

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 0031 с/утир. листы типа

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ
ООО «СОЧИ-СТАНДАРТ»

ПОДЛЕЖИТ ПУБЛИКАЦИИ
В ОТКРЫТОЙ ПЕЧАТИ



Терехов
Н.И. ТЕРЕХОВ
2010 г.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС – 10000	Внесен в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 45075-10
--	---

изготовлен по технической документации ООО «НПФ «Нефтьрезервуар-проект» г. Москва в соответствии с ГОСТ Р 52910-2008. Заводской номер – 2.

Назначение и область применения

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический (далее – резервуар) является мерой вместимости, предназначен для определения объема жидких нефтепродуктов при их хранении и проведении учетных операций в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений в Цехе № 1 ООО «РН-Туапсенефтепродукт».

Описание

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд, в виде вертикально установленного цилиндра с днищем и стационарной сферической крышей, без плавающего покрытия, не теплоизолированный, наземный, который используют для определения объема жидкости, соответствующего уровню его наполнения.

Стенка резервуара смонтирована из отдельных листов, образующих горизонтальные пояса, и имеющих размеры 1990 x 7990 мм и толщину от 10 до 15 мм, в соответствии с проектно-конструкторской документацией.

Днище резервуара имеет коническую форму с уклоном от центра 1:100 и смонтировано из кольцевых краек толщиной 7 мм и отдельных листов размером 5 x 1490 x 5990 мм, смонтированных в центральной его части.

Крыша резервуара имеет сферическую форму, каркасно-щитовую конструкцию и смонтирована из отдельных секций (стальных листов толщиной от 5 до 10 мм) заводского изготовления. На крыше каждого резервуара имеются:

- три световых люка;
- шесть дыхательных клапанов;
- один люк для измерений уровня жидкости.

Резервуар оснащен шахтной лестницей и площадкой для обслуживания оборудования.

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

Основные технические характеристики

Тип	Номинальная вместимость, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	Габаритные размеры, мм, не более		Масса, кг, не более	Температура окружающей среды, °С	Срок службы по проекту, лет
			Диаметр	Высота стенки			
РВС-10000	10000	0,05	28500 ± 57	17910 ± 30	252 000	- 10 ... + 50	50

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 - 10000 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-10000 № 2» 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 «РН-Туапсенефтепродукт»
352800, Краснодарский край,
г. Туапсе, ул. Индустриальная, 4,
тел. (86167) 38321
факс. (86167) 38395

Генеральный директор

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»



А.В.ВОТИНОВ

Ген. директор / *А.В. Ботин* / *С.В. Турасова*