

Характеристика	Значение
Измеряемые среды	жидкость, нефтегазовая смесь, сырая нефть
Класс точности	1,0; 1,5; 1,75; 2,0; 2,5
Температура измеряемой среды:	0 ... +135 °С
Верхнее значение кинематической вязкости для:	
300-30, 300-60:	до 5*10 ⁻⁴ м ² /с
300-120, 300-210, 300-480:	до 1,5*10 ⁻⁴ м ² /с
Плотность (значение, принятое по умолчанию, 820 кг/м ³)	500-1500 кг/м ³
Избыточное давление измеряемой среды:	до 6,3 МПа
Минимальное допустимое содержание объемной доли свободного газа в составе нефтегазовой смеси:	2%
Максимальное допустимое содержание объемной доли свободного газа в составе нефтегазовой смеси:	до 50%, до 75% (спец.исполнение по согласованию)
Содержание сероводорода в свободном нефтяном газе по объему, не более	
при давлении до 1,7 МПа:	4%;
при давлении свыше 1,7 до 4,0 МПа и парциальном давлении сероводорода до 345 Па:	0,002%.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы (массового расхода) измеряемой среды, %, для счетчиков класса:	
1,0	±1,00%
1,5	±1,50%
1,75	±1,75%
2,0	±2,00%
2,5	±2,50%
Взрывозащита счетчика:	
с электрообогревом:	2ExdeIIBT4X
без электрообогрева:	1ExdIIC(T4-T6)X, 0ExiaIICT6X

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

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)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Эл. почта: fwo@nt-rt.ru || Сайт: <http://flow.nt-rt.ru>

Взрывозащита:	
датчика импульсов:	1ExdIICT4-T6)X, 0ExiaIICT6X
датчика импульсов со встроенным вычислителем:	1ExdIICT4-T6)X
Взрывозащита устройства электрообогрева:	2ExeIIIT4X
Атмосферное давление:	от 84,0 до 106,7 кПа
Температура окружающей среды:	-50°C ... +80°C
Относительная влажность, %, не более: - счетчика - внешнего вычислителя	95% (с конденсацией влаги, при температуре 35°C) 80% (без конденсации влаги)
Устойчивость к воздействию внешнего магнитного поля	до 40 А/м, 50Гц
Устойчивость к вибрации	исполнение V1 по ГОСТ Р 52931
Защита от пыли и влаги счетчика	IP67
Защита от пыли и влаги устройства электрообогрева	IP54
Потеря давления не более	0,01 МПа
Интервал между поверками	3 года
Средняя наработка на отказ, не менее	52000 часов
Срок службы	не менее 10 лет

Диапазоны расхода в зависимости от плотности измеряемой жидкости

Условное обозначение счетчика	Диапазон расхода в зависимости от плотности (ρ , кг/м ³) измеряемой жидкости, т/сут			
	$500 \leq \rho < 600$	$600 \leq \rho < 700$	$700 \leq \rho < 820$	$820 \leq \rho < 1500$
300-30	0,3 ... 18	0,3 ... 22	0,3 ... 26	0,3 ... 30
300-60	0,3 ... 37	0,3 ... 44	0,3 ... 51	0,3 ... 60
300-120	0,3 ... 73	0,3 ... 88	0,3 ... 102	0,3 ... 120
300-210	0,3 ... 128	0,3 ... 154	0,3 ... 179	0,3 ... 210
300-480	0,3 ... 256	0,3 ... 307	0,3 ... 359	0,3 ... 480