

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-96

Киргизия (996)312-96-26-47 Казахстан (772)734-952-31 Таджикистан (992)427-82-92-69

<http://rzvt.nt-rt.ru> || rtv@nt-rt.ru

РЕЗЕРВУАРЫ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ



КОНСТРУКЦИЯ И КОМПЛЕКТАЦИЯ

Стандартная комплектация горизонтальных резервуаров РГС включает в себя технологические люки и горловины. По требованию заказчика возможна установка дополнительного оборудования для долгой, надежной и безопасной эксплуатации:

- ◆ **ОПОРЫ И ЛОЖЕМЕНТЫ**
- ◆ **СЛИВО-ЗАЛИВНЫЕ ПАТРУБКИ**
- ◆ **СМОТРОВОЙ ЛЮК**
- ◆ **СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЯ УРОВНЯ ЖИДКОСТИ**
- ◆ **ПРИБОРЫ СИГНАЛИЗАЦИИ**
и другое навесное оборудование

Основными конструктивными элементами горизонтальных резервуаров наземного расположения являются:

- **Горизонтальный цилиндрический корпус** (обечайка)
- **Два днища**
- **Опорные диафрагмы или промежуточные кольца** жесткости для усиления конструкции горизонтального резервуара
- **Опоры** для установки резервуаров РГС
- **Строповочные рамы** для транспортировки горизонтальных резервуаров

ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочее давление, МПа	0.01 – 0.05
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа	0.4
Рабочая температура, °С	0 ... +90
Допустимая минимальная температура, °С (стенки резервуара – СтЗпс4)	-40
Допустимая минимальная температура, °С (стенки резервуара – 092С-8)	-60
Внутренний диаметр резервуара, Dв, мм	1,400 – 3,000
Длина резервуара, L, мм	2,550 – 10,100
Расстояние между опорами, L1, мм	1,960 – 4,500
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм	1,980 – 2,100
Расстояние до штуцера дренажа, L3, мм	700 – 9,000
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/6 – 6/12
Ширина резервуара, B, мм	1,700 – 3,435
Высота резервуара, H, мм	2,885 – 4,680
Высота резервуара при транспортировке, H1, мм	1,955 – 3,650
Площадь поверхности теплообмена, м²	2.0 – 14.00
Масса резервуара, кг	1,400 – 7,920
Установленный срок службы, лет	10
Сейсмичность по 12-ти балльной шкале, балл, не более	6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5а
Среда в резервуарах	Темные нефтепродукты (токсичная, класс опасности 4 по ГОСТ 12.1007-76 взрывоопасная, категория 11А по ГОСТ Р 513330.11-99; группа взрывоопасности ТЗ по ГОСТ Р 51330.5-99 пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)