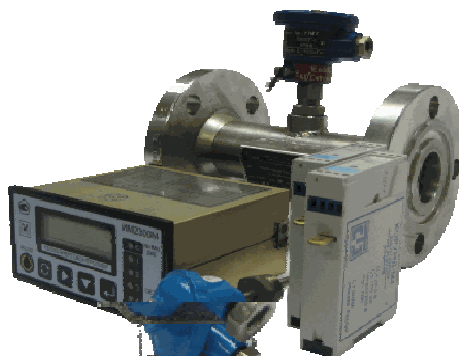


По вопросам продаж и поддержки обращайтесь: ptf@nt-rt.ru || www.enha.nt-rt.ru
Астана: +7(7172)727-132 Архангельск: (8182)63-90-72 Белгород: (4722)40-23-64 Брянск: (4832)59-03-52
Владивосток: (423)249-28-31 Волгоград: (844)278-03-48 Вологда: (8172)26-41-59 Воронеж: (473)204-51-73
Екатеринбург: (343)384-55-89 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 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
Смоленск: (4812)29-41-54 Сочи: (862)225-72-31 Ставрополь: (8652)20-65-13 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
Челябинск: (351)202-03-61 Череповец: (8202)49-02-64 Ярославль: (4852) 69-52-93

Турбинные расходомеры нефти, нефтепродуктов и других жидкостей типа РТФ и РНФ с приведением измеренного объема к стандартной температуре с вторичным прибором ИМ 2300



Назначение и область применения

Расходомеры предназначены для измерения как в рабочих условиях, так и с приведением к стандартным условиям объемного расхода и объема нефти, нефтепродуктов и других жидкостей.

Измеряемая среда: нефть и нефтепродукты, сырье и продукты нефтехимической и химической промышленности, в том числе жидкости, не активные по отношению к стали 14X17H2 и 12X18H10T, вода.

Характеристики измеряемых жидкостей:

кинематическая вязкость: для типа РТФ до 20 сСт;

для типа РНФ до 50 сСт (по дополнительному требованию заказчика допускается измерение среды вязкостью до 100 сСт);

рабочая температура от минус 50 °С до +150 °С (нижний предел рабочей температуры – по требованию заказчика);

рабочее давление - до 6,3 МПа; 20,0 МПа для РТФ 015, РТФ 020, РТФ 025 с линзовыми уплотнениями.

Область применения расходомеров и турбинных преобразователей расхода типа РТФ и РНФ:

коммерческий учет и технологический контроль различных жидкостей в нефтяной, нефтеперерабатывающей, нефтехимической, химической, пищевой и других отраслях

промышленности, где необходимо измерять рабочие значения и приводить их к стандартным условиям.

Принцип работы

Принцип действия расходомера основан на одновременном измерении объемного расхода и температуры жидкости в рабочих условиях с последующим вычислением по запрограммированному алгоритму расчета объема жидкости при стандартной температуре с учетом её коэффициента температурного расширения.

ИМ 2300 производит вычисление значений текущего расхода и объема жидкости при стандартных условиях, преобразование их в визуальную информацию, накопление измеренных параметров в памяти, передачу информации в автоматизированную систему сбора данных.

Технические характеристики

Диапазоны измеряемых расходов по исполнениям турбинных преобразователей расхода (ТПР) приведены в таблице 1.

Таблица 1

Исполнение расходомера	Пределы измерения расхода, м3/ч			
	Минимальный Qmin	Номинальный диапазон		Максимальный Qmax
		Qnom min	Qnom max	
PTF-015	0,5	0,5	5	6
PTF-020	0,6	1,1	11	15
PTF-025	0,8	1,6	16	20
PTF-040	1,5	4,0	40	45
PTF-050	2,8	7,1	71	75
PTF-080	6,0	15,5	155	160
PNF-100	13	28	280	340
PNF-150	32	70	700	820
PNF-200	56	120	1200	1400

- предел относительной погрешности расходомера в комплекте с вычислителем ИМ2300 в диапазоне расходов 20-100% от Qnom max:
- при рабочей температуре — не более $\pm 0,15\%$,
- при стандартной температуре — не более $\pm 0,25\%$;
- межповерочный интервал расходомера – 1 год;

Температура окружающей среды:

- в месте монтажа ТПР от минус 40 °С до +50 °С;
- в месте монтажа ИМ 2300 от 0 °С до +40 °С.

Исполнение ТПР – взрывозащищенное с видом взрывозащиты “Искробезопасная электрическая цепь” с маркировкой 1ExibIICT5;

ИМ 2300 – имеет возможность гибкой конфигурации входных, выходных каналов и интерфейсов, настраиваемых по требованию заказчика;

Питание расходомера: сеть переменного тока 220В +10% -15%, (50±1) Гц;

средний срок службы не менее 8 лет.

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.

Состав комплекта, описание составных частей

В состав расходомера входят:

- турбинный преобразователь расхода (ТПР);
- преобразователь сигналов индукционный ПСИ-90Ф;
- вторичный прибор ИМ 2300;
- барьеры искрозащиты – для расходомера с обеспечением взрывозащиты;
- термопреобразователь сопротивления медный или платиновый (ТС).

Расходомеры PTF-050, PTF-080, PNF-100, PNF-150, PNF-200 по требованию заказчика могут комплектоваться струевыпрямителями, дающими возможность сокращения в 2 раза длины минимально необходимого прямого участка трубопровода от ближайшего местного сопротивления (расширение, сужение, отвод, разветвление потока, задвижка и др.) до ТПР.

По требованию заказчика расходомеры могут комплектоваться ответными фланцами, крепежными деталями, уплотнительными прокладками.

Конструктивные данные ТПР

Конструктивные данные ТПР приведены в технической документации и в таблице 2.

Таблица 2

Исполнение расходомера	Ду, мм	Соединение с трубопроводом	Уплотнительная поверхность
PTF 015	15	Между фланцами трубопровода, Ру=6,3 МПа	Плоская
PTF 020	20		
PTF 025	25		
PTF 015	15	Между фланцами трубопровода, Ру=20,0 МПа	Сферическая или коническая под линзовое уплотнение
PTF 020	20		
PTF 025	25		

PTF 040	40	Фланцевое по ГОСТ12815	По требованию заказчика
PTF 050	50	По требованию заказчика	Исполн.1 (плоская)
PTF 080	80	Ру=1,6; 2,5; 4,0; 6,3 МПа	Исполн.3 (впадина)
PNF 100	100		Исполн.5 (паз под паронитовую прокладку)
PNF 150	150		Исполн.9(паз под фторопластовую прокладку)
PNF 200	200		

Отличительные особенности и достоинства

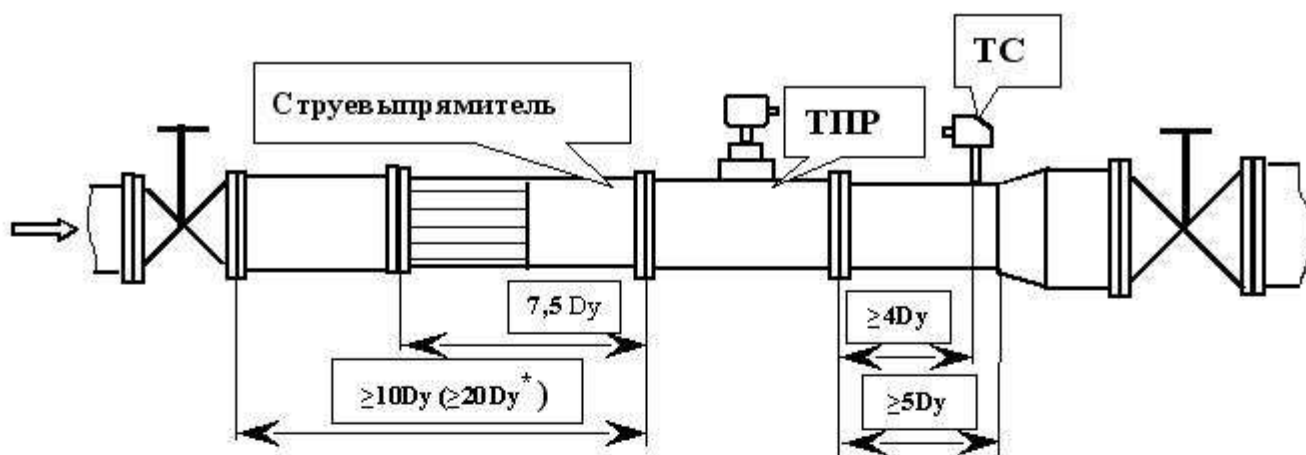
- применяемые для изготовления корпуса и деталей проточной части ТПР коррозионностойкие стали облегчают использование расходомера для измерения широкого спектра различных жидкостей, в том числе коррозионных;
- особенности конструкции измерительной части ТПР, применение твердосплавных подшипников обеспечивают стабильность метрологических характеристик и высокую точность измерения;
- увеличение скорости потока и наличие вращающегося ротора в зоне измерения ТПР практически исключают выпадение в этой части твердых частиц, влияющих на метрологические характеристики расходомера;
- съем информационного сигнала через стенку корпуса гарантирует полную герметичность корпуса ТПР;
- возможность программирования в ИМ 2300 аппроксимированной характеристики преобразования ТПР повышает точность измерения расхода и объема жидкости;
- наличие в ИМ 2300 интерфейса RS 232 предоставляет возможность сбора зарегистрированной информации непосредственно на месте установки ИМ 2300 для последующей обработки;
- наличие импульсного выхода для дистанционной передачи значений измеренного объема;
- по интерфейсу RS 485 прибор ИМ 2300 может включаться в сеть сбора данных.

При этом обеспечивается:

- передача данных о текущих значениях измеряемых параметров;
- передача результатов тестирования прибора;
- передача архива накопленных данных о ходе процесса измерения во времени;
- прием данных для выбора регистрируемых параметров и величины интервала регистрации;
- прием других технологических данных.

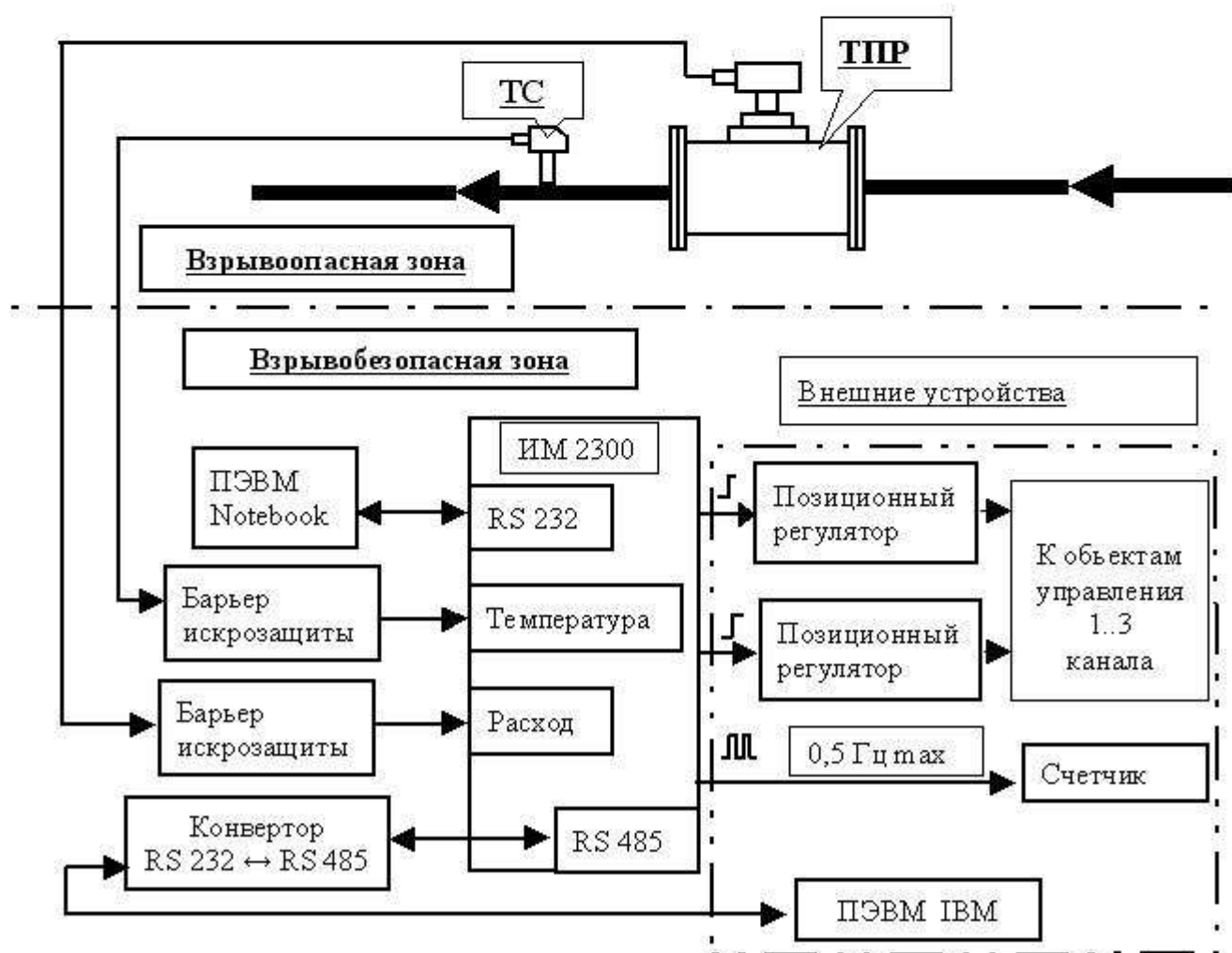
Монтаж ТПР на трубопроводе

Монтаж ТПР на трубопроводе .



*для ТПР, монтируемого без струевыпрямителя

Схема взаимодействия расходомера с внешними устройствами.



Габаритные размеры и масса ТПР

Тип ТПР	Основные размеры мм.				Масса не более кг.
	Dy	L	H	D	
PTF 015	15	50	140	47	1,6
PTF 020	20	80	145	52	1,8
PTF 025	25	80	150	57	2,5
PTF 040	40	210	200		8,5
PTF 050	50	210	215		9,0
PTF 080	80	210	242		17,0
PNF 100	100	273	280		26,0
PNF 150	150	299	340		44,5
PNF 200	200	406	400		75,5

Соединение между фланцами трубопровода	Соединение фланцевое

Допускается изменять длину ТПР по согласованию с Заказчиком.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь: ptf@nt-rt.ru || www.enha.nt-rt.ru

Астана: +7(7172)727-132 Архангельск: (8182)63-90-72 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 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
Смоленск: (4812)29-41-54 Сочи: (862)225-72-31 Ставрополь: (8652)20-65-13 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
Челябинск: (351)202-03-61 Череповец: (8202)49-02-64 Ярославль: (4852) 69-52-93