

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

РЕЗЕРВУАРЫ СТАЛЬНЫЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ ДЛЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ

ТИПЫ И ОСНОВНЫЕ РАЗМЕРЫ

ГОСТ 17032-71

Издание официальное

[ена 3 коп

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СОВЕТА МИНИСТРОВ СССР ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА МОСКВА

РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Центральным научно-исследовательским и проектным институтом строительных металлоконструкций Госстроя СССР

Директор института **Мельников Н. П.** Руководитель темы **Кудинов А. П.** Исполнители: **Риздвенко А. Н., Риттер Е. А.**

ПОДГОТОВЛЕН К УТВЕРЖДЕНИЮ Отделом технического нормирования и стандартизации Госстроя СССР

Начальник отдела **Шинев А. Н.** Начальник подотдела стандартов и технических условий **Мозольков В. С.** Гл. специалист **Кривошея В. Г.**

УТВЕРЖДЕН Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Госстроя СССР от 11 июня 1971 г. № 57

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССЕ

РЕЗЕРВУАРЫ СТАЛЬНЫЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ ДЛЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Типы и основные размеры

Horisontal steel tanks for oil-products.
Types and principal dimensions

ГОСТ 17032—71

Постановлением Государственного комитета Совета Министров СССР по делам строительства от 11/VI 1971 г. № 57 срок введения установлен

c 1/1 1972 F.

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

1. Настоящий стандарт распространяется на стальные сварные горизонтальные резервуары с рабочим давлением до 0,7 кгс/см², предназначенные для наземного и подземного хранения и транспортирования нефтепродуктов.

При подземном хранении нефтепродуктов максимально допустимое заглубление (расстояние от поверхности земли до верха обечайки) — 1,2 м.

2. В зависимости от объемов, резервуары должны изготовляться типов, указанных в табл. 1.

Таблица 1

Обозначение типов	Номинальный объем, м ³	Область применения
P-5	5	Для хранения нефтепродуктов
P-10	10	
P-25	25	
P-5 0	50	
P-75	75	
P-100	100	

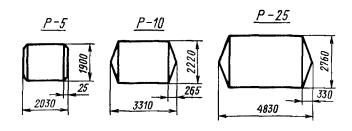
Стр. 2 ГОСТ 17032-71

По требованию заказчика допускается изготовлять резервуары типов, указанных в табл. 2.

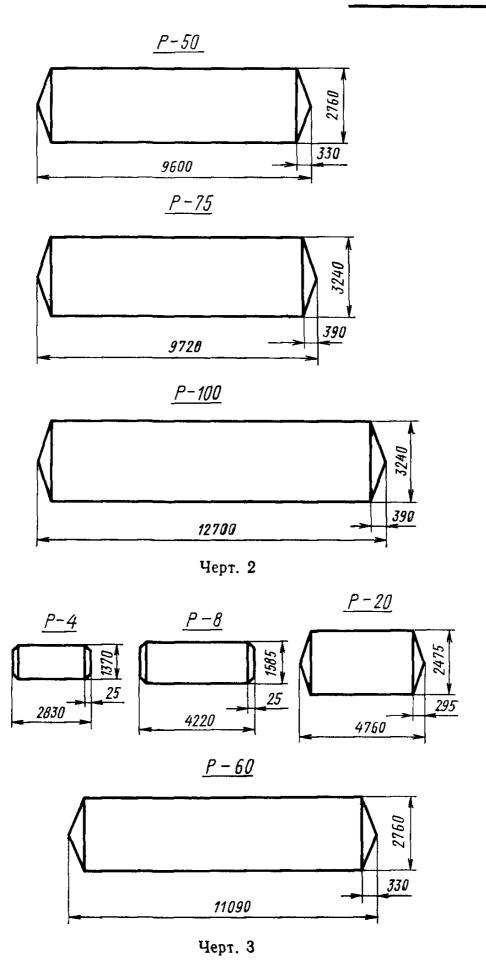
Таблица 2

		Таолица 2
Обозначение типов	Номина <i>л</i> ьный объем, м ^з	Область применения
	Для обычных типов горюч	его
P-4 P-8	8	Для хранения и транспортирования нефтепродуктов
P-20 P-60	20 60	Для хранения нефтепродуктов
	Для специальных видов горі	очего
P-4C P-8C	4 8	Для хранения и транспортирования нефтепродуктов
P-20C P-60C	20 60	Для хранения нефтепродуктов

3. Основные внутренние размеры резервуаров должны соответствовать указанным на черт. 1—3.



Черт. 1



Пример условного обозначения резервуара номинальным **объемом** 50 м³

Резервуар Р-50 ГОСТ 17032-71

То же, резервуара номинальным объемом 20 м³, предназначенного для специального горючего

Резервуар P-20C ГОСТ 17032—71

4. Резервуары должны изготовляться по типовым проектам (рабочие чертежи КМ — конструкции металлические), утвержденным в установленном порядке, в соответствии с требованиями настоящего стандарта.

Места расположения опор и колец и их количество для стационарных и перевозимых резервуаров должны определяться рабочими чертежами.

5. Допускаемые отклонения от основных размеров резервуаров должны соответствовать указанным на рабочих чертежах.

6. Резервуары емкостью до 8 м³ включительно должны изготовляться с плоскими днишами.

Резервуары емкостью более 8 м³ должны изготовляться с коническими днищами или по требованию заказчика с плоскими днишами.

7. Внутренние поверхности резервуаров и находящееся внутри их оборудование по требованию заказчика должны быть оцинкованы в соответствии с техническими условиями. В резервуарах, предназначенных для специального горючего, воздействующего на цинк, эти поверхности не оцинковываются, а подвергаются консервации.

Наружные поверхности резервуаров и оборудования, находящегося на резервуаре, должны быть окрашены, применяемые для этого лакокрасочные материалы определяются по согласованию между предприятием-изготовителем и потребителем.

После полного просыхания лакокрасочное покрытие должно по внешнему виду соответствовать III классу, а по условиям эксплуатации — 2-й группе ГОСТ 9894—61.

Все неокрашиваемые детали (крепежные изделия и т. п.)

должны быть законсервированы.

8. Оборудование резервуаров должно соответствовать указанному на рабочих чертежах.

9. Все фланцевые соединения в резервуарах должны выполняться вшип.

По согласованию с потребителем допускается изготовление резервуаров со стальными плоскими приварными фланцами, имеющими соединительный выступ.

10. Прокладки для резервуаров под нефтепродукты должны изготовляться из листовой маслобензостойкой резины марки Б по ΓΟCT 7338—65.

Прокладки фланцевых соединений для резервуаров под специальное горючее должны изготовляться из полиэтилена высокого давления марки П2035Т.

11. Допускаемый вакуум в резервуаре должен приниматься равным 0,01 кгс/см². Каждый резервуар должен испытываться вакуумом 0,015 кгс/см².

12. Қаждый резервуар должен испытываться гидравлическим

давлением 1.25 рабочего.

Допускается пневматическое испытание резервуара на давление не более 0.7 кгс/см².

13. Элементы резервуаров (горловина, грузовые скобы и др.) не должны выступать за пределы железнодорожных габаритов.

14. В конструкции резервуаров всех типов должны быть пред-

усмотрены грузовые скобы.

- 15. Резервуары должны иметь закрепленные на видном месте металлические таблички, на которых должны быть указаны следующие данные:
 - а) наименование предприятия-изготовителя;

б) тип резервуара;

- в) номер по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- г) год и месяц изготовления;
- д) рабочее давление;
- е) номинальный объем;
- ж) масса резервуара.
- 16. На каждый резервуар должен составляться паспорт в соответствии с требованиями ГОСТ 2.601—68 и калибровочная таблица.