



СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НЕВА

Таїпит

WWW.METERS.TAIPIT.RU

СОДЕРЖАНИЕ

04

О компании

06

Карта
представленности

08

Сертификаты
компании «Тайпит»

10

Однофазные
однотарифные

20

Трехфазные
однотарифные

26

Однофазные
многотарифные

36

Трехфазные
многотарифные

48

АИИС КУЭ
ПТК «МОСТ»

54

Контакты

О КОМПАНИИ

- КРУПНЕЙШАЯ КОМПАНИЯ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА, ОСНОВАННАЯ В 1991 ГОДУ;
- СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО НА ПЛОЩАДИ БОЛЕЕ 2000 М²;
- ПРЕДСТАВЛЕННОСТЬ В БОЛЕЕ 300 ГОРОДАХ РОССИИ;
- БОЛЕЕ 200 НАИМЕНОВАНИЙ СЧЕТЧИКОВ;
- НЕПРЕРЫВНОЕ РАСШИРЕНИЕ АССОРТИМЕНТНОЙ ЛИНЕЙКИ;
- ИННОВАЦИОННЫЕ РАЗРАБОТКИ В ОБЛАСТИ ПРИБОРОСТРОЕНИЯ.



АССОРТИМЕНТНАЯ ЛИНЕЙКА

- Счетчики электрической энергии НЕВА.
- Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета НЕВА 1, НЕВА 2 и НЕВА 3.
- Готовое решение для автоматизированного учета ресурсов ПТК «МОСТ».
- Метрологическое оборудование для поверки счетчиков электроэнергии Невы-Тест.



ПРЕДСТАВЛЕННОСТЬ

Благодаря долгосрочной работе с компаниями-партнерами, продукция «Тайпит-ИП» представлена на всей территории России и странах ближнего зарубежья.

Наличие складов в крупных городах и сотрудничество с транспортными компаниями дают возможность осуществлять доставку продукции в сжатые сроки. Компания «Тайпит» предлагает не только качественную продукцию по приемлемым ценам, но и своевременные поставки, как в крупные города, так и в небольшие населенные пункты.

КАЧЕСТВО

Благодаря постоянному контролю качества и слаженной работе всех подразделений, продукция «Тайпит» остается востребованной на рынке, а доля компании в сегменте измерительных приборов постоянно растет.

- Вся продукция «Тайпит-ИП» производится в соответствии с нормативами ГОСТов и внесена в Государственный Реестр СИ.
- Многоступенчатый контроль на каждом из этапов производства.
- Компания имеет сертификаты соответствия системы менеджмента качества на основе стандартов ISO 9001.
- Главный принцип компании — создание качественной, современной и востребованной продукции.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА

- Участие в крупнейших специализированных выставках в России, странах СНГ и Европы.
- Анонсирование информации о компании в печатных и электронных специализированных СМИ.
- Актуальные каталоги продукции и широкий ассортимент рекламной поддержки.
- Серия графических роликов по счетчикам электроэнергии НЕВА и АИИС КУЭ.
- Обучающие семинары для специалистов, энергетиков и персонала торговых зон.

КАРТА ПРЕДСТАВЛЕННОСТИ



СЕРТИФИКАТЫ КОМПАНИИ «ТАЙПИТ»

Счетчики электрической энергии НЕВА успешно прошли сертификационные испытания, в том числе по безопасности и электромагнитной совместимости, и включены в Государственный реестр средств измерений.





НЕВА 101

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	177	114	48
Установочные размеры, мм	86...100–121...143		
Вес, гр.	325		
Способ крепления	3 винта		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для измерения активной электрической энергии в однофазных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- жилые и общественные здания, коттеджи и гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- установочные размеры аналогичны размерам индукционных счетчиков, что позволяет с легкостью осуществить замену старого счетчика.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электромеханическим счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1S0
Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(60)
Потребляемая мощность по цепи напряжения не более, В•А	8.5
по цепи тока не более, В•А	0.1
Разрядность показаний	5+1
Датчик тока	шунт
Счетный механизм	ЭМОУ
Макс. площадь сечения проводников, мм²	40
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 101 1S0 230 5(60)



HEBA 102 HEBA 105

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	117	18	63
Вес, гр.	89		
Способ крепления	рейка TH35		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для измерения активной электрической энергии в однофазных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- жилые и общественные здания, коттеджи и гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- уникальный одномодульный корпус легко устанавливается в любой щиток вместе с УЗО и автоматами защиты.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электромеханическим счетным механизмом HEBA 102 или электронным счетным механизмом HEBA 105;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

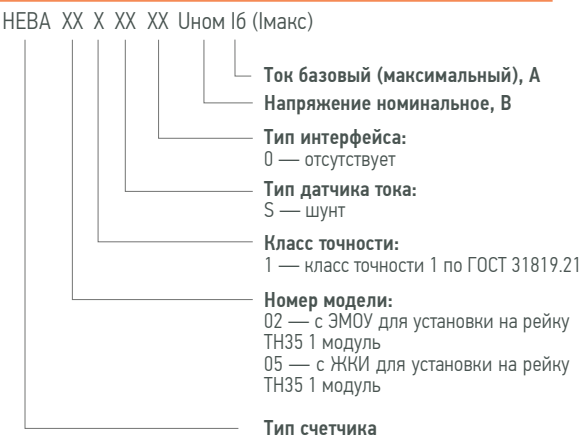
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	HEBA 102 150	HEBA 105 150
Класс точности	1	
Номинальное напряжение, В	230	
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый (максимальный) ток, А	5(40)	
Потребляемая мощность по цепи напряжения не более, В•А	8,5	
по цепи тока не более, В•А	0,1	
Разрядность показаний	5+1	5+2
Датчик тока	шунт	
Счетный механизм	ЭМОУ	ЖКИ
Макс. площадь сечения проводников, мм²	18	
Рабочий диапазон температур, °С	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- HEBA 102 150 230 5(40)
- HEBA 105 150 230 5(40)



НЕВА 103/5

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	102	90	68
Вес, гр.	325		
Способ крепления	рейка TH35 (5 модулей)		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для измерения активной электрической энергии в однофазных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- жилые и общественные здания, коттеджи и гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- неразборная конструкция счетчика, разработанная компанией «Тайпит», не имеет аналогов в России и странах СНГ;
- неразборный корпус предотвращает несанкционированный доступ внутрь счетчика.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электромеханическим счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

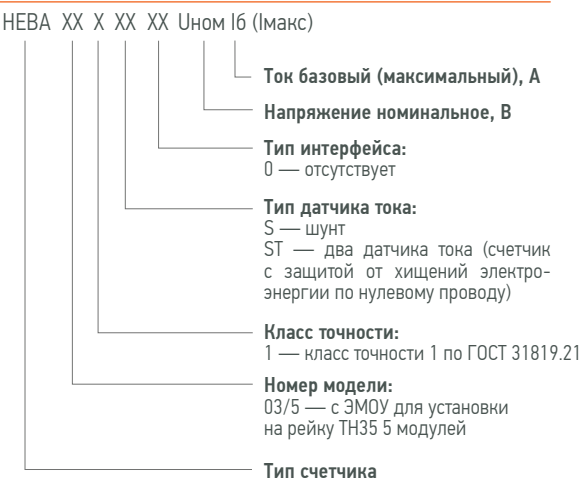
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1S0	1ST0 (под заказ)
Класс точности	1	
Номинальное напряжение, В	230	
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый (максимальный) ток, А	5(60); 5(80)	5(60)
Потребляемая мощность по цепи напряжения не более, В•А	8.5	
по цепи тока не более, В•А	0.1	
Разрядность показаний	6+1	
Датчик тока	шунт	2 шунта
Счетный механизм	ЭМОУ	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50	
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 103/5 1S0 230 5(60)
- НЕВА 103/5 1S0 230 5(80)



НЕВА 104

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	177	114	48
Установочные размеры, мм	86...100–121...143		
Вес, гр.	289		
Способ крепления	3 винта		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для измерения активной электрической энергии в однофазных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- жилые и общественные здания, коттеджи и гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- установочные размеры аналогичны размерам индукционных счетчиков, что позволяет с легкостью осуществить замену старого счетчика.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электронным счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1SO	1STO (под заказ)
Класс точности	1	
Номинальное напряжение, В	230	
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый (максимальный) ток, А	5(60)	
Потребляемая мощность по цепи напряжения не более, В•А	8.5	
по цепи тока не более, В•А	0.1	
Разрядность показаний	5+2	
Датчик тока	шунт	2 шунта
Счетный механизм	ЖКИ	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	40	
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

НЕВА XX X XX XX Uном Iб (Iмакс)	
Ток базовый (максимальный), А	
Напряжение номинальное, В	
Тип интерфейса: 0 — отсутствует	
Тип датчика тока: S — шунт ST — два датчика тока (счетчик с защитой от хищений электроэнергии по нулевому проводу)	
Класс точности: 1 — класс точности 1 по ГОСТ 31819.21	
Номер модели: 04 — с ЖКИ для установки на винты	
Тип счетчика	

ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 104 1STO 230 5(60)
- НЕВА 104 1SO 230 5(60)



НЕВА 106/5

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	102	90	68
Вес, гр.	256		
Способ крепления	рейка ТН35 (5 модулей)		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для измерения активной электрической энергии в однофазных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- жилые и общественные здания, коттеджи и гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- неразборная конструкция счетчика, разработанная компанией «Тайпит», не имеет аналогов в России и странах СНГ;
- неразборный корпус предотвращает несанкционированный доступ внутрь счетчика.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электронным счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

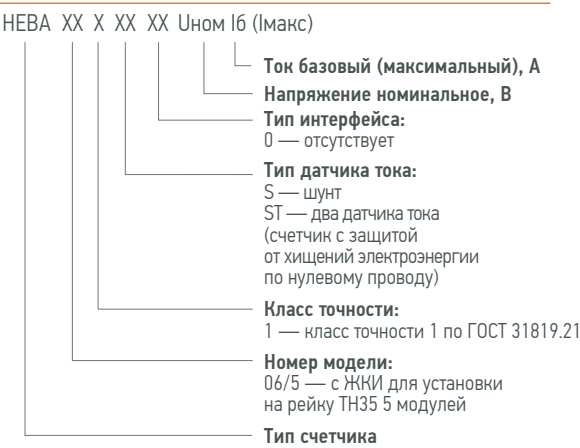
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1SX	1ST0 (под заказ)
Класс точности	1	
Номинальное напряжение, В	230	
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый (максимальный) ток, А	5(60)	
Потребляемая мощность по цепи напряжения не более, В•А	8.5	
по цепи тока не более, В•А	0.1	
Разрядность показаний	5+2	
Датчик тока	шунт	2 шунта
Счетный механизм	ЖКИ	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	40	
Рабочий диапазон температур, °С	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 106 150 230 5(60)
- НЕВА 106 1ST0 230 5(60)

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012 кл. 1
ГОСТ 31819.22-2012 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.003 ТУ



HEBA 301

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	227	170	64
Установочные размеры, мм	140...155-165...187		
Вес, гр.	762-928		
Способ крепления	3 винта и рейка ТН35		

ИСПОЛНЕНИЯ С
ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для учета активной электроэнергии по одному тарифу в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока с напряжением 3×230/400 В.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- производственный сектор на промышленных предприятиях, предприятия среднего и малого бизнеса, торговые предприятия;
- коммунальный сектор: жилые и общественные здания, коттеджи, дачи, гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- наличие индикаторов контроля;
- нагрузки пофазно и индикаторов фазных напряжений.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электромеханическим счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии;
- индикаторами функционирования измерительных элементов каждой из фаз;
- индикаторами наличия фазных напряжений.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

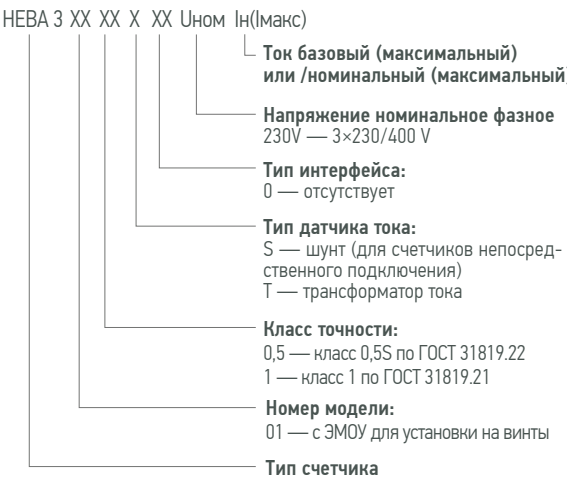
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1S0	0.5T0
Класс точности	1	0.5S
Номинальное напряжение, В	3×230/400	
Рабочий диапазон напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый или /номинальный (максимальный) ток, А	5(60); 5(100)	/5(10); /1(7,5)
Разрядность показаний	6+1	5+2
Датчик тока	шунт	трансформатор
Чувствительность датчика магнитного поля не менее, Тл	0,1	
Счетный механизм	ЭМОУ с доп.защитой	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50	15
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- HEBA 301 0,5T0 230 /1(7,5)
- HEBA 301 0,5T0 230 /5(10)
- HEBA 301 1S0 230 5(60)
- HEBA 301 1S0 230 5(100)

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012 кл. 1
ГОСТ 31819.22-2012 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.003 ТУ



НЕВА 303

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	115	122	65
Вес, гр.	503-517		
Способ крепления	рейка ТН35		

ИСПОЛНЕНИЯ С
ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для учета активной электроэнергии по одному тарифу в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока с напряжением 3×230/400 В.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- производственный сектор на промышленных предприятиях, предприятия среднего и малого бизнеса, торговые предприятия;
- коммунальный сектор: жилые и общественные здания, коттеджи, дачи, гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- надежные схемотехнические решения;
- устанавливается в стандартный электротехнический щит.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электромеханическим счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии;
- индикаторами функционирования измерительных элементов каждой из фаз.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

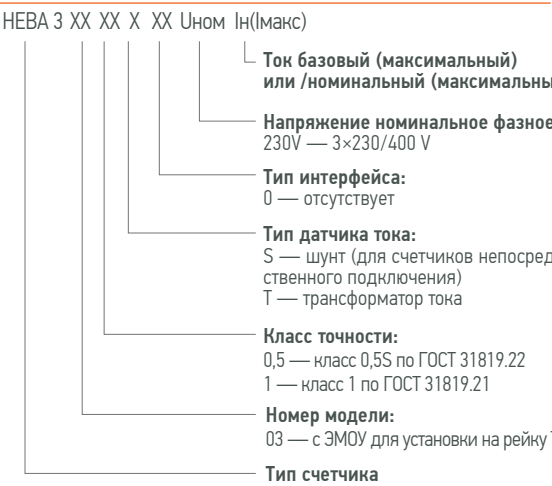
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1S0	0.5T0
Класс точности	1	0.5S
Номинальное напряжение, В	3×230/400	
Рабочий диапазон напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый или /номинальный (максимальный) ток, А	5(60); 5(100)	/5(10); /1(7,5)
Разрядность показаний	6+1	5+2
Датчик тока	шунт	транс- форматор
Чувствительность датчика магнитного поля не менее, Тл	0,1	
Счетный механизм	ЭМОУ с доп.защитой	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50	15
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 303 0,5T0 230 /1(7,5)
- НЕВА 303 0,5T0 230 /5(10)
- НЕВА 303 1S0 230 5(60)
- НЕВА 303 1S0 230 5(100)

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012 кл. 1
ГОСТ 31819.22-2012 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.003 ТУ



НЕВА 306

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	115	122	65
Вес, гр.	435		
Способ крепления	рейка ТН35		

ИСПОЛНЕНИЯ С
ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

НАЗНАЧЕНИЕ:

- для учета активной электроэнергии по одному тарифу в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока с напряжением 3×230/400 В.

ПРИМЕНЕНИЕ:

- производственный сектор на промышленных предприятиях, предприятия среднего и малого бизнеса, торговые предприятия;
- коммунальный сектор: жилые и общественные здания, коттеджи, дачи, гаражи.

ОСОБЕННОСТИ:

- надежные схемотехнические решения;
- устанавливается в стандартный электротехнический щит.

ОСНАЩЕНИЕ:

- электронным счетным механизмом;
- электрическим испытательным выходом активной энергии;
- светодиодным индикатором функционирования, выдающим световые импульсы, пропорциональные количеству потребляемой энергии;
- индикаторами функционирования измерительных элементов каждой из фаз.

ИЗМЕРЕНИЕ:

- активной энергии нарастающим итогом.

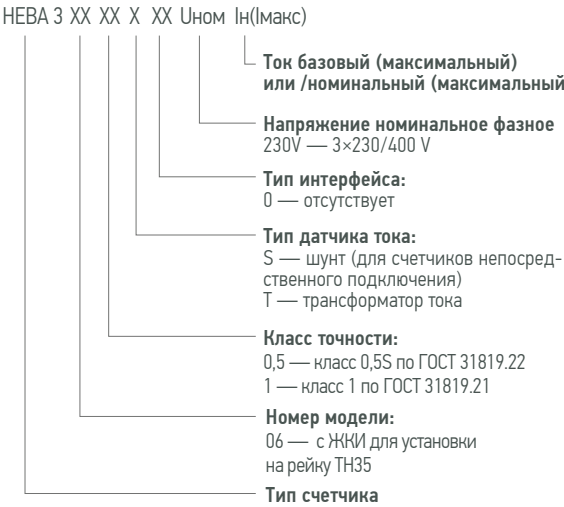
НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

- межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
- средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
- средний срок службы не менее — 30 лет;
- гарантийный срок эксплуатации с даты выпуска — 5 лет.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Исполнение счетчика	1S0	0.5T0
Класс точности	1	0.5S
Номинальное напряжение, В	3 × 230/400	
Рабочий диапазон напряжений, В	от 0,7 Uном до 1,2 Uном	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый или /номинальный (максимальный) ток, А	5(60); 5(100)	/5(10); /1(7,5)
Разрядность показаний	6+1	5+2
Датчик тока	шунт	транс- форматор
Чувствительность датчика магнитного поля не менее, Тл	0,1	
Счетный механизм	ЖКИ	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50	15
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

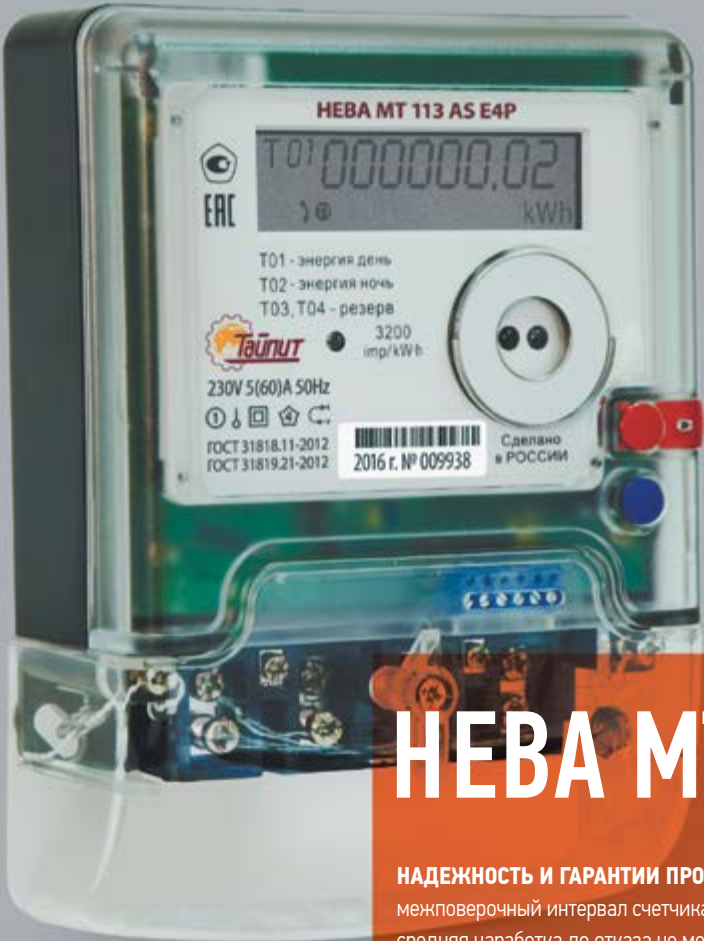


ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА 306 1S0 230 5(60)
- НЕВА 306 1S0 230 5(100)
- НЕВА 306 0,5T0 230 /1(7,5)
- НЕВА 306 0,5T0 230 /5(10)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной электроэнергии в однофазных цепях переменного тока с напряжением 230 В дифференцированно по четырем тарифам в 8 тарифных зонах суток и передачи информации в диспетчерский пункт.



НЕВА МТ 113

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота 174	ширина 122	глубина 54
Установочные размеры, мм	94...104-130...145		
Вес, гр.	595-604		
Способ крепления	3 винта		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ТАСВ.411152.002 ТУ

ПРИМЕНЕНИЕ:

- розничный рынок электроэнергии, предприятия коммунальной энергетики, промышленный, мелко-моторный и бытовой сектора, объекты социального значения;
- в составе АИИС КУЭ.

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжения;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- кнопкой для смены кадров индикации;
- пломбируемой кнопкой разрешения программирования;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ
В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ:

- активной энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- активной энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;
- максимальных мощностей по каждому тарифу за текущий месяц, в течение 12 месяцев;
- активных мощностей, усредненных на 60-ти минутном интервале, в течение 128 суток.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной остановки.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напр., В	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(60); 5(100)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. S сечения проводников, мм²	28 или 50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

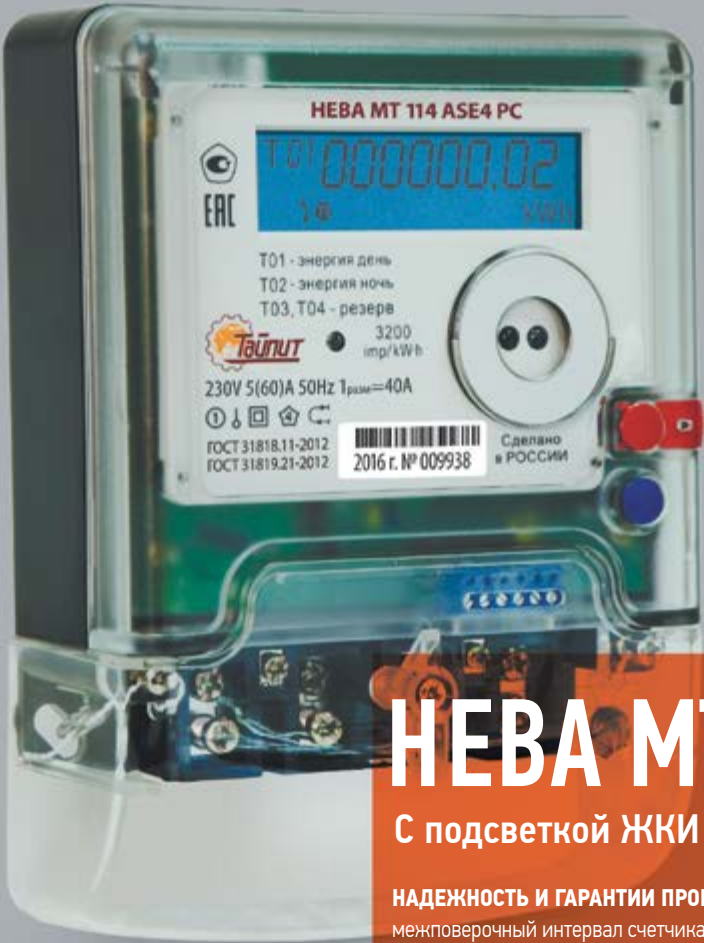


ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 113 AS E4P 5(60)
- НЕВА МТ 113 AS E4P 5(100)
- НЕВА МТ 113 AS OP 5(100)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной электроэнергии в однофазных цепях переменного тока с напряжением 230 В дифференцированно по четырем тарифам в 8 тарифных зонах суток и передачи информации в диспетчерский пункт.



НЕВА МТ 114

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	174	122	54
Установочные размеры, мм	94...104-130...145		
Вес, гр.	606		
Способ крепления	3 винта		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485;
ZIGBEE; PLC/RF

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ТАСВ.411152.002 ТУ

ПРИМЕНЕНИЕ:

- розничный рынок электроэнергии, предприятия коммунальной энергетики, промышленный, мелко-моторный и бытовой сектора, объекты социального значения;
- в составе АИИС КУЭ.

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжения;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- кнопкой для смены кадров индикации;
- пломбируемой кнопкой разрешения программирования;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- расцепителем.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ

В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ:

- активной энергий:
 - нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
 - нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;
- максимальных мощностей по каждому тарифу за текущий месяц, в течение 12 месяцев;
- активной энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- активных мощностей, усредненных на 30-ти минутном интервале, в течение 128 суток.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной остановки.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напр., В	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(60)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. S сечения проводников, мм²	28 или 50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

НЕВА МТ 1 X X XX XX XX XX I6(Имакс)	
	Ток базовый (максимальный), А
	Дополнительные опции:
	P — с профилем нагрузки
	C — с расцепителем
	Тип интерфейса:
	0 — отсутствует
	E4 — интерфейс EIA-485
	RF2/RF3 — радиомодем
	PLRF — PLC+RF комбинированный модем
	Тип датчика тока:
	S — шунт
	Вид измеряемой энергии:
	A — активная
	Номер модели счетчика
	Номер модели корпуса:
	1 — для крепления винтами
	Тип счетчика

ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 114 AS PLRF PC 5(60)
- НЕВА МТ 114 AS PLRF P 5(60)
- НЕВА МТ 114 AS RF2.1 PC 5(60)
- НЕВА МТ 114 AS RF3 PC 5(60)
- НЕВА МТ 114 AS RF2 P 5(60)
- НЕВА МТ 114 AS E4 PC 5(60)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной электроэнергии в однофазных цепях переменного тока с напряжением 230 В дифференцированно по четырем тарифам в 8 тарифных зонах суток и передачи информации в диспетчерский пункт.



НЕБА МТ 114 АR2S

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	174	122	54
Установочные размеры, мм	94...104-130...145		
Вес, гр.	606		
Способ крепления	3 винта		

СЧЕТЧИКИ НЕБА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.



ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485;
ZIGBEE; PLC/RF

ОДНОФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока пофазно;
- среднеквадратических значений напряжения;
- частоты сетевого напряжения;
- активной, реактивной и полной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- расцепителем;
- датчиком тока в цепи нулевого провода;
- пломбируемой кнопкой разрешения программирования;
- датчиком магнитного поля;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- электронной пломбой корпуса;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии, с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной положительной и реактивной отрицательной энергий:

- нарастающим итогом, в том числе по тарифам;

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напр., В	161...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(80)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. S сечения проводников, мм²	28 или 50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

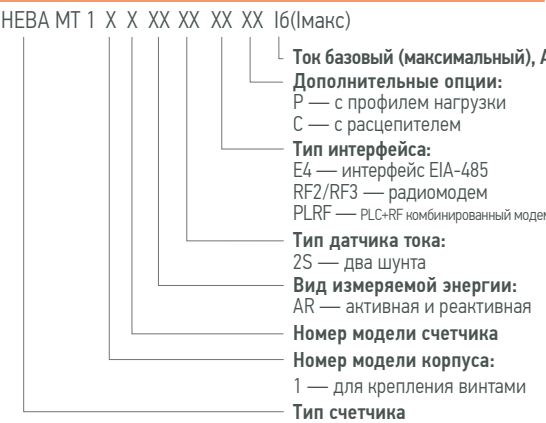
Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.23-2012 | ТАСВ.411152.002 ТУ

- нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 36 месяцев;
- нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной обстановки;
- сброса информации об усредненных мощностях;
- сброса информации о потребленной энергии по дням/мес.;
- изменения направления тока;
- снятия крышки клеммной колодки;
- влияния магнитного поля;
- неравенства токов в фазном и нулевом проводах;
- вскрытия корпуса;
- ошибок и сбоев в работе счетчика, а также коррекции времени;
- превышений и провалов напряжения сети;
- отклонений частоты сети;
- превышений заданных порогов напряжения и лимитов мощности.

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕБА МТ 114 АR 2S PLRF PC 5(80)
- НЕБА МТ 114 АR 2S PLRF P 5(80)
- НЕБА МТ 114 АR 2S RF2 PC 5(80)
- НЕБА МТ 114 АR 2S RF2 P 5(80)
- НЕБА МТ 114 АR 2S E4 PC 5(80)
- НЕБА МТ 114 АR 2S RF3 PC 5(80)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной электроэнергии в однофазных цепях переменного тока с напряжением 230 В дифференцированно по четырем тарифам в 8 тарифных зонах суток и передачи информации в диспетчерский пункт.



НЕВА МТ 124

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	102	90	68
Вес, гр.	288		
Способ крепления	рейка TH35		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ТАСВ.411152.002.TU

ПРИМЕНЕНИЕ:

- розничный рынок электроэнергии, предприятия коммунальной энергетики, промышленный, мелко-моторный и бытовой сектора, объекты социального значения;
- в составе АИИС КУЭ.

ОСОБЕННОСТИ:

- неразборная конструкция счетчика, разработанная компанией «Тайпит», не имеет аналогов в России и странах СНГ;
- неразборный корпус предотвращает несанкционированный доступ внутрь счетчика.

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжения;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(60)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t °
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ
В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ:

- активной энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- активной энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;
- максимальных мощностей по каждому тарифу за текущий месяц, в течение 12 месяцев;
- активных мощностей, усредненных на 60-ти минутном интервале, в течение 128 суток.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной остановки;
- снятия крышки клеммной колодки.

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 124 AS E4P 5(60)
- НЕВА МТ 124 AS OP 5(60)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной электроэнергии в однофазных цепях переменного тока с напряжением 230 В дифференцированно по четырем тарифам в 8 тарифных зонах суток и передачи информации в диспетчерский пункт.



НЕБА МТ 124 АR2S

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 16 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 280 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	102	90	68
Установочные размеры, мм	94...104-130...145		
Вес, гр.	288		
Способ крепления	рейка ТН35		



ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485; ZIGBEE

ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

СЧЕТЧИКИ НЕБА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ОСОБЕННОСТИ:

- неразборная конструкция счетчика предотвращает несанкционированный доступ внутрь счетчика.

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока пофазно;
- среднеквадратических значений напряжений;
- частоты сетевого напряжения;
- активной, реактивной и полной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- расцепителем и датчиком тока в цепи нулевого провода;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии, с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ активной, реактивной положительной и реактивной отрицательной энергий:

- нарастающим итогом, в том числе по тарифам;

Нормативные документы и сертификаты:

ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.23-2012 | ТАСВ.411152.002ТУ

- нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 36 месяцев;
- нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;

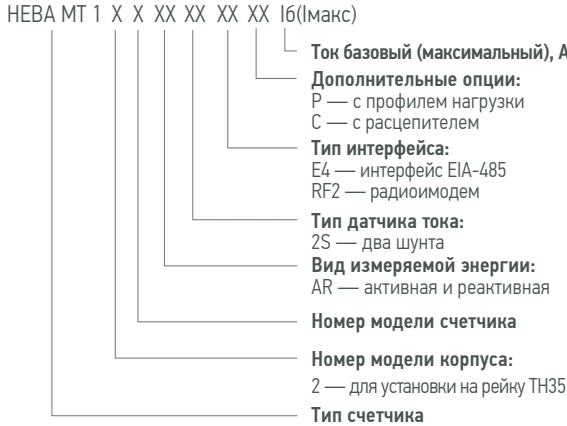
СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной обстановки;
- сброса информации об усредненных мощностях;
- сброса информации о потребленной энергии по дням и мес.;
- изменения направления тока;
- снятия крышки клеммной колодки;
- влияния магнитного поля;
- неравенства токов в фазном и нулевом проводах;
- ошибок и сбоев в работе счетчика, а также коррекции времени;
- превышений и провалов напряжения сети;
- отклонений частоты сети;
- превышений заданных порогов напряжения и лимитов мощности.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Класс точности	1
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	161...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(80)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t °
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. S сечения проводников, мм²	50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕБА МТ 124 АR2S E4 PC 5(80)
- НЕБА МТ 124 АR2S RF2 PC 5(80)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной или активной и реактивной энергии в соответствии с заданным тарифным расписанием в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока. Могут применяться на предприятиях энергетики и промышленности, как автономно, так и в составе АИИС КУЭ.



НЕВА МТ 313

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 12 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 210 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	227	170	64
Установочные размеры, мм	140...155-165...187		
Вес, гр.	909-942		
Способ крепления	3 винта или рейка TH35		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.22-12 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.005 ТУ

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжений пофазно;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности суммарно и пофазно;
- реактивной мощности суммарно и пофазно;
- углов между векторами напряжения;
- фактора активной мощности, суммарно и пофазно.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- кнопкой для включения индикации при отключенном питании, обеспечивающей возможность съема показаний;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- аппаратной защитой разрешения записи;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной и реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной индуктивной и реактивной емкости:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Тип подключения к сети	через трансформаторы	непосредственно
Класс точности	0,5S/1	1/2
Номинальное напряжение, В	3×230/400 или 3×57,7/100	
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	172...264 или 43...66	
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый или /номинальный (макс.) ток, А	/5(10)	5(60) или 5(100)
Разрядность показаний	5+3	6+2
Датчик тока	трансформатор тока	
Количество тарифов	4	
Количество тарифных зон суток	8	
Количество сезонов	12	
Количество исключительных дней	32	
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная	
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°	
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне t°	
Скорость обмена, Бод	9600	
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011	
Макс. S сечения проводников, мм²	15	50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- мощностей, усредненных на 30-ти мин. интервале, в течение 128 суток;
- счетчик измеряет и учитывает приведенную энергию потерь в линии нарастающим итогом всего и по четырем тарифам.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- наличия тока в фазе при отсутствии соответствующего напряжения;
- пропадания напряжения в любой из фаз;
- изменения направления тока в любой из фаз;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах с фиксацией изменяемого времени;
- сброса информации о максимальной мощности;
- снятия крышки клеммной колодки;
- очистки профилей нагрузки;
- рестартов счетчика при наличии напряжения питания.

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 313 1.0 ARE4S 230 /5(10)
- НЕВА МТ 313 1.0 ARE4S 230 5(60)
- НЕВА МТ 313 1.0 ARE4S 230 5(100)

НАЗНАЧЕНИЕ:
для учета активной или активной и реактивной энергии в соответствии с заданным тарифным расписанием в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока. Могут применяться на предприятиях энергетики и промышленности, как автономно, так и в составе АИИС КУЭ.



НЕВА МТ 314

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:
межповерочный интервал счетчика — 12 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 210 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота 227	ширина 170	глубина 64
Установочные размеры, мм	140...155-165...187		
Вес, гр.	962-981		
Способ крепления	3 винта или рейка ТН35		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485; ZIGBEE;
PLC/RF

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.22-12 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.005 ТУ

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжений пофазно;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности суммарно и пофазно;
- реактивной мощности суммарно и пофазно;
- углов между векторами напряжения;
- фактора активной мощности, суммарно и пофазно.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- промежуточным реле управления нагрузкой с индикацией включения реле;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- аппаратной защитой разрешения записи;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной и реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной индуктивной и реактивной емкостной:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- мощностей, усредненных на 30-ти мин. интервале, в течение 128 сут. Счетчик измеряет и учитывает приведенную энергию потерь в линии нарастающим итогом всего и по четырем тарифам.

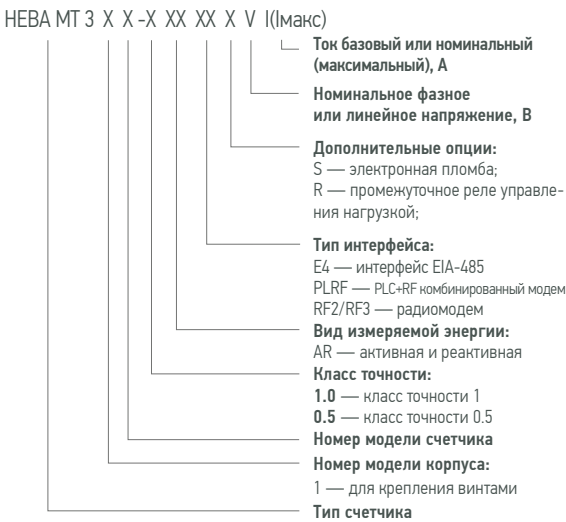
СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- наличия тока в фазе при отсутствии соответствующего напряжения;
- пропадания напряжения в любой из фаз;
- изменения направления тока в любой из фаз;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах с фиксацией изменяемого времени;
- сброса информации о максимальной мощности;
- снятия крышки клеммной колодки;
- очистки профилей нагрузок;
- рестартов счетчика при наличии напряжения питания.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Тип подключения к сети	через трансформаторы	непосредственно
Класс точности	0,5S/1	1/2
Номинальное напряжение, В	3×230/400 или 3×57,7/100	3×230/400
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	172...264 или 43...66	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5	
Базовый или /номинальный (макс.) ток, А	/5(10)	5(60) или 5(100)
Разрядность показаний	5+3	6+2
Датчик тока	трансформатор тока	
Количество тарифов	4	
Количество тарифных зон суток	8	
Количество сезонов	12	
Количество исключительных дней	32	
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная	
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°	
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне t°	
Скорость обмена, Бод	9600	
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	15	50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60	

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 314 0.5 AR E4SR 577 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR E4SR 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR PLRFSR 577 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR PLRFSR 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR RF21SR 230 5(100)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR RF3SR 230 5(100)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR E4SR 230V 5(60)A
- НЕВА МТ 314 1.0 AR PLRFSR 230 5(100)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR E4SR 230 5(100)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR RF21SR 230 5(100)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR RF3SR 230 5(100)

НАЗНАЧЕНИЕ:
для учета активной или активной и реактивной энергии в соответствии с заданным тарифным расписанием в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока. Могут применяться на предприятиях энергетики и промышленности, как автономно, так и в составе АИИС КУЭ.



НЕВА МТ 314

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:
межповерочный интервал счетчика — 12 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 220 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота 227	ширина 170	глубина 64
Установочные размеры, мм	140...155-165...187		
Вес, гр.	962-981		
Способ крепления	3 винта и рейка ТН35		

 **РОССЕТИ**
ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485; ZIGBEE; PLC/RF
ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока;
- среднеквадратических значений напряжения;
- частоты сетевого напряжения;
- активной, реактивной и полной мощности;
- фактора активной мощности.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- расцепителями или внешним реле управления;
- кнопкой для смены кадров индикации;
- датчиком магнитного поля;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- электронной пломбой корпуса;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии, с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов;
- электрическим входом для источника резервного питания.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной индуктивной и реактивной емкостной:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 36 месяцев;

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Тип подключения к сети	через трансформаторы	непосредственно
Класс точности	0,5S/1	1/2
Номинальное напряжение, В	3×230/400 или 3×57,7/100	3×230/400
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	161...264 или 43...66	161...264
Номинальная частота сети, Гц	50	
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 1,0	
Базовый или /номинальный (макс.) ток, А	/5(10)	5(60), 5(80)
Разрядность показаний	5+3	6+2
Датчик тока	трансформатор тока	шунт
Количество тарифов	4	
Количество тарифных зон суток	8	
Количество сезонов	12	
Количество исключительных дней	32	
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная	
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t°	
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	1 в рабочем диапазоне t°	
Скорость обмена, Бод	9600	
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011	
Макс. площадь сечения проводников, мм²	15	50

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ Р 52322-2005 | ГОСТ Р 52323-2005
ГОСТ Р 52425-2005 | ТАСВ.411152.005 ТУ

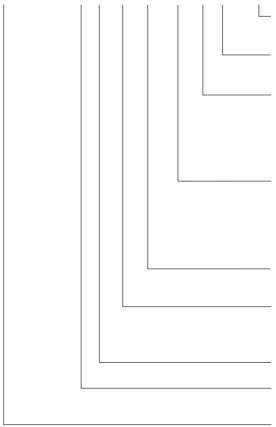
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- мощностей, усредненных на программируемом временном интервале. Глубина хранения при 30-ти минутном интервале 128 суток, при 3-х минутном интервале 8 суток.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания, неправильного подключения;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной обстановки;
- сброса информации об усредненных мощностях;
- сброса информации о потребленной энергии по дням и мес.;
- изменения направления тока;
- снятия крышки клеммной колодки;
- влияния магнитного поля;
- вскрытия корпуса и ошибок, сбоев в работе счетчика;
- коррекции времени;
- превышений и провалов напряжения сети, откл. частоты сети;
- превышений заданных порогов напряжения и лимитов мощности;
- наличие тока в фазе при отсутствии напряжения;
- пропадание напряжения в любой из фаз.

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

НЕВА МТ 3 X X -X XX XX X V I(макс)



- Ток базовый или номинальный (максимальный), А
- Номинальное фазное или линейное напряжение, В
- Дополнительные опции:
S — электронная пломба;
C — встроенные расцепители нагрузки;
P — вход подключения внешнего питания;
R — промежуточное реле управления нагрузкой.
- Тип интерфейса:
E4 — интерфейс EIA-485
PLR — PLC-модем
PLRF — PLC+RF комбинированный модем
RF2 — радиомодем
- Вид измеряемой энергии:
AR — активная и реактивная
- Класс точности:
1.0 — класс точности 1
0.5 — класс точности 0.5
- Номер модели счетчика
- Номер модели корпуса:
1 — для крепления винтами
- Тип счетчика

ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 314 0.5 AR E4SP 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR PLRFSPR 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR RF2SPR 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR PLRFSP 230 5(80)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR E4SCP 230 5(80)
- НЕВА МТ 314 1.0 AR RF2SCP 230 5(80)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR PLRSPR 230 /5(10)
- НЕВА МТ 314 0.5 AR RF2SPR 230 /5(10)

НАЗНАЧЕНИЕ:

для учета активной или активной и реактивной энергии в соответствии с заданным тарифным расписанием в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока. Могут применяться на предприятиях энергетики и промышленности, как автономно, так и в составе АИИС КУЭ.



НЕВА МТ 323

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

межповерочный интервал счетчика — 12 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 210 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	115	122	65
Вес, гр.	491-921		
Способ крепления	рейка ТН35		

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.22-12 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.005 TV

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжений пофазно;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности суммарно и пофазно;
- реактивной мощности суммарно и пофазно;
- углов между векторами напряжения;
- фактора активной мощности, суммарно и пофазно.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной и реактивной энергии;
- аппаратной защитой разрешения записи;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной индуктивной и реактивной емкости:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- мощностей, усредненных на 30-ти минутном интервале, в течение 128 суток.

Счетчик измеряет и учитывает приведенную энергию потерь в линии нарастающим итогом всего и по четырем тарифам.

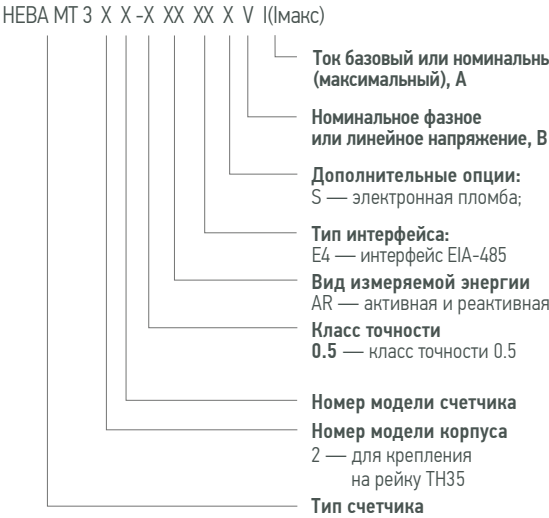
СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- наличия тока в фазе при отсутствии соответствующего напр.;
- пропадания напряжения в любой из фаз;
- изменения направления тока в любой из фаз;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах с фиксацией изменяемого времени;
- сброса информации о максимальной мощности;
- снятия крышки клеммной колодки;
- очистки профилей нагрузки;
- рестартов счетчика при наличии напряжения питания.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Тип подключения к сети	через трансформаторы
Класс точности	0,5S/1
Номинальное напряжение, В	3×230/400
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	/5(10)
Разрядность показаний	5+3
Датчик тока	трансформатор тока
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t °
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне температур
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. площадь сечения проводников, мм²	10
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 323 0.5 AR E4S 230 /5(10)

НАЗНАЧЕНИЕ:
для учета активной или активной и реактивной энергии в соответствии с заданным тарифным расписанием в трехфазных трехпроводных или четырехпроводных цепях переменного тока. Могут применяться на предприятиях энергетики и промышленности, как автономно, так и в составе АИИС КУЭ.



НЕВА МТ 324

С подсветкой ЖКИ

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:
межповерочный интервал счетчика — 12 лет;
средняя наработка до отказа не менее — 210 000 часов;
средний срок службы не менее — 30 лет;
гарантийный срок — 5 лет.

Габаритные размеры, мм	высота	ширина	глубина
	115	122	65
Вес, гр.	492		
Способ крепления	рейка ТН35		

СЧЕТЧИКИ НЕВА ДОПУЩЕНЫ К УСТАНОВКЕ НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН БЛИЖНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ.

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:
ОПТОПОРТ; EIA-485; ZIGBEE

ИСПОЛНЕНИЯ С
ДМП (ДАТЧИК
МАГНИТНОГО ПОЛЯ)

ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ

Нормативные документы и сертификаты:
ГОСТ 31818.11-2012 | ГОСТ 31819.21-2012
ГОСТ 31819.22-12 кл. 0.5S | ТАСВ.411152.005 TV

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ:

- среднеквадратических значений тока и напряжений пофазно;
- частоты сетевого напряжения;
- активной мощности суммарно и пофазно;
- реактивной мощности суммарно и пофазно;
- углов между векторами напряжения;
- фактора активной мощности, суммарно и пофазно.

ОСНАЩЕНИЕ:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- исполнения интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания;
- расцепителям;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной и реактивной энергии;
- аппаратной защитой разрешения записи;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов.

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ активной, реактивной индуктивной и реактивной емкостной:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании месяца, в течение 12 месяцев;

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированные по окончании суток, в течение 128 суток;
- мощностей, усредненных на 30-ти минутном интервале, в течение 128 суток.

Счетчик измеряет и учитывает приведенную энергию потерь в линии нарастающим итогом всего и по четырем тарифам.

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ:

- включения и отключения питания;
- наличия тока в фазе при отсутствии соответствующего напр.;
- пропадаания напряжения в любой из фаз;
- изменения направления тока в любой из фаз;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах с фиксацией изменяемого времени;
- сброса информации о максимальной мощности;
- снятия крышки клеммной колодки;
- очистки профилей нагрузки;
- рестартов счетчика при наличии напряжения питания;
- влияние магнитного поля (счетчики со встроенным ДМП).

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Тип подключения к сети	непосредственно
Класс точности	1/2
Номинальное напряжение, В	3 × 230/400
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	172...264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Базовый (максимальный) ток, А	5(60); 5(80); 5(100)
Разрядность показаний	6+2
Датчик тока	шунт
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	8
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Тарификация в будни, сб и вс	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	0,5 при номинальной t °
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне температур
Скорость обмена, Бод	9600
Протокол обмена	ГОСТ IEC 61107-2011
Макс. площадь сечения проводников, мм²	50
Рабочий диапазон температур, °C	-40...+60

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ



ИСПОЛНЕНИЯ:

- НЕВА МТ 324 1.0 AR E4S 230 5(60)
- НЕВА МТ 324 1.0 AR E4S 230 5(100)
- НЕВА МТ 324 1.0 AR E4SC 230 5(80)
- НЕВА МТ 324 1.0 AR RF2SC 230 5(80)

АИИС КУЭ

В СОВРЕМЕННОМ МИРЕ УВЕЛИЧИВАЕТСЯ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, РАСТЕТ ИХ СТОИМОСТЬ, СТРЕМИТЕЛЬНО РАЗВИВАЮТСЯ ОПТОВЫЙ И РОЗНИЧНЫЙ РЫНКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. НА СМЕНУ ПРОСТЫМ ПРИБОРАМ ПРИХОДЯТ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ И УМНЫЕ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ.

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета энергоресурсов (АИИС КУЭ, АСКУЭ) — это совокупность аппаратных и программных средств, обеспечивающих дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергетических потоках в электросетях.

КОМПАНИЯ «ТАЙПИТ» ПРЕДЛАГАЕТ АИИС КУЭ:

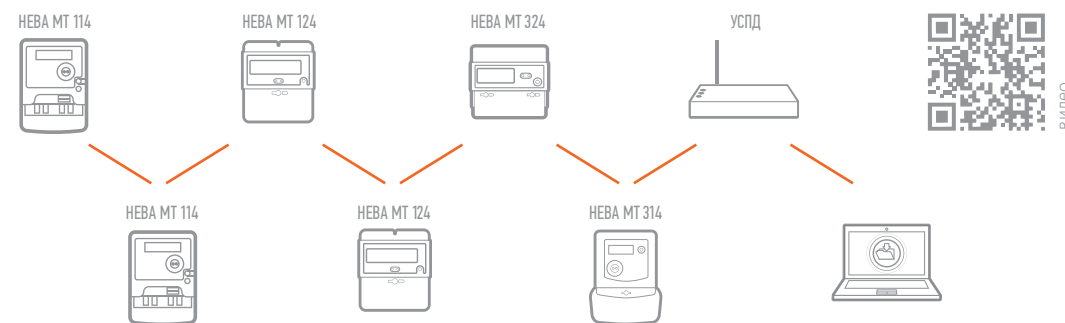
НЕВА 1 — на базе передачи данных ZigBee,
НЕВА 2 — на базе передачи данных PLC/RF технологии,
НЕВА 3 — на базе GSM, GPRS, Ethernet и EIA-485/RS-232.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ СИСТЕМ:

- промышленный сектор;
- бытовой сектор:
 - многоквартирные дома; - частные дома.

ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ MESH-СЕТЕЙ

Ячеистая топология mesh-сети и специальные алгоритмы маршрутизации обеспечивают самовосстановление и гарантируют доставку пакетов в случае обрыва связи между отдельными узлами, а также если произойдет перегрузка или откажет один из элементов.



ПРЕИМУЩЕСТВА АИИС КУЭ И РЕЗУЛЬТАТЫ ВНЕДРЕНИЯ

- Повышение качества учета. Устранение хищений электроэнергии, локализация мест хищения путем анализа небаланса.
- Снижение затрат за потребленную электроэнергию. Снижение потерь электроэнергии за счет контроля и анализа потребления.
- Устранение хищений и потерь электроэнергии. Получение полной картины по энергопотреблению, возможность ре-
лизации дистанционного ограничения, путем отключения.
- Автоматизация процесса расчетов с абонентами. Автоматизация процесса сбора показаний и выписки счетов абонентам, повышение оперативности и достоверности информации.
- Сокращение издержек. Сокращение расходов на сбор информации.

НЕВА 1 НА БАЗЕ ZIGBEE ТЕХНОЛОГИИ

НЕВА 2 НА БАЗЕ PLC/RF ТЕХНОЛОГИИ

НЕВА 3 НА БАЗЕ GSM, GPRS, ETHERNET И EIA-485/RS-232

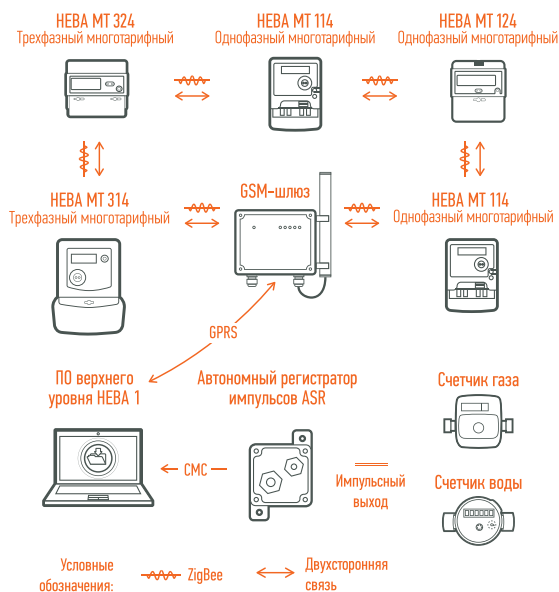
НЕВА 1

УНИКАЛЬНОСТЬ И УНИВЕРСАЛЬНОСТЬ СИСТЕМЫ

- Высокая скорость передачи данных.
- Независимость от качества электрических сетей.
- Невысокая стоимость системы.
- Легкость развертывания и поддержки самоорганизующихся mesh-сетей.
- Надежность (самовосстанавливаемость), высокая помехозащищенность.
- Система позволяет дистанционно ограничить потребление электроэнергии абонентом при превышении лимита мощности путем отключения.
- Легкий монтаж.

К СИСТЕМЕ МОЖНО ПОДКЛЮЧАТЬ:

- счетчики со встроенным ZigBee-модулем НЕВА MT 114 и НЕВА MT 314 (исполнения счетчиков «RF2» и «RF2.1»);
- по интерфейсу EIA-485 счетчики НЕВА MT 1XX E4P, НЕВА MT 114 XXPC, НЕВА MT 314 XXSR, НЕВА MT 3XX E4S;
- приборы учета газа и счетчики расхода воды с импульсным выходом через автономный регистратор импульсов ASR.



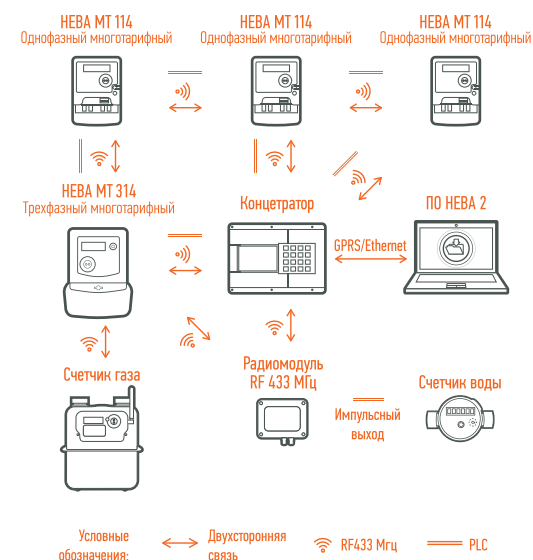
НЕВА 2

УНИКАЛЬНОСТЬ И УНИВЕРСАЛЬНОСТЬ СИСТЕМЫ

- За счет использования одновременно двух каналов передачи данных на систему мало оказывает влияние состояние сетей, толщина стен и удаленность.
- Один концентратор может управлять и контролировать до 1000 счетчиков одновременно по RF- и PLC-сетям.
- Система позволяет дистанционно ограничить потребление электроэнергии абонентом, при превышении лимита мощности, путем отключения.
- Легкий монтаж, возможность расширения под требования заказчика, универсальность.
- Управление из любой точки мира, без установки ПО.

К СИСТЕМЕ МОЖНО ПОДКЛЮЧАТЬ:

- счетчики со встроенными PLC/RF-модулями. НЕВА MT 114 PLRFPC, НЕВА MT 314 PLRFSR напрямую связываются с концентратором одновременно по RF- и PLC-сетям;
- приборы учета газа и счетчики расхода воды с импульсным выходом через радиомодуль RF433 Мгц.



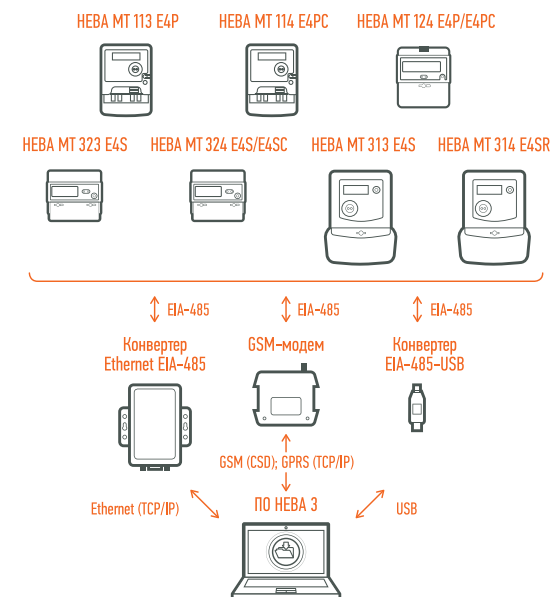
НЕВА 3

УНИКАЛЬНОСТЬ И УНИВЕРСАЛЬНОСТЬ СИСТЕМЫ

- Удаленный опрос ПУ с помощью следующих каналов связи: GSM (CSD), GPRS (TCP/IP), Ethernet (TCP/IP) и EIA-485/RS-232.
- Гибкая настройка расписаний позволяет задать дни, время и тип запрашиваемой информации.
- Данные для последующей обработки сохраняются в базе данных.
- Тип запрашиваемой информации: архивы по дням и месяцам, события (отключение и подача электроэнергии, снятие крышки, изменение тарифных расписаний и т.п.), а также профиль нагрузки.
- Программный комплекс поддерживает опрос и хранение информации неограниченного количества счетчиков с удобной древовидной группировкой.

К СИСТЕМЕ МОЖНО ПОДКЛЮЧАТЬ:

- однофазные счетчики: НЕВА MT 113 E4P; НЕВА MT 114 E4PC и НЕВА MT 124 E4P/E4PC;
- трехфазные счетчики: НЕВА MT 323 E4S; НЕВА MT 324 E4S/E4SC; НЕВА MT 313 E4S; НЕВА MT 314 E4SR.





ПТК «МОСТ»

Программно-Технический Комплекс «МОСТ» — собранный в одну коробку комплект оборудования, необходимого для организации автоматизированной системы учета.

ПО «НЕБА 1»
(до 150 абонентов)

АНТЕННА

USB-РАДИОМОДУЛЬ

GSM-ШЛЮЗ

НАЗНАЧЕНИЕ:

- ПТК «МОСТ» позволяет автоматизировать сбор информации о потреблении электроэнергии, удаленно считывать показания со всех приборов учета, с возможностью хранения и анализа данных. В том числе локально — без выхода в Интернет, с помощью портативного USB-радиомодуля.
- ПТК «МОСТ» осуществляет мониторинг параметров сети и контролирует режимы энергопотребления.
- За счет автоматизации и сокращения расходов на сбор информации ПТК «МОСТ» помогает сократить издержки, а также повысить качество учета (устранение хищений электроэнергии, локализация мест хищения путем анализа небаланса).
- Осуществлять мониторинг параметров сети и контролировать режимы энергопотребления.
- Устранить хищения и потери электроэнергии, устанавливать лимиты и ограничивать режим потребления, вплоть до полного отключения подачи электроэнергии.
- Удаленно программировать и настраивать приборы учета.
- Осуществлять локальный сбор и хранение данных (без использования сети Интернет, GPRS и т.д.), то есть снимать показания с приборов учета с помощью портативного USB-радиомодуля.
- Собирать, хранить и анализировать информацию, собранную со счетчиков.
- Автоматизировать процесс расчетов с абонентами (повышение оперативности и достоверности информации).
- Сократить издержки путем сокращения расходов на сбор информации.

МОСТ 1

- ПО «НЕБА 1»
- USB-РАДИОМОДУЛЬ

МОСТ 2

- ПО «НЕБА 1»
- GSM-ШЛЮЗ
- АНТЕННА

МОСТ 3

- ПО «НЕБА 1»
- GSM-ШЛЮЗ
- АНТЕННА
- USB-РАДИОМОДУЛЬ

- Автономно присоединившись к сети, каждый счетчик НЕБА оптимизирует свои функции в поддержке всей цепи и способен автоматически ретранслировать передаваемые сообщения (каждый счетчик — ретранслятор).
- Система автоматически распознает приборы учета, отсутствует необходимость в предварительной настройке счетчика и пусконаладочных работах, что является еще одним способом экономии и отличительной чертой системы.
- Оборудование размещается в шкафах с возможностью установки пломб. Проводные линии связи, которые могут быть повреждены, — отсутствуют.
- ПТК «МОСТ» позволяет устанавливать значения лимита мощности и порога напряжения, усредненных на установленном интервале времени и ограничивать режим потребления, вплоть до дистанционного отключения подачи электроэнергии (путем управления встроенным в счетчик НЕБА расцепителем). Также дает возможность удаленно программировать и настраивать прибор учета.

ПТК «МОСТ» СОВМЕСТИМ СО СЛЕДУЮЩИМИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА:

СЧЕТЧИКИ СО ВСТРОЕННЫМ МОДЕМОМ ZIGBEE:

- НЕБА МТ 114 AR2S RF2PC 5(80)A;
- НЕБА МТ 114 AS RF2.1PC 5(60)A;
- НЕБА МТ 114 AS RF2P 5(60)A;
- НЕБА МТ 124 AR2S RF2PC 5(80)A;
- НЕБА МТ 314 0.5 AR RF2.1SR 230/5(10)A;
- НЕБА МТ 314 1.0 AR RF2.1SR 230 5(100)A;
- НЕБА МТ 324 1.0 AR RF2SC 230 5(80)A.

А ТАКЖЕ СЧЕТЧИКИ НЕБА С ИНТЕРФЕЙСОМ EIA-485, К КОТОРОМУ ПОДКЛЮЧЕН ВНЕШНИЙ МОДУЛЬ ZIGBEE (ZB210S ИЛИ ZB110S).

С ПОЛНЫМ ФУНКЦИОНАЛОМ МОЖНО ОЗНАКОМИТЬСЯ НА САЙТЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ WWW.METERS.TAIPIT.RU

Blank lined area for notes on page 52.

Blank lined area for notes on page 53.

Адреса:

Центральный офис «ТПГ Тайпит»

127018, г. Москва, ул. Складочная, д. 1, стр. 15
тел.: + 7 (495) 510-27-70
факс: + 7 (495) 510-27-71
e-mail: info@taipit.ru
www.taipit.ru

Склад «Купавна»

Московская обл., Ногинский р-н
пос. Старая Купавна, ул. Дорожная, д. 3
тел.: +7 (495) 221-60-61
+7 (495) 221-60-62
www.lc-kupavna.ru

Склад «Уткина Заводь»

Ленинградская обл., Всеволожский р-н
г. п. им. Свердлова, промзона «Уткина Заводь», блок 5
тел.: +7 (812) 331-31-63
www.nlsklad.ru

Склад в Казани

420030, г. Казань
ул. Набережная д. 1
тел.: + 7 (843) 245-11-54

Склад в Екатеринбурге

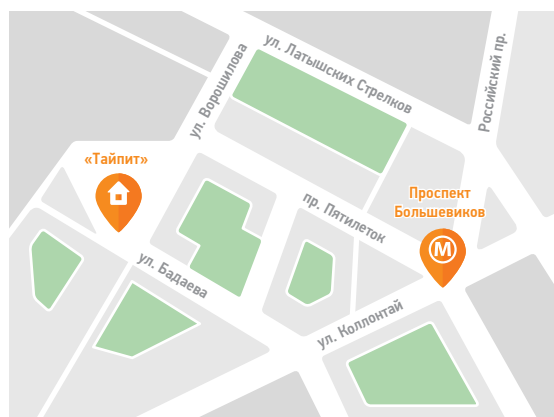
620039, г. Екатеринбург, пер. Никольский, 1
тел.: +7 (343) 378-71-60

Склад в Ростове-на-Дону

344090, г. Ростов-на-Дону
ул. Доватора, д. 158/5
тел.: +7 (863) 206-13-70 (многоканальный)
факс: +7 (863) 206-16-54

Склад в Новосибирске

630024, г. Новосибирск
ул. Мира, д. 58
тел.: +7 (383) 373-18-23



Офис в городе Санкт-Петербурге

193318, г. Санкт-Петербург
ул. Ворошилова, д. 2
тел.: +7 (812) 326-10-90, 325-58-58
факс: +7 (812) 325-58-64

отдел проектов АИИС КУЭ
тел.: +7 (812) 326-10-90 (доб. 2125)

www.meters.taipit.ru

Ищите нас
в социальных сетях:



twitter.com/Taipit_meters



youtube.com/user/MetersTaipit



facebook.com/taipit.meters



vk.com/meters_taipit



193318, Россия
г. Санкт-Петербург, ул. Ворошилова, д. 2
тел.: +7 812 326-10-90, +7 812 325-58-58
www.meters.taipit.ru