

Содержание:

1. Введение 3
 2. Основные сведения об изделии и технические данные 3
 2.1. Основные сведения 3
 2.2. Технические характеристики 4
 2.3. Устройство и принцип работы 5
 2.4. Конструктивные особенности 5
 2.5. Функциональные особенности 6
 3. Условия эксплуатации, ресурсы и сроки службы 6
 4. Комплектность 6
 5. Гарантии изготовителя 7
 6. Свидетельство об упаковке 8
 7. Свидетельство о приемке 9
 8. Заметки по эксплуатации и хранению 10
 8.1. Перечень особых мер безопасности при работе 10
 8.2. Перечень особых условий эксплуатации 10
 8.3. Перечень особых условий транспортирования и хранения 10
 8.4. Проверка счетчика 11
 8.5. Сведения о поверке 12
 ПРИЛОЖЕНИЕ А 13
 ПРИЛОЖЕНИЕ Б 14
 ПРИЛОЖЕНИЕ В 15



Расшифровка информационных знаков дисплея представлена в табл. В.1
 Таблица В.1

Верхняя строка знаков и сочетаний	
U 1 Длительность отсутствия напряжения в сети в <i>Min</i>	P R Мощность реактивная индуктивная в <i>kvar</i> (полож.)
U 2 Длительность некачественного напряжения в <i>Min</i>	P R Мощность реактивной емкостной в <i>kvar</i> (отрицат.)
E Длительность наличия дифференциального тока в <i>Min</i>	R 1 Энергия реактивная емкостная <i>kvarh</i>
S 1 Текущее сальдо в <i>Un</i>	R 2 Энергия реактивная индуктивная в <i>kvarh</i>
S 2 Разница текущего сальдо и лимита отключения в <i>Un</i>	R A cos φ (коэффициент мощности)
S A Потребление активной энергии за период ¹ в <i>kWh</i>	A Суммарная активная энергия в <i>kWh</i>
SR 1 Потребление реакт. емкостной энергии за период ¹ в <i>kvarh</i>	A 1 Энергия активная по тарифу 1 (L) в <i>kWh</i>
SR 2 Потребление реакт. индуктивной энергии за период ¹ в <i>kvarh</i>	A 2 Энергия активная по тарифу 2 (M) в <i>kWh</i>
SP A Макс. активная мощность за период анализа ² в <i>kW</i>	A 3 Энергия активная по тарифу 3 (H) в <i>kWh</i>
SP R 1 Макс. реакт. емкостная мощность за период анализа ² в <i>kvar</i>	A 4 Энергия активная по тарифу 4 (P) в <i>kWh</i>
SP R 2 Макс. реакт. индуктивная мощность за период анализа ² в <i>kvar</i>	A 1, A 2, A 3, A 4 Указатель текущего тарифа (виден лишь один из знаков)
P A Активная мощность по всем фазам в <i>kW</i>	

1 – период: сутки, неделя, месяц;
 2 – период анализа (представляет собой совокупность интервалов усреднений): сутки, неделя, месяц.
 Интервал усреднения, мин: 1 – 63

2.2. Технические характеристики

Технические характеристики счётчика приведены в таблице 2.2.
 Таблица 2.2

Характеристика	Ед. изм.	Значение поГОСТ 30206, ГОСТ26035
Номинальное напряжение	В	3×220/380
Частота сети	Гц	50
Номинальный ток	А	5
Максимальный ток	А	6
Класс точности при измерении: активной энергии реактивной энергии		0,5S 2
Цифровой информационный выход		СМ.BUS
Коммуникационный интерфейс		PL (Power Line)
Чувствительность не менее:	А	0,005
Мощность, потребляемая каждой цепью напряжения активной, не более полная, не более	Вт В·А	2 10
Мощность, потребляемая цепями тока, не более	В·А	1
Масса, не более	кг	1,2
Габаритные размеры	мм	183×252×81

ПРИЛОЖЕНИЕ А

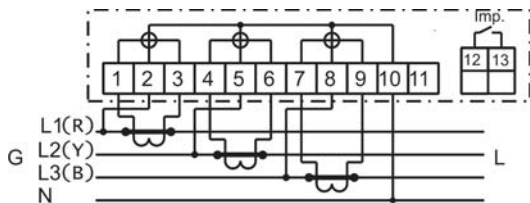


Рисунок А.1– Схема включения счетчика электрической энергитрехфазного NP-06 TD ME.3F.TxPD-U в сеть

Проверка правильности подключения счётчика

После подключения нагрузки, потребляющей мощность не менее 15 Вт по каждой фазе, может быть зафиксировано неправильное подключение счётчика. В этом случае на экране дисплея появляется знак ▲ (см. Прил. В).

Данное сообщение свидетельствует о возможных ошибках при подключении счётчика:

1. Неправильное чередование фаз — должно быть L1, L2, L3.
 2. Обратное направление тока по одной или нескольким фазам.
- В случае обнаружения таких ошибок счётчик следует отключить от сети и подключить правильно.

Крышка счетчика и крышка колодки зажимов закрепляются винтами, которые пломбируются. Внешний вид, габаритные и установочные размеры счетчика представлены в приложении Б.

2.5. Функциональные особенности

Счетчик фиксирует нарастающим итогом значение общего энергопотребления, а также значения энергопотребления в четырех тарифных зонах, в зависимости от времени суток и счетном рабочим, выходных и специальных дней. Время действия тарифной зоны может быть настроено.

При отключении питания счётчик хранит результаты учета в энергонезависимой памяти не менее 10 лет, и возобновляет свой рабочий режим при восстановлении питания.

Счетчик обеспечивает хранение в энергонезависимой памяти данных о потреблении электроэнергии нарастающим итогом и по тарифным зонам, 24-часовых карт потребления и состояния счетчиков, тарифных зон, списка специальных дней и др.

Счетчик осуществляет самоконтроль и мониторинг качества связи по PL-магистральной.

3. Условия эксплуатации, ресурсы и сроки службы

Счетчик предназначен для непрерывной круглосуточной работы в закрытых помещениях. В рабочих условиях применения счетчик устойчив к воздействию температуры окружающего воздуха от минус 40°С до 60°С и относительной влажности 90 % при температуре 25°С.

Индикация показаний — от минус 20°С.

Средний срок службы не менее 20 лет.

Средняя наработка на отказ, при вероятности безотказной работы 0,8 — не менее 72 000 часов.

4. Комплектность

Комплект поставки приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Наименование и условное обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии трехфазный NP-06 TD ME.3F.TxPD-U	1 шт.
Паспорт *	1 шт.
Комплект крепежных изделий	1 компл.
Потребительская тара	1 шт.
Методика поверки МП 081/29.12-01 **	1 экз

6. Свидетельство об упаковке

Счетчики электрической энергии трехфазные:

NP-06 TD ME.3F.TxPD-U ADDM.411152.124

• заводские номера №№:

упакованы ООО «Телекоммуникационные технологии» согласно требованиям конструкторской документации.

Дата упаковки _____

Упаковку произвел _____ (подпись, расшифровка подписи)

Изделие после упаковки принял _____ (Оттиск клейма, личная подпись, расшифровка подписи)

Дата реализации _____

Начальник склада готовой продукции _____ (личная подпись)

При погрузке и выгрузке необходимо соблюдать требования, оговоренные предупредительными знаками на транспортной таре. Не допускается транспортирование и хранение при температурах, выходящих за пределы диапазона от минус 40°С до +70°С.

После транспортирования при отрицательных температурах перед распаковкой необходимо выдерживать счетчик в упаковке в нормальных условиях в течение 1 часа.

При крайних значениях диапазона температур хранение и транспортирование счетчика следует осуществлять в течение не более 6 часов.

В помещениях для хранения содержание пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию, не должно превышать содержание коррозионно-активных агентов для атмосферы типа 1 по ГОСТ 15150-69.

8.4. Поверка счетчика

Счетчик подлежит поверке, которая проводится органами государственной метрологической службы в соответствии с методикой поверки МП 081/29.12-01.

Первичная поверка счетчика производится предприятием-изготовителем при выпуске из производства и после ремонта.

Периодическая поверка счетчика производится в объеме, изложенном в методике поверки, один раз в 6 лет.

При положительных результатах поверки счетчик пломбируется представителем государственной метрологической службы.

Места пломбирования указаны в приложении Б.

При отрицательных результатах поверки производится ремонт специализированной службой с последующей поверкой.

