



Счетчики электрической энергии электронные трехфазные

НЕВА 3

Паспорт ТАСВ.411152.003 ПС Рев. 4

Россия г. Санкт-Петербург

Паспорт необходимо хранить
в течение всего срока
эксплуатации счетчика



1 Основные сведения об изделии

- 1.1** Счетчики электрической энергии трехфазные НЕВА 3 (в дальнейшем — счетчики) предназначены для измерения активной энергии в трехфазных цепях переменного тока с номинальными напряжениями 3×230/400В и номинальной частотой 50 Гц.
- 1.2** Счетчики имеют исполнения, отличающиеся:
- способом подключения к сети, непосредственно или через трансформаторы;
 - классом точности 1 или 0,5S;
 - значениями базового или номинального и максимального тока;
 - типом счетного механизма, электронный с жидкокристаллическим индикатором или электромеханический с электромеханическим отсчетным устройством (далее ЭМОУ);
 - конструкцией корпуса, для крепления на винты или на рейку ТН-35.
- 1.3** Исполнения счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1. Исполнения счетчиков трехфазных НЕВА 3

Обозначение счетчиков	Класс точности	Ток базовый /ном. (максимальный), А	Тип счетного механизма (разрядность)	Подключение к сети
НЕВА 301 1S0	1	5 (60) 5 (100)	ЭМ ОУ (000000,0)	Непосредственное
НЕВА 301 1Т0	1	/5 (10) /1 (7,5)	ЭМ ОУ (00000,00)	Трансформаторное
НЕВА 301 0,5Т0	0,5S	/5 (10) /1 (7,5)		
НЕВА 303 1S0	1	5 (60) 5 (100)	ЭМ ОУ (000000,0)	Непосредственное
НЕВА 303 1Т0	1	/5 (10) /1 (7,5)	ЭМ ОУ (00000,00)	Трансформаторное
НЕВА 303 0,5Т0	0,5S	/5 (10) /1 (7,5)		
НЕВА 306 1SX	1	5 (60) 5 (100)	Электронный (000000,0)	Непосредственное
НЕВА 306 1ТХХ	1	/5 (10) /1 (7,5)	Электронный (00000,00)	Трансформаторное
НЕВА 306 0,5ТХХ	0,5S	/5 (10) /1 (7,5)		

*Х — исполнение счетчика определяется в соответствии со структурным обозначением согласно рисунку 1.
Счетчики НЕВА 303, НЕВА 306 0,5Т0 и НЕВА 306 1Т0 могут выпускаться с датчиком магнитного поля (ДМП).

Нева 3 XX XX X XX Уном In(Imакс)

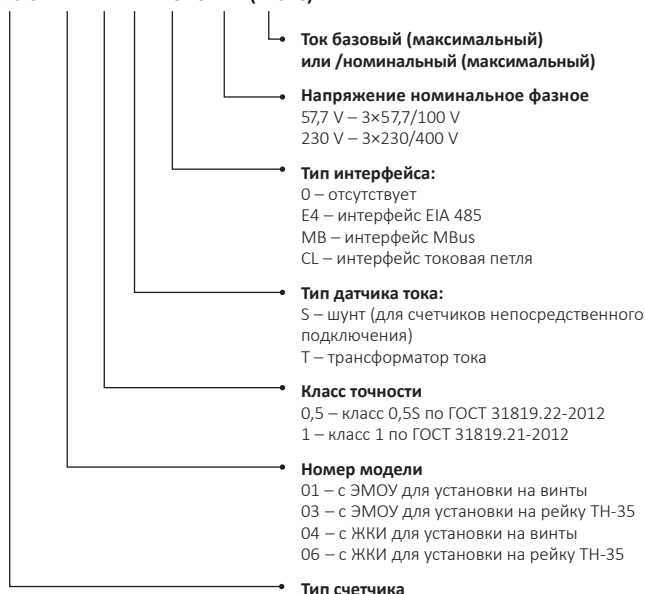


Рисунок 1 — Структура условного обозначения счетчиков НЕВА 3

Счетчики трехфазные непосредственного подключения выпускаются с шунтами в качестве датчиков тока, счетчики трансформаторного подключения выпускаются с трансформаторами в качестве датчиков тока.

- 1.4** Счетчики предназначены для применения внутри помещения. При наружной установке, счетчики должны размещаться в закрытых шкафах со степенью защиты IP54. Рабочие условия применения:
- температура окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 60 °С;
 - относительная влажность не более 90 % при температуре воздуха 30 °С;
 - атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа.
- 1.5** Внешний вид счетчиков приведен в Приложении А.
- 1.6** Межповерочный интервал счетчиков в России 16 лет, в Республике Казахстан 8 лет.
- 1.7** Счетчик внесен в Государственный реестр средств измерений РФ, свидетельство RU.C.34.004.А №56688 от 29.08.2014 г. (регистрационный № 58382-14). В Республике Казахстан регистрационный № КZ.02.03.06233-2014/58382-14.
- 1.8** Счетчик соответствует требованиям ТР ТС 004/2011 и ТР ТС 020/2011. Регистрационный номер декларации о соответствии TC №RU Д-РУ.МЛО2.В.00038.

2 Основные технические данные

- 2.1** По точности учета электроэнергии счетчик соответствует классу точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012 или классу точности 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012.
- 2.2** Счетчики отображают значение энергии слева от запятой в киловатт-часах, справа от запятой (точки на ЖКИ) — в десятых и сотых долях киловатт-часа. На электромеханическом отсчетном устройстве барабаны, отображающие доли киловатт-часа, имеют красный цвет.
- 2.3** Конструкция счетчика соответствует ГОСТ 31818.11-2012. Степень защиты от проникновения воды и пыли IP51 по ГОСТ 14254-96. Предприятие — изготовитель оставляет за собой право вносить изменения в конструкцию отдельных узлов и деталей счетчика, не ухудшающих технических характеристик и потребительских качеств изделия.
- 2.4** Счетный механизм счетчиков обеспечивает учет электроэнергии, суммируя по модулю значения энергии, потребленные по каждой из фаз. Изменение направления тока на противоположное в любой из фаз не влияет на достоверность учета электроэнергии счетчиком.
- 2.5** Рабочий диапазон напряжений при наличии хотя бы двух фазных напряжений, U = от 0,7 Uном до 1,2 Uном где Uном — номинальное напряжение.
- 2.6** Предельный рабочий диапазон частоты сети от 47,5 Гц до 52,5 Гц.
- 2.7** Счетчик устойчив к воздействию входного напряжения переменного тока 1,9 Uном.
- 2.8** Полная и активная мощности, потребляемые счетчиком по каждой цепи напряжения, при номинальных напряжениях, нормальной температуре, номинальной частоте не превышает 8,5 В•А и 2,0 Вт соответственно.
- 2.9** Полная мощность, потребляемая счетчиком при базовом или номинальном токе, по каждой цепи тока не превышает 0,3 и 0,1 В•А для счетчиков трансформаторного и непосредственного подключения соответственно при нормальной температуре и номинальной частоте.
- 2.10** Счетчик начинает функционировать не позднее, чем через 5 с после того, как к его зажимам будет приложено номинальное напряжение.

2.11 Стартовый ток счетчиков непосредственного подключения равен 0,004*Iб, счетчиков трансформаторного подключения класса точности 0,5S равен 0,001*In, счетчиков трансформаторного подключения класса точности 1 равен 0,002*In, где Iб — базовый ток, In — номинальный ток.

2.12 При отсутствии тока в последовательных цепях счетчик не измеряет электроэнергию (не имеет самохода).

2.13 Счетчик имеет светодиодный индикатор функционирования, на который выдаются световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии. Постоянная счетчика (количество импульсов, соответствующих одному киловатт-часу) нанесена на щитке рядом со светодиодным индикатором.

2.14 Счетчик имеет основное передающее устройство, выполняющее также функции испытательного выхода, на которое выдаются импульсы в соответствии с постоянной счетчика.

Предельно допустимое значение напряжения на зажимах основного передающего устройства в состоянии «Разомкнуто» — 24 В.

Предельно допустимое значение силы тока в цепи основного передающего устройства в состоянии «Замкнуто» — 30 мА.

Минимальная длительность импульса формируемого основным передающим устройством не менее 30 мс.

Счетчики имеют индикаторы функционирования измерительных элементов каждой из фаз. Индикаторы мигают с частотой пропорциональной энергопотреблению, но значительно превышающей частоту мигания индикатора функционирования счетчика. Визуально мигание различимо лишь при малом энергопотреблении, при мощности нагрузки 2% от максимальной и выше индикаторы светятся постоянно.

2.15 Счетчики НЕВА 301 имеют индикаторы наличия фазных напряжений. Слева от индикаторов на щитке нанесена маркировка «U». При наличии фазных напряжений светодиоды светятся. При отсутствии одного из фазных напряжений светодиод соответствующей фазы светиться не будет.

2.16 Счетчики с датчиком магнитного поля (ДМП) имеют индикатор воздействия магнитного поля. В течение десяти секунд воздействия магнитного поля индикатор мигает, затем, если воздействие не устранено, индикатор светится постоянно до аппаратного сброса. Аппаратный сброс производится предприятием-изготовителем или организацией занимающейся ремонтом счетчиков. Датчик магнитного поля срабатывает при наличии поля индукцией более 200 мТ, приложенной к поверхности корпуса с любого направления.

2.17 Счетчики с ЖКИ имеют ПО, версия которого индицируется при включении счетчика в течение 5 с.

2.18 На этапе производства в счетчиках НЕВА 306 1SE4 записываются следующие параметры: пароль — «00000000»; адрес — «00000000».

2.19 Габаритные и установочные размеры счетчиков приведены в приложении А.

2.20 Масса счетчиков: НЕВА 303 и НЕВА 306 не более 0,7 кг; НЕВА 301 и НЕВА 304 не более 1 кг.

3 Маркировка

3.1 Маркировка счетчиков соответствует ГОСТ 31818.11-2012 и чертежам предприятия-изготовителя.

3.2 На щиток счетчика нанесена следующая информация:

- тип счетчика;
- класс точности;
- постоянная счетчика в имп/кВт•ч;
- номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- базовый или номинальный и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- номинальная частота;
- количество измерительных элементов, и вид сети, к которой подключается счетчик в соответствии с ГОСТ 25372;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления счетчиков;
- ГОСТ 31818.11-2012;
- ГОСТ 31819.21-2012 или ГОСТ 31819.22-2012 в зависимости от класса точности счетчика;
- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза знак двойного квадрата для счетчиков, помещенных в изолирующий корпус класса защиты II;
- испытательное напряжение изоляции;
- для счетчиков с электромеханическим счетным механизмом знак стопора обратного хода;
- условное обозначение счетчика.

Допускаются дополнительные обозначения и надписи на щитке, корпусе или крышке клеммной колодки в соответствии с конструкторской документацией и требованиями договора на поставку.

3.3 На крышке клеммной колодки нанесены схемы включения счетчиков.

3.4 Маркировка потребительской тары соответствует чертежам предприятия-изготовителя и содержит следующие сведения:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- наименование и условное обозначение счетчиков;
- дата упаковывания;
- артикул;
- ГОСТ 31818.11-2012;
- ГОСТ 31819.21-2012 или ГОСТ 31819.22-2012 в зависимости от класса точности счетчика;
- ТАСВ.411152.003 ТУ;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза;
- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- надпись «Сделано в России»;
- адрес предприятия-изготовителя;
- гарантийный срок.

4 Использование изделия

4.1 Подготовка к работе.

4.1.1 Монтаж и демонтаж счетчика должен производиться специалистами, имеющими допуск к работе с электрооборудованием до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

Внимание! Предприятие-изготовитель не принимает претензий по гарантийному обслуживанию, если выполнение данных работ производилось лицами, не имеющими необходимой квалификации и полномочий.

4.1.2 В помещениях, где возможны загрязнения и есть опасность механического повреждения, счетчики должны устанавливаться в шкафах, защищающих от опасных воздействий.

4.1.3 Перед установкой произвести внешний осмотр счетчика и убедиться в отсутствии повреждения корпуса, клеммной колодки и ее крышки.

4.1.4 Подключить счетчик к сети в соответствии со схемой включения, приведенной на крышке клеммной колодки счетчика или в приложении Б.

Монтаж и демонтаж счетчика проводить только при отключенном напряжении.

В нижней части крышки клеммной колодки имеются участки с утонченной стенкой. При необходимости данные участки стенки разрешается выламывать для удобства укладки проводов.

4.1.5 Максимальный крутящий момент затяжки винтов в зажимы клеммной колодки для счетчиков трансформаторного подключения составляет 0,4 Н*м, для счетчиков непосредственного подключения — 1,6 Н*м.

