

О П И С А Н И Е
СЧЕТЧИКА ВОДЫ ТУРБИННОГО СВТ

СОГЛАСОВАНО:

1/Заместитель директора
по научной работе ВНИИР
С.Немиров
1994 г.



Счетчик воды турбинный СВТ	Внесен в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>14057-94</u> Взамен № _____
----------------------------	--

Выпускается по ТУ 39-00137093-024-94

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчик воды турбинный СВТ предназначен для учета объемов холодной воды в сетях водоснабжения промышленных предприятий и коммунального хозяйства.

Климатическое исполнение счетчика по ГОСТ 12997:

ВЗ (температура воздуха от +5 до +40 °С, относительная влажность 95 % при 30 °С и более низких температурах, без конденсации влаги).

Исполнение электронного блока по устойчивости к воздействию пыли и воды - УРЗІ по ГОСТ 14254.

О П И С А Н И Е

Счетчик состоит из следующих основных частей:

турбинного преобразователя расхода;

электронного блока;

магнитоиндукционного датчика "Дельта-2".

Турбинный преобразователь расхода преобразует прошедший через него объем воды в пропорциональную ему частоту вращения турбинки.

Датчик "Дельта-2" преобразует частоту вращения турбинки в пропорциональное количество электрических импульсов.

Электронный блок обеспечивает преобразование электрических импульсов в показания электромеханического счетчика в именованных единицах суммарного объема воды с дискретностью 1 м^3 , а также счет, индикацию и хранение суммарного времени работы (наработки) счетчика СВТ на втором электромеханическом счетчике в именованных единицах с дискретностью 1 час.

Электронный блок выполнен на базе типовых приборных конструкций (корпус, печатная плата) в настенном и настольном исполнении. На передней панели электронного блока расположены два электромеханических счетчика, предохранитель, сигнализатор включения (светодиод) питания, крышка клеммной колодки. Клеммная колодка предназначена для подключения цепей питания, датчика и выходных сигналов импульсов объема и частоты турбинного преобразователя расхода. Выходной сигнал частоты используется при поверке турбинного преобразователя расхода; выходной сигнал импульсов объема - для дистанционной передачи.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Измеряемая среда - вода холодная по ГОСТ 2874.

Температура, °C от +4 до +40

Основные расходные показатели типоразмерного ряда приведены в таблице.

Цифр типораз- мера	Диаметр условно- го про- хода, мм	Порог чувст- вительности, м ³ /ч	Расход, м ³ /ч			
			Минималь- ный, <i>Q_{min}</i>	Пере- ход- ный <i>Q_n</i>	Номиналь- ный, <i>Q_{ном.}</i>	Наиболь- ший, <i>Q_{max}</i>
			СВТ-50	50	1	2
СВТ-80	80	3	7	13	70	140
СВТ-100	100	5	12	25	125	250

Рабочее давление, МПа до 1,6

Потери давления в турбинном преобразователе

расхода при номинальном расходе, МПа, не более 0,01

Параметры питания счетчика:

напряжение переменного тока, В 220⁺²²₋₃₃

частота, Гц 50±1

потребляемая мощность, В·А, не более 8

Длина линии связи между турбинным

преобразователем расхода и электронным блоком, м,

не более 20

Пределы относительной погрешности, %, равны:

в диапазонах расхода от *Q_{min}* до *Q_n* ±5

от *Q_n* до *Q_{max}*, включ. ±2

Масса, кг, не более:

СВТ-50 9

СВТ-80 19

СВТ-100 22

счетчика в условиях эксплуатации, до или после ремонта:

(поверочная установка с применением образцового ТПР и относительной погрешностью $(0,6 \div 1,5) \%$, или поверочная установка для поверки методом измерения объема или поверочная установка для поверки методом измерения массы с относительной погрешностью $(0,5 \div 1,0) \%$; термометр ТЛ-4Б № 2 ГОСТ 215; термометр ртутный метеорологический максимальный ГОСТ 630; манометр МПН-160 ГОСТ 8711; генератор сигналов низкочастотный ГЗ-118; частотомер электронно-счетный ЧЗ-33; счетчик программный реверсивный Ф5007 - 2 шт.; психрометр аспирационный ГОСТ 6353; термометр метеорологический стеклянный ГОСТ 112.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Счетчик воды турбинный СВТ соответствует ТУ 39-00137093-024-94 и комплекту конструкторской документации 10393.00.00.000.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчик воды турбинный типа СВТ соответствует требованиям распространяющихся на него НТД.

ИЗГОТОВИТЕЛИ

АО "Нефтеавтоматика" (г.Уфа, Башкортостан) и Бугульминский опытный завод "Нефтеавтоматика" АО "Нефтеавтоматика" (г.Бугульма, Татарстан).

Главный инженер
Специального проектно-
конструкторского бюро
АО "Нефтеавтоматика"



Г.И.Поляков