

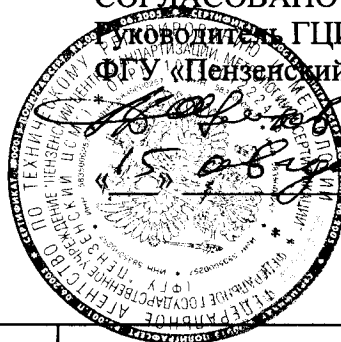
СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Пензенский ЦСМ», д.т.н., проф.

А.А. Данилов

2008 г.



Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>38991-08</u> Взамен №
--	--

Выпускаются по техническим условиям ТУ3615-001-72879661-08

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефтепродуктов при проведении государственных учетных и торговых операций и их хранении, а также при взаимных расчетах между поставщиком и потребителем.

Область применения – автозаправочные станции и предприятия топливного комплекса.

ОПИСАНИЕ

Резервуары с коническими, эллиптическими или сферическими днищами изготавливаются номинальной вместимостью 1, 2, 4, 5, 8, 10, 12, 15, 16, 20, 25, 30, 40, 50, 60, 70, 80, 90, 100 м³. Резервуары вместимостью 10 м³ и более допускается изготавливать многокамерными.

Резервуары или камеры многокамерных резервуаров РСХН оборудуются одной или несколькими горловинами с внутренним диаметром не менее 500 мм. На фланец горловины на болтовом соединении через прокладку крепится арматурная крышка, на которой размещены технологические трубопроводы (предназначенные для забора и слива продукта, отбора подтоворной воды и пр.), измерительная труба для установки эталонного средства измерений – метроштока, штуцера и фланцы для установки КИП.

Исполнение:

- резервуаров – горизонтальные, цилиндрические;
- корпуса – одностенные, двухстенные;
- установка – наземная, подземная.

В зависимости от количества марок одновременно хранимого топлива:

- односекционные;
- многосекционные.

Тип днищ, перегородок – конические, сферические, эллиптические.

Резервуары рассчитаны на эксплуатацию при температуре окружающего воздуха от минус 60 °С до плюс 40 °С и соответствуют климатическому исполнению УХЛ1 по ГОСТ 15150.

В двухстенных резервуарах внутренний резервуар предназначен для хранения топлива, а его межстенное пространство, заполненное инертным газом или незамерзающей жидкостью, служит для непрерывного контроля герметичности резервуара.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики резервуаров приведены в таблице 1.

Установленный срок службы резервуаров – 10 лет.

Таблица 1 – Основные параметры и размеры резервуаров

Наименование	Тип резервуара																	
	PCXH-1	PCXH-2	PCXH-4	PCXH-5	PCXH-8	PCXH-10	PCXH-12	PCXH-15	PCXH-20	PCXH-25	PCXH-30	PCXH-40	PCXH-50	PCXH-60	PCXH-70	PCXH-80	PCXH-90	PCXH-100
Номинальная вместимость, м ³	1	2	4	5	8	10	12	15	20	25	30	40	50	60	70	80	90	100
Количество камер, не более	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	5	5	5
Номинальная вместимость камер, м ³ не менее	1	2	4	5	8	5	6	7,5	10	12,5	15	10	10	10	10	10	10	10
Номинальный диаметр D _{вн} , мм, не более	1200	1200	1600	1600	2000	2000	2000	2400	2400	2400	2400	2800	2800	2800	3000	3000	3000	3000
Номинальная длина, мм, не более	1200	2300	2500	3000	3000	3700	4300	3900	5000	6100	7200	7100	8700	10300	10600	12000	13400	14800
Масса, кг, не более	900	1120	1570	1750	2350	3150	3450	3850	4625	6330	7250	10300	10650	12880	15250	15800	17000	18150
Объем заливаемой жидкости в межстенное пространство, м ³ , не более	0,10	0,13	0,17	0,23	0,30	0,35	0,40	0,45	0,55	0,65	0,75	0,90	1,00	1,25	1,40	1,55	1,70	1,85
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости, %	±0,25																	
Давление, МПа, не более	0,035																	
Диапазон рабочих температур стенок резервуара, °С	От минус 30 до плюс 200																	
Заполнение резервуара, %, не более	95																	

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на маркировочную табличку резервуара и эксплуатационную документацию типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входят:

- Резервуар РСХН в собранном виде;
- Комплект запасных частей;
- Руководство по эксплуатации;
- Паспорт.

ПОВЕРКА

Поверку резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификаций проводят по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки» (п.п. 4; 5.2; 5.3; 7; 8; 9).

Средства поверки:

- Рулетки измерительные 2-ого класса с верхними пределами измерений 5, 10, 20 м по ГОСТ 7502;
- Рулетки измерительные с грузом 2-ого класса с верхними пределами измерений 5, 10 м по ГОСТ 7502;
- Линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений (0-500) мм по ГОСТ 427;
- Нутромеры микрометрические с диапазоном измерений (1250-4000) мм по ГОСТ 10;
- Толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений (0,6-30) мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм;
- Динамометр с диапазоном измерений (0-100 Н) по ГОСТ 13837;
- Штангельциркуль с диапазоном измерений (0-250) мм по ГОСТ 166;
- Контрольный уровень по ГОСТ 9392;
- Термометр с ценой деления 1 °С, по ГОСТ 28498;
- Манометр класса точности 0,4 по ГОСТ 2405;
- Комплекс градуировки резервуаров «МИГ».

Межповерочный интервал – 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ОСТ 26-291-94 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»

ТУ 3615-001-72879661-08 Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации. Технические условия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификаций утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Изготовитель: ООО «ПромТехСервис»

✉ 440015, г. Пенза, ул. Егорова, 3а

☎ (841-2) 67-47-84

E-mail: ptsazs@mail.ru

Директор ООО «ПромТехСервис»



Н.В. Лосев