




СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ -
директор ФГУП ВНИИР
 В.П. Иванов
« 7 » 4 2008 г.

Резервуары горизонтальные подземные цилиндрические РГП-63	Внесены в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>37474-08</u>
--	--

Изготовлены по технической документации ООО «Матюшкинская вертикаль»
(Томская область, Александровский район, с. Александровское). Заводские № 1, №2.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары горизонтальные подземные цилиндрические РГП-63 предназначены для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

ОПИСАНИЕ

Резервуары РГП-63 представляют собой металлические сосуды в форме горизонтально лежащих цилиндров с усеченно-коническими днищами, двумя горловинами и дыхательным патрубком. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению – подземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный в средней части резервуара, а выдача продукта осуществляется с помощью насоса НВ50/50, установленного на верхнем люке резервуара, через выходной патрубок.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

Наименование параметра	РГП-63 зав. №1	РГП-63зав.№2
Номинальная вместимость, м ³	63	63
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении вместимости резервуара, %, не более	± 0,25	± 0,25
Предельная высота наполнения, м	2,990	2,930
Базовая высота резервуара, м	3,998	3,985
Рабочее давление, МПа, не более	0,07	0,07
Температура измеряемой среды, °С	от минус 60 до плюс 80	от минус 60 до плюс 80
Внутренний диаметр резервуара, мм, не более	3000	3000

Наименование параметра	РГП-63 зав. №1	РГП-63зав.№2
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	4020	4020
- длина	9210	9210
Масса, кг	8430	8430
Толщина стенки, мм, не менее	8	8
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20	20

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С
- атмосферное давление, МПа
- влажность окружающей среды при
T=35 °С, %, не более

от минус 60 до плюс 100

от 84 до 106,7

98

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на металлическую табличку, прикрепленную на днище резервуара методом штамповки, на титульный лист паспорта типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуаров представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар горизонтальный подземный цилиндрический	1 шт.	РГП-63
2	Резервуар горизонтальный подземный цилиндрический. Паспорт	1 экз.	РГП-6301.00.000ПС РГП-6302.00.000ПС
3	Градуировочная таблица	1 экз.	

ПОВЕРКА

Поверку резервуаров проводят в соответствии с ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 17032-71 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Типы и основные размеры»;

ГОСТ 12.2.003-74 «Оборудование производственное. Общие требования безопасности»;

ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
Техническая документация ООО «Матюшкинская вертикаль».

Ю. Горшенин