Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000», соответствует требованиям ГОСТ Р 52910-2008, 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



Главный инженер

ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт»

М.П.

А.Н. Кирюшкин