

## Мультивязкостные турбинные расходомеры нефти, нефтепродуктов и других жидкостей типа РТФ-Н



### Назначение и область применения

Мультивязкостные расходомеры предназначены для измерения объемного расхода и объема нефти, нефтепродуктов и других жидкостей с кинематической вязкостью до 200 мм<sup>2</sup>/с (200 сСт) как в рабочих условиях, так и с приведением к стандартной температуре (15 °С или 20 °С).

Измеряемая среда – нефть и нефтепродукты, сырье и продукты нефтехимической и химической промышленности, не активные по отношению к сталям 14Х17Н2 и 12Х18Н10Т.

### Технические характеристики

- Диапазоны измеряемых расходов – от 3 до 600 м<sup>3</sup>/ч;
- Пределы допустимой относительной погрешности измерения объема до ±0,15 %;
- Температура окружающей среды от минус 40 °С до +50 °С
- В месте монтажа ТПР и от 0 °С до +40 °С в месте монтажа вторичного прибора (ИМ2300).

### Отличительные особенности и достоинства

Конструкция геликоидной турбинки (с лопастями спиральной формы) позволяет:

- Эксплуатировать ТПР в широком диапазоне вязкости;
- Повысить стабильность градуировочных характеристик;
- Получить высокую повторяемость коэффициента преобразования в точках расхода;
- Повысить надежность и долговечность ТПР за счет снижения скорости вращения ротора.

Сертификат об утверждении типа расходомера:

Россия - №21474; Госреестр №11735-06;

Казахстан - №3481; Госреестр №KZ.02.03.01825-2007/11735-06;

Сертификат соответствия РОСС RU.ГБ04.В00752;

Разрешение на применение №РРС 00-27480.

**Диапазоны расходов ТПР (м3/ч) в зависимости от вязкости измеряемой среды (сСт) и нормированной погрешности измерения (%)**

Диапазон вязкости	Значение погрешности	Тип ТПР									
		PTF-050H			PTF-080H			PTF-100H		PTF-150H	
		модификации			модификации			модификации		модификации	
		1	2	3	1	2	3	1	2	1	2
сСт	%	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч	м3/ч
0.6-2	± 0,15	4-30	6-50	9-70	7-70	11-110	14-140	20-200	30-300	40-400	60-600
	± 0,25	3-30	5-50	7-70	6-70	10-110	13-140	15-200	25-300	35-400	50-600
2-8	± 0,15	3.8-30	6.3-50	8.8-70	7-70	11-110	14-140	20-200	30-300	40-400	60-600
	± 0,25	3.4-30	5.6-50	7.8-70	6-70	10-110	12-140	15-200	25-300	35-400	50-600
8-15	± 0,15	6-30	10-50	14-70	10-70	16-110	20-140	30-200	45-300	60-400	85-600
	± 0,25	5-30	8.5-50	12-70	9-70	14-110	18-140	25-200	35-300	50-400	70-600
16-28	± 0,15	6-30	10-50	14-70	10-70	16-110	20-140	30-200	45-300	60-400	85-600
	± 0,25	5-30	8.5-50	12-70	9-70	14-110	18-140	25-200	35-300	50-400	70-600
29-42	± 0,15	7.5-30	12.5-50	18-70	12-70	18-110	24-140	30-200	45-300	60-400	85-600
	± 0,25	6-30	10-50	14-70	10-70	16-110	20-140	25-200	35-300	50-400	70-600
43-65	± 0,15	10-30	16-50	24-70	14-70	22-110	28-140	40-200	60-300	80-400	120-600
	± 0,25	8.5-30	12-50	13-70	12-70	18-110	24-140	30-200	45-300	160-400	240-600
66-90	± 0,15	-	-	-	18-70	28-110	35-140	50-200	75-300	100-400	150-600

	± 0,25	8-30	15-50	20-70	14-70	22-110	28-140	35-200	50-300	70-400	100-600
91-140	± 0,15	-	-	-	24-70	36-110	48-140	67-200	100-300	133-400	180-600
	± 0,25	-	-	-	18-70	28-110	35-140	40-200	60-300	80-400	120-600
141-200	± 0,15	-	-	-	-	-	-	80-200	120-300	160-400	240-600
	± 0,25	-	-	-	-	-	-	60-200	90-300	120-400	180-600

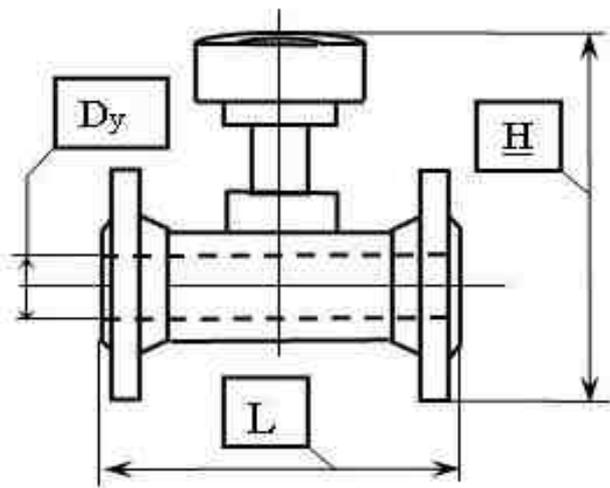
## Конструктивные данные ТПР

Конструктивные данные ТПР приведены в таблице

Исполнение расходомера	Ду, мм	Соединение с трубопроводом	Уплотнительная поверхность
РТФ-050Н	50	Фланцевое по ГОСТ 12815	<a href="#">По требованию заказчика</a> Исполн.1 (плоская)
РТФ-080Н	80	Ру=1,6; 2,5; 4,0; 6,3 МПа	Исполн.3 (впадина)
РТФ-100Н	100		Исполн.5 (паз под паронитовую прокладку)
РТФ-150Н	150		Исполн.9(паз под фторопластовую прокладку)

Допускается изменение исполнения фланцев и длины ТПР по согласованию с заказчиком

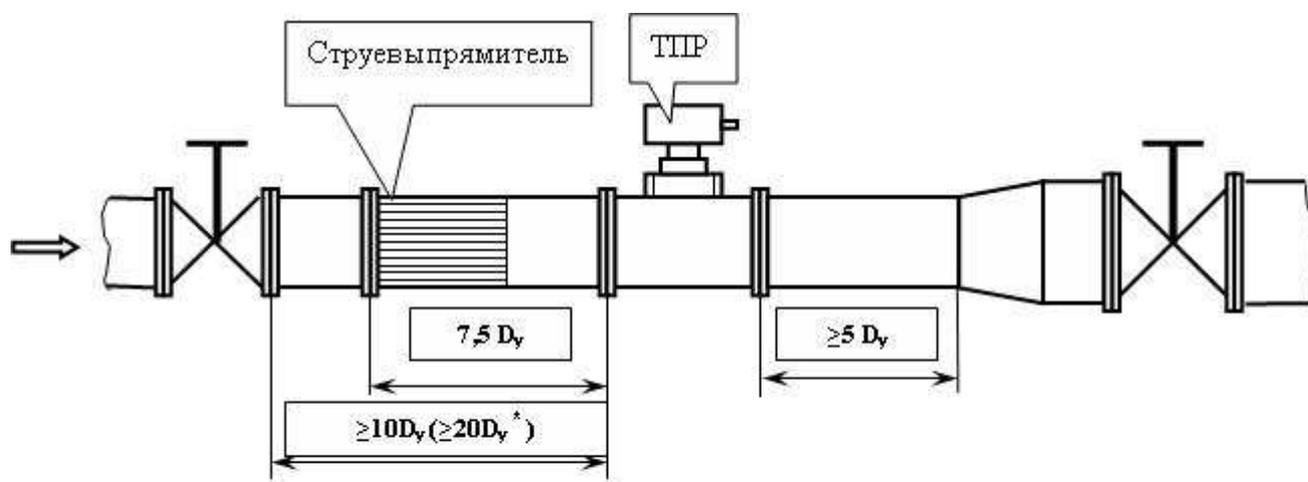
## Габаритные размеры и масса ТПР



Тип ТПР	Основные размеры, мм			Масса, кг			
	Dy	L	H	Py 1,6 МПа	Py 2,5 МПа	Py 4,0 МПа	Py 6,3 МПа
РТФ-050Н	50	210	215	8,0	8,5	9,0	15,0
РТФ-080Н	80	210	242	14,5	15,0	17,0	22,5
РТФ-100Н	100	273	280	20,5	23,0	26,0	35,0
РТФ-150Н	150	299	299	33,0	37,5	44,5	68,5

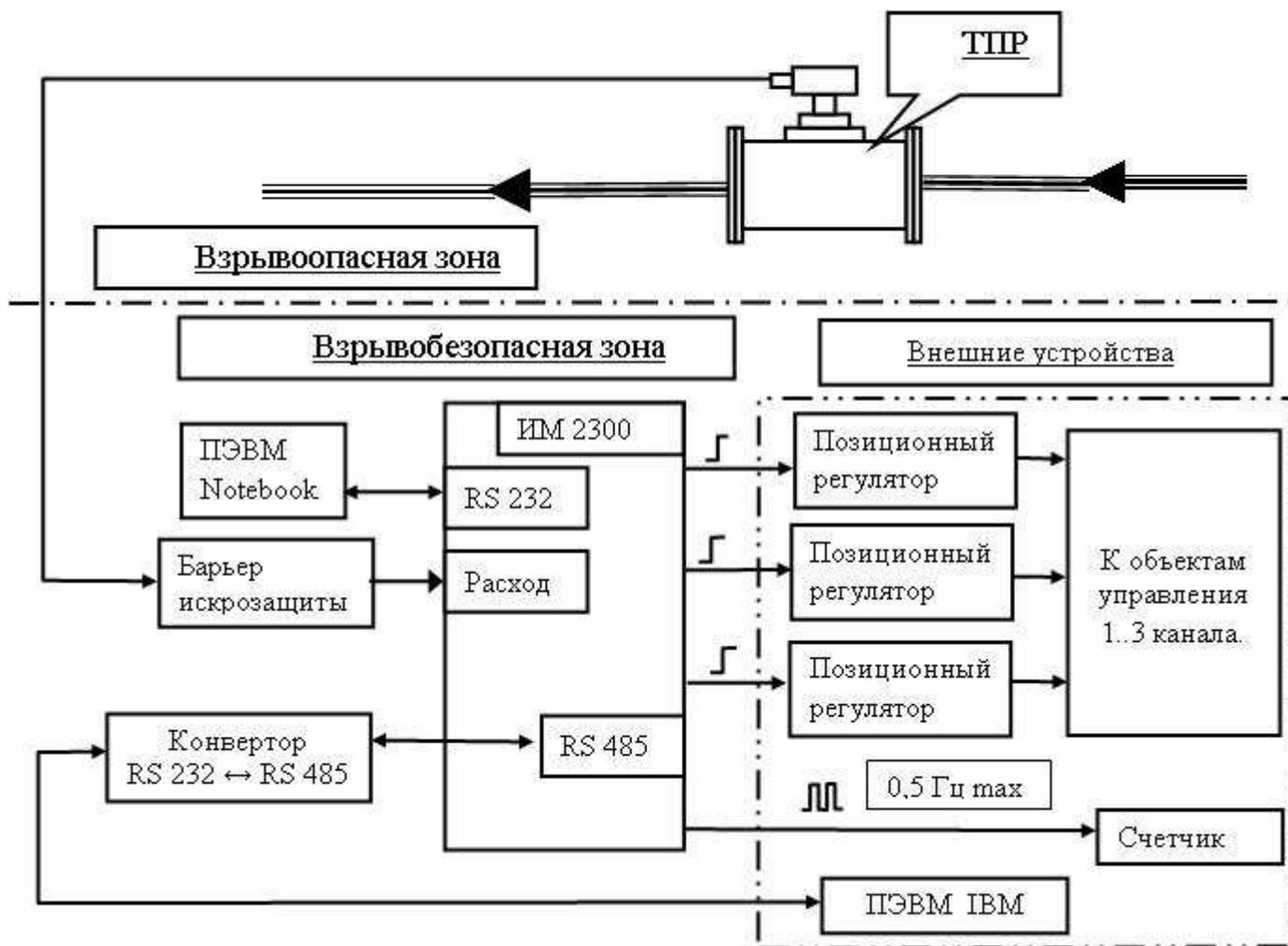
Допускается изменять длину ТПР по согласованию с Заказчиком.

## Монтаж ТПР на трубопроводе



\*для ТПР, монтируемого без струевыпрямителя

## Схема взаимодействия расходомера с внешними устройствами.



### По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72  
 Астана +7(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  
 Иркутск (395) 279-98-46  
 Киргизия (996)312-96-26-47

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  
 Казахстан (772)734-952-31

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  
 Таджикистан (992)427-82-92-69

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)69-52-93