УДК

Группа Ж 58

РЕСПУБЛИКАНСКИЙ СТАНДАРТ

Резервуары стальные вертикальные для нефтепродуктов.

РСТ РСФСР 654-89

Общие технические требования

ОКП 14 7590

Срок действия
с 01.04.90 г.
до 01.04.95 г.

1. Настоящий стандарт распространяется на стальные сварные цилиндрические вертикальные резервуары, устанавливаемые в железобетонные колодцы и предназначенные для подземного хранения нефтепродуктов на автозаправочных станциях.

Издание официальное

Перепечатка воспрещена

gost.e-ecolog.ru

2. Резервуары следует изготовлять в соответствии с требованиями настоящего стандарта, технических условий на конкретные изделия и по рабочим чертежам, утвержденным в установленном порядке.

3. Резервуары должны изготовляться вместимостью:

5; I0 м^3 - для хранения масел;

I0; I5; 25 м^3 - для хранения топлива.

4. Резервуары должны иметь основные параметры и размеры, указанные в таблице.

Наименование показателей	Вместимость резервуара, м^3			
	5	I0	I5	25
Внутреннее избыточное давление, МПа	0,04	0,04	0,04	0,04
Вакуум, МПа	0,00I	0,00I	0,00I	0,00I
Высота резервуара без смотрового колодца, мм	2020	2580	2520	3220
Габаритная высота, мм	3020	3580	3520	4220
Диаметр, мм	I790	2235	28I0	3I90
Толщина стенки, мм, не менее	4	4	4	4

5. Срок службы резервуаров до списания должен быть не менее 20 лет.

6. По устойчивости к воздействию климатических факторов резервуары следует изготовлять в исполнении У категории 5 ГОСТ I5I50-69.

7. Толщина листового материала должна быть не менее 4 мм.

8. Качество поверхности листовой стали по ГОСТ I4637-79.

9. Качество материалов, принятых для изготовления резервуаров, должно соответствовать стандартам и техническим условиям и

подтверждаться сертификатами заводов-поставщиков.

10. Резервуары должны быть герметичны. На уплотняемых поверхностях фланца и крышки горловины не допускаются дефекты, влияющие на герметичность соединений.

11. Сварные швы резервуара должны быть испытаны на плотность избыточным давлением 0,025 МПа и прочность избыточным давлением 0,05 МПа.

12. Стенки и днища резервуаров должны быть правильной геометрической формы, без значительных вмятин и выпучин. Допускаются отдельные вмятины и выпучины (не более одной на 1 кв.м поверхности) диаметром до 100 мм с максимальной стрелой прогиба 4 мм и плавным переходом к основной поверхности.

13. Прокладка горловины резевуара должна изготовляться из цельной заготовки маслобензостойкой резины средней твердости по ГОСТ 7338-77.

Толщина прокладки должна быть не менее 4 мм.

14. Лакокрасочные покрытия наружных и внутренних поверхностей резервуаров должны соответствовать классу УП, а по условиям эксплуатации группе 6 ГОСТ 9.032-74 для категории размещения 4 по ГОСТ 9.104-79.

Допускается производить оцинковку внутренних поверхностей резервуаров.

15. Требования к подготовке резервуаров перед заполнением нефтепродуктами должны соответствовать Г ОСТ 1510-84.

16. Для проведения погрузо-разгрузочных работ каждый резервуар должен иметь не менее 4-х грузовых скоб.

17. Резервуар должен иметь заземляющее устройство.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

I. РАЗРАБОТАН Государственным комитетом РСФСР по обеспечению нефтепродуктами
Исполнители: Платонов Н.Г., Варфоломеева В.С.,Локшин М.В.

2. ВНЕСЕН Государственным комитетом РСФСР по обеспечению нефтепродуктами
А.М.Несговоров

3. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН в действие постановлением Госплана РСФСР от 07.07.89 г. № 35

4. ЗАРЕГИСТРИРОВАН Российским республиканским управлением Госстандарта СССР № 654-89 от

5. Взамен РСТ РСФСР 654-8I

6. Срок проверки I995 г.
Периодичность проверки - 4 года

7. ССылочные нормативно-технические документы

Обозначения НТД, на которую дана ссылка	Номер пункта, подпункта, перечисления, приложения
ГОСТ 9.032-74	п.I.I3
ГОСТ 9.I04-79	п.I.I3
ГОСТ I5I0-84	п.I.I4
ГОСТ 7338-77	п.I.I2
ГОСТ I4637-79	п.I.7
ГОСТ I5I50-69	п.I.5

Зам.генерального директора
по научной работе В.А.Карпов

Зав.отделом стандартизации Н.Г.Платонов

Руководитель темы В.С.Варфоломеева

Главный конструктор проекта М.В.Локшин

Данные об изменениях к РСТ РСФСР 654-89

Постановление Госстандарта №.....	**303**
Дата принятия постановления....	**30.12.93**
Дата введения изменения в действие....	**30.12.93**
Номер изменения к НД.....	**0**
Содержание изменения к НД.....	**30.12.93**
Вид изменения	**Ограничение срока действия снято**
Прежнее значение измененного ЭД.....	**01.04.95**
Количество страниц в изменении.....	

gost.e-ecolog.ru