

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные цилиндрические РТ

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные цилиндрические РТ (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их или сливе из них нефти и нефтепродуктов.

Резервуары состоят из горизонтального стального цилиндрического сосуда с коническими днищами, сверху оснащенного технологическим отсеком. Технологический отсек резервуаров служит для установки запорной арматуры, подсоединения технологических трубопроводов, подсоединения входных и выходных линий.

Резервуары выпускаются в модификациях с одностенным или двустенным корпусами, односекционные или двухсекционные, для наземной или подземной установки, в теплоизолированном кожухе или без него.

Общие виды резервуаров представлены на рисунке 1.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров горизонтальных цилиндрических РТ

а) для подземной установки

б) для наземной установки

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение									
	PT5	PT10	PT15	PT20	PT25	PT30	PT40	PT50	PT60	PT75
Номинальная вместимость, м ³	5	10	15	20	25	30	40	50	60	75
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %	±0,25									

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение									
	PT5	PT10	PT15	PT20	PT25	PT30	PT40	PT50	PT60	PT75
Количество секций, не более	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3
Габаритные размеры, мм, не более										
- диаметр	2180	2800	2800	2800	2800	2800	2800	2800	2800	3240
- длина	2460	3860	5360	6960	8560	10160	13660	13860	15260	14160
Объем межстенного пространства, м ³ , не более	0,4	0,6	0,7	0,75	0,83	0,9	1,1	1,6	1,7	1,9
Масса резервуара, кг, не более	2900	3600	4200	5150	5400	7000	7600	10400	12700	15000

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации для всех модификаций:	
- температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от -60 до +40
- относительная влажность воздуха, %, не более	98
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106
- максимальное избыточное давление в резервуаре, МПа	0,07
Средний срок службы, лет	10

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом, а также на информационную табличку, размещенную в технологическом отсеке, ударным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный цилиндрический	PTXX-X	1 шт.
Резервуар горизонтальный цилиндрический PT. Паспорт	АНСЖ 00.00.000ПС	1 экз.
Руководство по монтажу и эксплуатации	АНСЖ 00.00.000РЭ	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346–2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров ТОКАР (регистрационный номер 33536-06);
- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, верхний предел измерений не менее 5 м;
- рулетка измерительная, 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98;
- линейка измерительная металлическая по ГОСТ 427-75, диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91);
- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2 (регистрационный номер 24011-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным цилиндрическим РТ

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

ТУ 25.21.12-001-46270555-2018 «Резервуары горизонтальные цилиндрические типа «РТ». Технические условия, с изм. 1

Изготовитель

Акционерное общество «ПЕТРОНЕФТЬСПЕЦКОНСТРУКЦИЯ»
(АО «ПЕТРОНЕФТЬСПЕЦКОНСТРУКЦИЯ»)

ИНН 7807002344

Адрес: 198320, г. Санкт-Петербург, ул. Восстановления, д. 66

Тел./факс: (812) 336-45-00 / 336-45-05 / 336-45-06

Web-сайт: www.pnsk.ru

E-mail: info@pnsk.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Тел./факс: (495) 437-55-77 / 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.