



СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОДНОФАЗНЫЙ НЕВА СП1

Руководство по эксплуатации
ТАСВ.411152.008.01 РЭ Рев. 9

Россия
г. Санкт-Петербург

Содержание

Введение.....	3 стр.
1 Описание и работа.....	3 стр.
1.1 Назначение.....	3 стр.
1.2 Условия эксплуатации.....	5 стр.
1.3 Требования безопасности.....	5 стр.
1.4 Электромагнитная совместимость.....	6 стр.
1.5 Характеристики.....	7 стр.
1.6 Функциональные возможности.....	11 стр.
1.7 Устройство и работа.....	24 стр.
1.8 Маркировка и упаковка.....	26 стр.
2 Использование по назначению.....	29 стр.
2.1 Эксплуатационные ограничения.....	29 стр.
2.2 Подготовка к эксплуатации.....	29 стр.
2.3 Эксплуатация счетчика.....	30 стр.
2.4 Техническое обслуживание.....	32 стр.
3 Транспортирование и хранение.....	33 стр.
4 Поверка.....	33 стр.
Приложение А (обязательное) Внешний вид, габаритные, установочные размеры и схема подключения счетчиков НЕВА СП1.....	34 стр.
Приложение Б (обязательное) Инструкция по установке счетчиков НЕВА СП1.....	35 стр.
Приложение В (справочное) Расположение отверстий SIM-карты и разъёма микро-USB, а также ПКА на щитке счетчика.....	39 стр.

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с принципом работы счетчика электрической энергии однофазного НЕВА СП1 (далее – счетчик), с его конструкцией, правилами эксплуатации, технического обслуживания, транспортирования и хранения. Руководство содержит сведения об основных технических характеристиках счетчика, а также информацию о гарантиях изготовителя и заметки по эксплуатации изделия.

1 Описание и работа

1.1 Назначение

1.1.1 Счетчик предназначен для измерения и учета активной и реактивной энергий в однофазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток. Счетчик ведет измерение и учет активной энергии в двух направлениях, реактивной энергии в зависимости от направления активной энергии и по квадрантам.

1.1.2 Счетчик позволяет вести учет электрической энергии дифференцированно по зонам суток в соответствии с заданным тарифным расписанием.

1.1.3 Счетчик может использоваться в автоматизированных информационно-измерительных системах контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ) в качестве первичного датчика, информация с которого считывается по интерфейсам.

1.1.4 Счетчик предназначен для наружной установки без дополнительной защиты от воздействия окружающей среды, непосредственно на опоре линии электропередачи (ЛЭП), на отводящих к потребителю силовых проводах.

1.1.5 Со счетчиком дополнительно поставляется комплект монтажных частей, также может поставляться абонентский дисплей (далее ДА). ДА предназначен для эксплуатации только в закрытых помещениях.

1.1.6 Счетчик имеет исполнения отличающиеся:

- конструктивным исполнением;
- количеством измерительных элементов;
- типом измеряемых величин;
- классом точности;
- величинами базового и максимального токов;
- наличием и типом интерфейсов;
- наличием встроенного реле-расцепителя (далее – реле);
- наличием функции автоматической коррекции времени;
- наличием подсветки дисплея;
- наличием источника резервного питания (ионистор) (далее - источник «последнего вдоха»), который входит в состав модема.

Структура условного обозначения счетчиков приведена на рисунке 1.1.

НЕВА СП1	X	X	XX	XX	X	X	X	XX	XX/XX	
										<p>Тип интерфейса: WX* – WiFi BX* – Bluetooth PX* – PLC RX* – RF модем CX* – модем PLC/RF GX* – GSM/GPRS модем LX* – модем LP WAN NX* – модем NB IoT</p>
										<p>Протокол обмена с ИВК: S – с протоколом СПОДЭС D – с протоколом DLMS X – значение присваивается в соответствии с КД</p>
										<p>Дополнительные опции: A – с автоматической коррекцией времени B – с подсветкой дисплея C – с расцепителем нагрузки</p>
										<p>Ток базовый (максимальный), А 6 – 5(60) А 8 – 5(80) А 9 – 5(100) А 0 -10(100)А</p>
										<p>Класс точности акт./реакт. 1 – 1/1 2 – 1/2 3 – 0.5/1</p>
										<p>Тип датчика тока: S – шунт 2S – два шунта</p>
										<p>Вид измеряемой энергии: А – активная 2А – активная в прямом и обратном направлениях АR – активная и реактивная 2AR – активная в прямом, обратном направлениях и реактивная</p>
										<p>Номер модели счетчика</p>
										<p>Способ крепления проводников 1 – винтами к клемме; 2 – провода опрессованные наконечниками, винтом к пластине</p>
										<p>Тип счетчика</p>

* X – номер модели коммуникационного модуля.

Рисунок 1.1 – Структура условного обозначения счетчиков НЕВА СП1

В обозначении типа интерфейса XX/XX – первые XX тип коммуникационного модуля для работы в составе системы АИИС КУЭ, вторые XX тип коммуникационного модуля для передачи данных в устройство визуализации.

1.2 Условия эксплуатации

1.2.1 Конструкция счетчика соответствует требованиям ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.2 Нормальные условия применения:

- температура окружающего воздуха (23 ± 2) °С;
- относительная влажность воздуха от 30 до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106 кПа или от 630 до 795 мм рт. ст.;
- частота питающей сети ($50 \pm 2,5$) Гц;
- форма кривой переменного напряжения питающей сети синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности не более 5 %.

1.2.3 По устойчивости к климатическим воздействиям счетчик соответствует группе 7 по ГОСТ 22261–94 с расширенным рабочим диапазоном температур.

Рабочие условия применения:

- температура окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 70 °С;
- относительная влажность воздуха не более 90 % при 30 °С;
- атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа или 537 – 800 мм рт. ст.

1.2.4 По устойчивости к механическим воздействиям счетчик соответствует группе 4 по ГОСТ 22261-94 и требованиям ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.5 Корпус счетчика выдерживает воздействие молотком пружинного действия с кинетической энергией ($0,20 \pm 0,02$) Дж.

1.2.6 Корпус счетчика без упаковки выдерживает удары с максимальным ускорением 30 g (300 м/с^2) и длительностью 18 мс.

1.2.7 Счетчик вибропрочен и выдерживает испытание на вибрацию в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.8 Корпус счетчика имеет степень защиты от доступа к опасным частям, от попадания пыли и воды IP65 в соответствии с ГОСТ 14254-2015.

1.2.9 Внешний вид счетчика, габаритные и установочные размеры, а также схема подключения счетчика приведены в приложении А.

1.2.10 Масса счетчика не более 1 кг.

1.3 Требования безопасности

1.3.1 По безопасности счетчик удовлетворяет требованиям ГОСТ IEC 61010-1-2014 и ТР ТС 004/2011.

1.3.2 По степени защиты от поражения электрическим током счетчик относится к оборудованию класса II.

1.3.3 Материал корпуса счетчика имеет категорию стойкости к горению ПВ-0 согласно ГОСТ 28157-2018.

1.3.4 Изоляция счетчика между цепями тока и напряжения и землей, а также между цепями тока и напряжения и низковольтными цепями (испытательные выходы, интерфейсные выходы) выдерживает воздействие импульсного напряжения 6 кВ.

1.3.5 Изоляция счетчика между цепями тока и напряжения и землей, а также между цепями тока и напряжения и низковольтными цепями (интерфейсные цепи и испытательные выходы) в течение 1 мин выдерживает воздействие напряжения переменного тока 4 кВ.

1.3.6 Сопротивление изоляции между корпусом и электрическими цепями счетчика:

- не менее 20 МОм при нормальных условиях;
- не менее 7 МОм - при температуре окружающего воздуха $(40 \pm 2) ^\circ\text{C}$ и относительной влажности воздуха 93 %.

1.3.7 Превышение температуры внешней поверхности счетчика при максимальном токе в цепи тока и при напряжении 264 В не более плюс $25 ^\circ\text{C}$ при температуре окружающей среды плюс $40 ^\circ\text{C}$.

1.3.8 Клеммная колодка, крышка клеммной колодки и корпус счетчика обеспечивают безопасность от распространения огня и не поддерживают горение при тепловой перегрузке находящихся под напряжением частей при контакте с ними.

1.3.9 Монтаж счетчика должен производиться в соответствии с правилами эксплуатации электроустановок и настоящим руководством по эксплуатации специалистами имеющими допуск к работе с электрооборудованием до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

Внимание! Не устанавливать счетчик вблизи отопительных приборов.

1.4 Электромагнитная совместимость

1.4.1 По электромагнитной совместимости счетчик соответствует требованиям ТР ТС 020/2011.

1.4.2 Счетчик устойчив к провалам и кратковременным прерываниям напряжения питания согласно требованиям ТР ТС 020/2011.

1.4.3 По уровню излучаемых промышленных радиопомех соответствует оборудованию класса Б по ГОСТ 30805.22-2013.

1.4.4 Счетчик устойчив к воздушным электростатическим разрядам напряжением 15 кВ.

1.4.5 Счетчик устойчив к воздействию радиочастотного электромагнитного поля напряженностью 30 В/м в полосе частот от 80 МГц до 2 ГГц.

1.4.6 Счетчик устойчив к наносекундным импульсным помехам напряжением 4 кВ в цепях питания.

1.4.7 Счетчик устойчив к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями напряжением 10 В в полосе частот от 0,15 МГц до 80 МГц.

1.4.8 Счетчик устойчив к воздействию микросекундных импульсных помех большой энергии напряжением 4 кВ длительностью 50 мкс.

1.4.9 Модемы, встраиваемые в счетчик, удовлетворяют требованиям по нормам эмиссии гармонических составляющих потребляемого тока для технических средств класса D по ГОСТ 61000-3-2-2021.

1.5 Характеристики

1.5.1 Счетчик выпускается в соответствии с ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012, ТУ 26.51.63-008-67505146-2019 и ПП РФ №890 от 19.06.2020 г, СТО 34.01-5.1-006-2023.

1.5.2 Счетчик имеет счетный механизм учитывающий энергию в киловатт-часах, а также, в зависимости от исполнения, счетный механизм может учитывать энергию в киловар-часах.

1.5.3 Счетчик выпускается с постоянной 3200 имп / кВт·ч (квар·ч) с возможностью переключения импульсного выхода в режим повышенной константы 32000 имп / кВт·ч (квар·ч).

1.5.4 Счетчик начинает функционировать не позднее чем через 5 с после того, как к его зажимам будет приложено номинальное напряжение.

1.5.5 При отсутствии тока в цепи тока и поданном напряжении счетчик не измеряет энергию – не имеет самохода.

1.5.6 Основные технические и метрологические характеристики счетчика приведены в таблице 1.1 и таблице 1.2 соответственно.

1.5.7 Пределы допускаемых погрешностей измерения активной энергии, не попадающие под требования ГОСТ 31819.21-2012 приведены в таблице 1.3.

1.5.8 Изменение основной погрешности, вызванное нагревом счетчика максимальным током, протекающим в последовательных цепях не превышает 0,7 %.

1.5.9 Счетчик выдерживает кратковременные перегрузки током, превышающим в 30 раз максимальный ток, в течение одного полупериода при номинальной частоте. Изменение основной погрешности, вызванное кратковременными перегрузками током, не превышает 1,5 %.

Таблица 1.1 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Единицы разрядов счетного механизма, кВт·ч (квар·ч) младшего старшего	0,01 100000
Постоянная счетчика в зависимости от модификации, имп/кВт·ч (имп/квар·ч)	от 1600 до 6400
Количество тарифов, не менее	4
Начальный запуск счетчика, с, не более	5
Полная мощность, потребляемая по цепи тока, В·А, не более	0,1
Полная мощность, потребляемая по цепи напряжения, В·А, не более	2,0 10,0
Активная мощность, потребляемая счетчиками по цепи напряжения, Вт, не более	1,0 4,0
Стартовый ток (порог чувствительности)	0,004 I _б *
Диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70
Диапазон температур транспортирования, °С	от -50 до +70
Средняя наработка до отказа, ч, не менее	280 000
Средний срок службы, лет, не менее	30

Продолжение таблицы 1.1

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры счетчика (высота×ширина×глубина), мм, не более	180×150×70
Масса счетчика, кг, не более	1,0

* I_b – базовый ток счетчика.

Таблица 1.2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	Модификация счетчика по классу точности измерения активной/реактивной энергии		
	1/2	1/1	0,5/1
Класс точности • для активной энергии по ГОСТ 31819.21-2012 • для реактивной энергии по ГОСТ 31819.23-2012	1 2	1 1	см. табл.1.3 1
Номинальное напряжение $U_{ном}$, В	230		
Базовый (максимальный) ток I_b ($I_{макс}$), А	5(60); 5(80); 5(100); 10(100)		
Рабочий диапазон частоты сети, Гц	от 47,5 до 52,5		
Рабочий диапазон напряжений: • установленный • расширенный	от 218 до 242 от 161 до 276		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения активной мощности, % • при токе от 0,2 I_b до $I_{макс}$ • при токе от 0,05 I_b до 0,2 I_b	$\pm 0,5/\cos \varphi$ $\pm 1/\cos \varphi$		$\pm 0,3/\cos \varphi$ $\pm 0,7/\cos \varphi$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения реактивной мощности, % • при токе от 0,2 I_b до $I_{макс}$ • при токе от 0,05 I_b до 0,2 I_b	$\pm 1/\sin \varphi$ $\pm 2/\sin \varphi$	$\pm 0,5/\sin \varphi$ $\pm 1/\sin \varphi$	
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения полной мощности, % • при токе от 0,2 I_b до $I_{макс}$ • при токе от 0,05 I_b до 0,2 I_b	$\pm 2,0$ $\pm 3,0$		$\pm 1,0$ $\pm 2,0$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения тока, % • при токе от 0,2 I_b до $I_{макс}$ • при токе от 0,05 I_b до 0,2 I_b	$\pm 0,5$ $\pm 1,0$		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения энергии потерь в линии, % • при токе от 0,2 I_b до $I_{макс}$ • при токе от 0,05 I_b до 0,2 I_b	$\pm 1,0$ $\pm 2,0$		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения напряжения в диапазоне от 0,2 $U_{ном}$ до 1,5 $U_{ном}$, %	$\pm 0,5$		
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения частоты сети в диапазоне от 47,5 до 52,5 Гц	$\pm 0,05$		
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения коэффициента активной мощности в диапазоне от 1,0 до 0,5	$\pm 0,02$		

Продолжение таблицы 1.2

Наименование характеристики	Значение		
	Модификация счетчика по классу точности измерения активной/реактивной энергии		
	1/2	1/1	0,5/1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения коэффициента реактивной мощности в диапазоне от 1,0 до 0,1	± 0,02		
Пределы абсолютной основной погрешности точности хода часов, с/сут <ul style="list-style-type: none"> • при наличии напряжения питания • при отсутствии напряжения питания 	±0,5 ±1,0		
Температурный коэффициент точности хода часов в рабочем диапазоне, с·°C ² в сут, не более	±0,002		
Измерение установившихся отклонений напряжения по ГОСТ 30804.4.30-2013	Класс S		
Измерение установившихся отклонений частоты по ГОСТ 30804.4.30-2013	Класс S		
Фиксация отклонений напряжения по ГОСТ 30804.4.30-2013	Класс S		

Таблица 1.3 – Пределы допускаемых погрешностей измерения активной энергии, не попадающие под требования ГОСТ 31819.21-2012

Наименование характеристики	Значение
Основная относительная погрешность измерения активной энергии при симметричной нагрузке, % <ul style="list-style-type: none"> • при $0,05I_b \leq I < 0,1 I_b$, $\cos\varphi = 1$ • при $0,1I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 1$ 	±0,7 ±0,5
<ul style="list-style-type: none"> • при $0,1 I_b \leq I < 0,2 I_b$, $\cos\varphi = 0,5$ • при $0,2 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 0,5$ 	±0,7 ±0,5
Основная относительная погрешность измерения активной энергии при симметрии напряжений и однофазной нагрузке, % <ul style="list-style-type: none"> • при $0,1I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 1$ • при $0,2 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 0,5$ 	±1,0 ±1,0
Дополнительные погрешности измерения активной энергии, вызванные изменением напряжения от 0,75 Uном до 1,15 Uном, % <ul style="list-style-type: none"> • при $0,05I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 1$ • при $0,1 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 0,5$ 	±0,4 ±0,6
Дополнительные погрешности измерения активной энергии, вызванные изменением частоты от 47,5 Гц до 52,5 Гц, % <ul style="list-style-type: none"> • при $0,05 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 1$ • при $0,1 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 0,5$ 	±0,4 ±0,6
Средний температурный коэффициент при измерении активной энергии <ul style="list-style-type: none"> • при $0,1 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 1$, %/K • при $0,2 I_b \leq I \leq I_{max}$, $\cos\varphi = 0,5$, %/K 	±0,03 ±0,05
Примечание – пределы допускаемых дополнительных погрешностей измерения активной энергии, не указанные в таблице, соответствуют значениям по ГОСТ 31819.21-2012 для счетчиков класса точности 1.	

1.5.10 Счетчик имеет индикатор функционирования (красный светодиод). Индикатор горит постоянно в случае корректной работы и начинает мигать при возникновении

ошибки (аппаратный или программный сбой). После восстановления работоспособности индикатор продолжает постоянно гореть.

1.5.11 Счетчик имеет оптический испытательный выход. На оптический импульсный выход счетчика выдаются импульсы об энергопотреблении. Связь между потребленной активной или реактивной энергией и количеством импульсов на испытательном выходе – постоянная счетчика указана на щитке.

1.5.12 Скорость обмена данными через оптический порт 9600 бит/с.

1.5.13 Скорость обмена данными через интерфейсы удаленного доступа программируемая, от 300 до 115200 бит/с. Начальная скорость равна скорости обмена. По умолчанию, скорость обмена – 115200 бит/с.

1.5.14 Счетчик имеет исполнения, оснащаемое GSM модемом (G1 или G2) с поддержкой диапазонов GSM (850/900/1800/1900 МГц). Используемый способ модуляции сигналов – GMSK. Скорость передачи данных до 85 кбит/с.

1.5.15 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые ZigBee модемом (R2), осуществляющим передачу данных в разрешенном диапазоне частот 2400 – 2483,5 МГц. Номер настроенной сети – 29AC, канал – В.

Модемы соответствуют стандарту IEEE 802.15.4 – 2006.

Скорость передачи данных до 250 кбит/с.

1.5.16 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые PLC/RF модемом (CX*), который осуществляет передачу данных по силовым линиям электропитания в диапазоне частот Cenelec-A 35-90 кГц и по радиоканалу в разрешенном диапазоне частот 868-870 МГц. При передаче данных по рlc-каналу используются спецификация G3. Используемый способ модуляции сигналов – OFDM. Скорость передачи данных до 35 кбит/с. По уровню излучаемых помех модем соответствует ГОСТ 30804.3.8-2002. Передача данных по радиоканалу соответствуют стандарту IEEE802.15.4g Wireless SUN. Скорость передачи данных до 90 кбит/с.

*X – исполнение модема.

1.5.17 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые GSM модемом N1, который предназначен для связи с оборудованием мобильной связи в соответствии со спецификацией NB-IoT (3GPP релиз 13). Используемый способ модуляции сигналов – QPSK.

1.5.18 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые комбинированным GSM – NB-IoT модемом G3 GSM3 (используется одна SIM-карта формата 3FF, возможна установка SIM-чипа формата MFF2; для модификации с источником «последнего вздоха» используется одна SIM-карта формата 2FF), предназначенным для связи с оборудованием мобильной связи, используя канал передачи данных GSM (850/900/1800/1900 МГц) или LTE Cat NB1 в соответствии со спецификацией NB-IoT (3GPP релиз 13), в зависимости от заданного приоритета. Приоритет подключения (NB-IoT или GPRS) конфигурируется при производстве и в дальнейшем может быть изменен с помощью специального ПО. В случае невозможности подключения к сети по приоритетной технологии, в модеме изменяется приоритет и происходит попытка регистрации в сети по альтернативной технологии. Модем поддерживает режимы

работы «Клиент» и «Сервер». В обоих режимах передача данных осуществляется по протоколу TCP/IP. По умолчанию модем настроен на передачу данных в режиме «Сервер». Используемый способ модуляции сигналов – GMSK/QPSK. Скорость передачи данных до 85 кбит/с для режима GPRS и до 62 кбит/с для режима NB-IoT. Модем не поддерживает работу в режиме CSD/HCSO.

1.5.19 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые комбинированным GSM – LTE модемом G4 (используется одна SIM-карта формата 3FF, возможна установка SIM-чипа формата MFF2; для модификации с источником «последнего вдоха» используется одна SIM-карта формата 2FF), предназначенным для связи с оборудованием мобильной связи, используя канал передачи данных GSM (850/900/1800/1900 МГц) или FDD-LTE/TDD-LTE. Приоритет подключения (LTE или GPRS) конфигурируется при производстве и в дальнейшем может быть изменен с помощью специального ПО. В случае невыбранного приоритета происходит попытка регистрации в сети с наилучшим качеством сигнала. При неуспешной попытке подключения выбирается альтернативная технология подключения. Модем поддерживает режимы работы «Клиент» и «Сервер». В обоих режимах передача данных осуществляется по протоколу TCP/IP. По умолчанию модем настроен на передачу данных в режиме «Сервер». Используемый способ модуляции сигналов – GMSK/QPSK. Скорость передачи данных до 85,6 кбит/с для режима GPRS и до 10 Мбит/с для режима LTE. Модем не поддерживает работу в режиме CSD/HCSO.

1.5.20 Счетчик имеет исполнения, оснащенные LoRaWAN модемом (L1), осуществляющий передачу данных в диапазоне рабочих частот 868,8 - 869,2 МГц. Используемый способ модуляции сигналов – LoRa, обеспечивающий устойчивость к радиопомехам за счет технологии расширения спектра и прямой коррекции ошибок. Скорость передачи данных до 50 кбит/с.

1.5.21 Счетчик в зависимости от исполнения может оснащаться подсветкой ЖКИ.

1.5.22 Счетчик оснащен датчиком магнитного поля, который способен определять воздействие постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл в критических точках. При наличии подсветки ЖКИ и при обнаружении магнитного поля с индукцией более 150 мТл подсветка начинает мигать.

1.5.23 Счетчик, в зависимости от исполнения, может иметь в составе модема источник «последнего вдоха». Источник «последнего вдоха» обеспечивает работу модема после отключения питания прибора учета в течение не менее 30 секунд при максимальном энергопотреблении модема, что позволяет выполнить не менее 5 попыток передачи события «Прерывание напряжения».

1.5.24 Номинальный и максимальный размыкаемые токи:

- для счетчика с максимальным током 60 А – 40 А и 80 А соответственно;
- для счетчика с максимальным током 80 А – 40 А и 100 А соответственно;
- для счетчика с максимальным током 100 А – 80 А и 110 А соответственно.

Счетчик выдерживает 30 000 циклов включения/отключения при номинальном размыкаемом токе и омической нагрузке, 30 000 циклов при токе 10 А при индуктивной нагрузке и $\cos\phi = 0,4$ и 75 000 циклов при отсутствии нагрузки.

1.5.25 Реле, при токе I_{max} (I_{max} - максимальный ток счетчика) и омической нагрузки выдерживает 3000 циклов включения/выключения, при повышенном токе $1,1 I_{max}$, выдерживает 1 000 циклов включения/отключения омической нагрузки.

1.5.26 Номинальное размыкаемое напряжение – 230 В.

1.5.27 Установленный межповерочный интервал счетчика 16 лет.

1.5.28 Время хранения информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 30 лет.

1.5.29 Предприятие – изготовитель оставляет за собой право вносить изменения в конструкцию отдельных узлов и деталей счетчика, не ухудшающие технические характеристики и потребительские качества изделия.

1.5.30 Крышка клеммной колодки счетчика может быть выполнена из прозрачного пластика для удобного визуального контроля корректности подключения.

1.6 Функциональные возможности

1.6.1 Счетчик ведет отсчет текущего времени и даты. При отсутствии внешнего питания часы счетчика работают от литиевой батареи. Дополнительно в счетчик установлен накопитель энергии – ионистор, обеспечивающий непрерывный, без сбоев, отсчет текущего времени при пропадании основного питания и питания от дополнительного источника в течении 5 ч.

1.6.2 Счетчик ведет учет потребленной и отпущенной активной и, в зависимости от исполнения, реактивной энергии, а также поквadrантно, нарастающим итогом, всего и по тарифам в соответствии с заданными тарифными зонами суток.

1.6.3 Счетчик сохраняет значения активной и реактивной энергии в памяти в кВт·ч и квар·ч соответственно. Разрядность сохраняемых значений составляет 8 разрядов (в киловатт-часах или киловар-часах до запятой, в десятых и сотых долях после запятой).

1.6.4 На ДА и в системы учета электроэнергии передаются значения измеренной энергии с разрядностью, соответствующей хранимой в памяти счетчика.

1.6.5 Информация об энергопотреблении отображается на ЖКИ счетчика. Старший разряд измеренных значений энергии на ЖКИ не выводится, на индикаторе отображается 5 разрядов до точки в кВт·ч, в десятых и сотых долях кВт·ч после точки. Выводимая информация отображается на русском языке. Единицы измерения величин обозначаются по международной системе единиц СИ.

Информация, выводимая на ДА, также отображается на русском языке. Единицы измерения величин обозначаются по международной системе единиц СИ. Высота символов для отображения текущей информации составляет 10 мм, высота символов кодов OBIS составляет 7 мм.

1.6.6 Счетчик сохраняет значения с меткой времени для 32 объектов (п. 1.6.7) в месячные профили. Глубина хранения не менее 36 месяцев с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раннего значения.

1.6.7 В профили, формируемые на начало месяца счетчик может сохранять значения следующих параметров:

- энергия активная всего $|QI+QIV|+|QII+QIII|^1$;

- энергия активная импорт (Q_I+Q_{IV}) и экспорт ($Q_{II}+Q_{III}$)¹;
 - энергия реактивная положительная (Q_I+Q_{II}) и отрицательная ($Q_{III}+Q_{IV}$)¹;
 - энергия реактивная поквadrантно $Q_I, Q_{II}, Q_{III}, Q_{IV}$ ¹;
 - мощность активная и реактивная максимальная усредненная на интервале всего, импорт и экспорт¹;
 - мощность реактивная максимальная усредненная на интервале, поквadrантно¹;
 - удельная энергия потерь в ЛЭП¹;
 - энергия потерь в ЛЭП активная, приведенная к сопротивлению линии R_L , всего, импорт и экспорт;
 - энергия потерь в ЛЭП реактивная, приведенная к сопротивлению линии X_L , всего, импорт и экспорт;
 - длительность отклонения $\text{tg}\varphi^2$, среднее и максимальное значения $\text{tg}\varphi$;
 - минимальное и максимальное значения активной, реактивной и полной мощности на часовом интервале;
 - усредненные за расчетный период значения максимальной активной мощности на часовом интервале, на часовом интервале в период пиковых нагрузок;
 - время работы счетчика с момента выпуска.
- ¹ - суммарно и по тарифам;
² - $\text{tg}\varphi$ - отношение реактивной мощности к активной.

1.6.8 Счетчик сохраняет значения максимальных мощностей в месячные профили, в том числе в каждой тарифной зоне, усредненные на программируемом временном интервале от 1 до 60 мин.

1.6.9 Счетчик сохраняет значения с меткой времени на начало суток для 24 объектов (п. 1.6.10) в суточные профили. Время хранения фиксируемых значений не менее 256 суток с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раннего значения.

1.6.10 В профили, формируемые на начало суток, счетчик может сохранять значения следующих параметров:

- энергия активная $|Q_I+Q_{IV}|+|Q_{II}+Q_{III}|$ ¹;
 - энергия активная импорт (Q_I+Q_{IV}), экспорт ($Q_{II}+Q_{III}$)¹;
 - энергия реактивная положительная (Q_I+Q_{II}) и отрицательная ($Q_{III}+Q_{IV}$)¹;
 - энергия реактивная поквadrантно $Q_I, Q_{II}, Q_{III}, Q_{IV}$ ¹;
 - удельная энергия потерь в ЛЭП¹;
 - энергия потерь в ЛЭП активная, приведенная к сопротивлению линии R_L , всего, импорт и экспорт;
 - энергия потерь в ЛЭП реактивная, приведенная к сопротивлению линии X_L , всего, импорт и экспорт;
 - длительность отклонения напряжения ниже и выше пороговых значений;
 - длительность отклонения частоты ниже и выше пороговых значений 1 и 2;
 - статус качества сети;
 - время работы счетчика с момента выпуска.
- ¹ - всего и по тарифам.

1.6.11 Счетчик сохраняет в памяти профили измеряемых параметров на конец двух

программируемых временных интервалов (1 и 2). Время интервалов устанавливается пользователем из ряда 1, 2, 3, 5, 10, 15, 20, 30 или 60 мин. В памяти счетчика сохраняются 16 профилей (по 8 профилей для временных интервалов 1 и 2) по 16384 значений с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раннего значения. Для 30-минутного интервала глубина хранения не менее 340 дней. Для 60-минутного интервала глубина хранения составляет не менее 680 дней.

В профили могут сохраняться значения приращения, минимальные, максимальные, усредненные и нарастающим итогом в течение заданного интервала для следующих параметров:

- приращение активной энергии, импорт (QI+QIV), экспорт (QII+QIII);
- приращение реактивной энергии, положительная (QI+QII), отрицательная (QIII+QIV);
- мощность активная суммарная $|QI+QIV|+|QII+QIII|$;
- мощность активная, импорт (QI+QIV) и экспорт (QII+QIII);
- мощность реактивная, импорт (QI+QII) и экспорт (QIII+QIV);
- мощность полная;
- ток в фазном проводе;
- ток в нулевом проводе;
- разность токов в нулевом и фазном проводе;
- напряжение;
- коэффициент активной мощности;
- коэффициент реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$);
- частота сети;
- температура в корпусе счетчика;
- активная и реактивная энергии нарастающим итогом всего, импорт и экспорт.

1.6.12 Счетчик измеряет параметры качества электроэнергии (далее ПКЭ) – установившиеся отклонения напряжения и частоты сети. Методы измерения по ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S. Значения параметров для фиксации ПКЭ установлены в счетчик в соответствии с ГОСТ 32144-2013 по умолчанию при выпуске с завода-изготовителя.

Счетчик позволяет сохранять в суточные профили значения длительности отклонений напряжения и частоты от установленных пределов в секундах за текущие сутки и за 256 предыдущих дней.

По умолчанию, в счетчик установлены нормы для расчета ПКЭ в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

Дополнительно счетчик измеряет:

- суммарную продолжительность положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10 % от номинального напряжения;
- количество фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину ≥ 20 % от номинального напряжения.

1.6.13 Счетчик измеряет мгновенные значения:

- мощности активной, реактивной и полной;

- параметров сети;
- среднеквадратические значения тока и напряжения;
- частоту сети;
- коэффициенты активной и реактивной ($\text{tg}\varphi$) мощности.

1.6.14 Счетчик отображает на ЖКИ в режиме циклической индикации:

- значения активной энергии нарастающим итогом всего и по тарифам;
- величину активной мощности;
- текущее время;
- текущую дату;
- температуру внутри корпуса.

1.6.15 Счетчик отображает на ДА:

- значения активной положительной (импорт) и отрицательной (экспорт), реактивной положительной (импорт) и отрицательной (экспорт) энергии нарастающим итогом и по тарифам на текущий момент времени и на конец предыдущих месяцев, на глубину 12 месяцев;
- измеренные значения активной, реактивной и полной мощности, среднеквадратические значения тока и напряжения, в том числе тока через нулевой провод для исполнений счетчиков с датчиком тока в нулевом проводе, фактор активной мощности с указанием характера нагрузки и частоту сети;
- текущее время и текущую дату;
- время начала тарифных зон на текущие сутки;
- даты последних событий, зафиксированных в журналах событий (подключения питания, программирование параметров, изменение даты и времени, снятие крышки клеммной колодки, вскрытие корпуса, воздействие магнитным полем);
- серийный номер;
- значения скоростей обмена по интерфейсам удаленного доступа;
- статус работы GSM-модема, уровень сигнала, ICCID SIM-карты;
- состояние переключателя коммутационного аппарата и статус состояния реле;
- версию метрологического ПО, идентификатор неметрологической части ВПО;
- статус ошибок;
- дополнительную информацию.

1.6.16 Исполнение счетчика с двумя датчиками тока обеспечивает возможность обнаружения неравенства токов в фазном и нулевом проводе на запрограммированную в память величину (в %) в диапазоне от 0,05 I_б до I_{макс}.

1.6.17 Исполнение счетчика с встроенным реле, в зависимости от установленного режима работы согласно ГОСТ Р 58940-2020, СТО 34.01-5.1-006-2023 (режимы а, б, с, d, e, f, g, h), обеспечивает возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу, при

- превышении программируемых порогов напряжения¹;
- превышении порога величины тока¹;
- превышении лимита мощности¹;
- превышении лимита энергии²;

- превышении коэффициента активной мощности¹;
- превышении коэффициента реактивной мощности (tgφ)¹;
- превышении температуры¹;
- неравенстве токов в фазном и нулевом проводе¹;
- при воздействии магнитного поля³ с индукцией более 150 мТл;
- при вскрытии корпуса счетчика³.

Также, в зависимости от установленного режима, имеется возможность подключения нагрузки с помощью длительного нажатия кнопки на ДА (подробнее см. паспорт на ДА) после разрешения оператора ИВК. Состояние встроенного реле оценивается посредством обратной связи по напряжению на стороне нагрузки.

Для работы функции необходимо сконфигурировать параметры ограничителей в настройках счетчика с помощью ПО.

Примечания

¹ - программируются величина порога параметра и продолжительность превышения;

² - программируется величина порога параметра;

³ - программируется продолжительность воздействия.

Возможное состояние реле

- Отключено (состояние 0).
- Подключено (состояние 1).
- Разрешено включение (состояние 2).

В состоянии «подключено» контакты реле замкнуты; в остальных состояниях – разомкнуты.

Отключение и подключение реле может быть выполнено:

- Удаленно – через коммуникационный интерфейс (команда по интерфейсу от оператора обслуживающей организации);
- Вручную – длительным нажатием кнопки на ДА счетчика (только подключение реле);
- Локально – по ограничителю (лимитеру); автоподключение нагрузки.

В зависимости от выбранного режима управления реле (таблица 1.4, рисунки 1.2 – 1.8) доступны переходы между состояниями, представленные в таблице 1.5.

Таблица 1.4 – Выбор режима управления

Режим работы	Отключение			Включение				
	Удаленное		Ручное	Локальное	Удаленное		Ручное	Локальное
	(b)	(c)	(f)	(g)	(a)	(d)	(e)	(h)
0	-	-	-	-	-	-	-	-
1	+	+	-	+	-	+	+	-
2	+	+	-	+	+	-	+	-
3	+	+	-	+	-	+	+	-
4	+	+	-	+	+	-	+	-
5	+	+	-	+	-	+	+	+
6	+	+	-	+	-	+	+	+

Таблица 1.5 – Переходы состояния

Переход	Наименование	Описание перехода
a	Удаленное подключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Отключено" во "Включено"
b	Удаленное отключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Отключено".
c	Удаленное отключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" в "Отключено".
d	Удаленное подключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Отключено" в "Разрешено включение".
e	Ручное подключение (взаимодействие через ДА)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" во "Включено".
f	Ручное отключение (недоступно для данной модели счетчика)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Разрешено включение".
g	Локальное отключение (по ограничителю)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Разрешено включение".
h	Локальное подключение (автоподключение)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" во "Включено".

Режим работы 0.

Реле всегда находится в подключенном состоянии. Все переходы запрещены



Рисунок 1.2 – Режим работы 0

Режим работы 1.

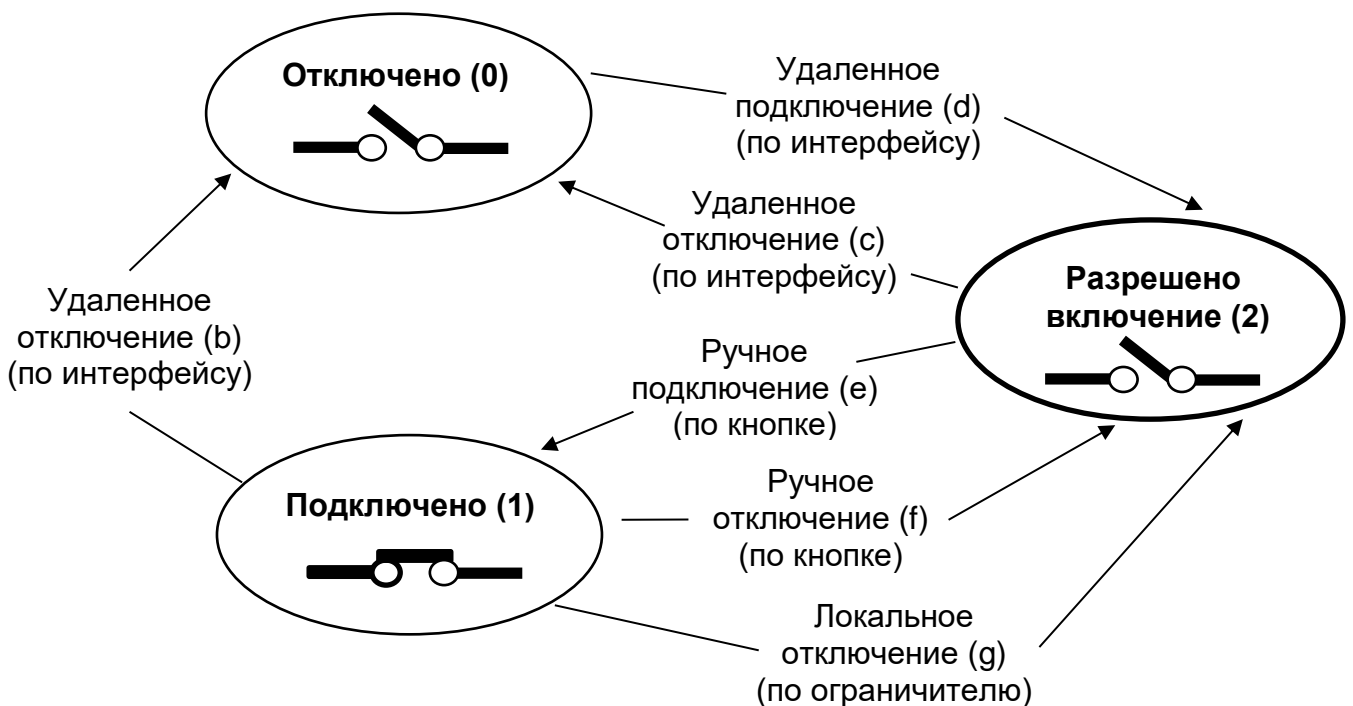


Рисунок 1.3 – Режим работы 1. Разрешены переходы b; c; d; e; f; g

Режим работы 2.

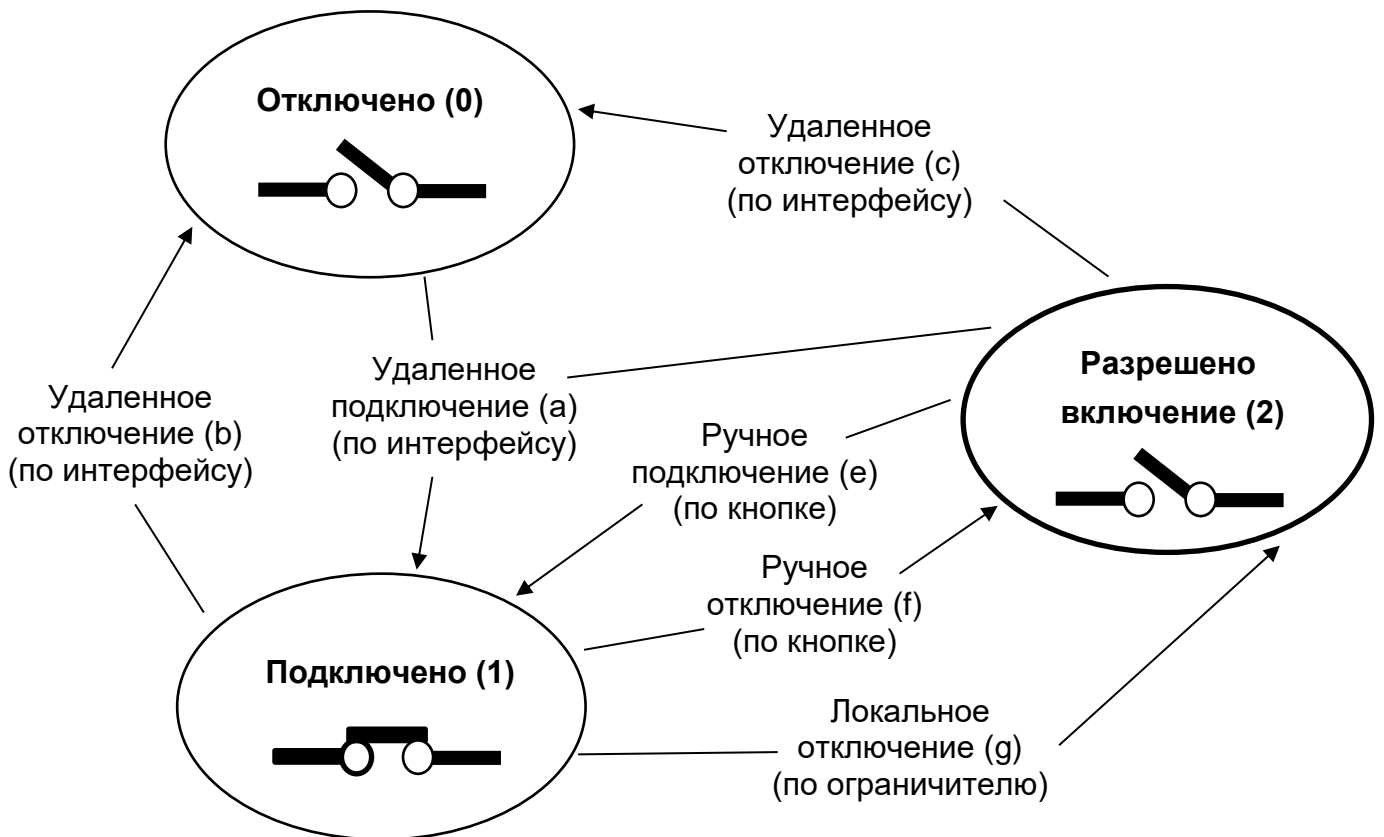


Рисунок 1.4 – Режим работы 2. Разрешены переходы а; b; c; e; f; g

Режим работы 3.

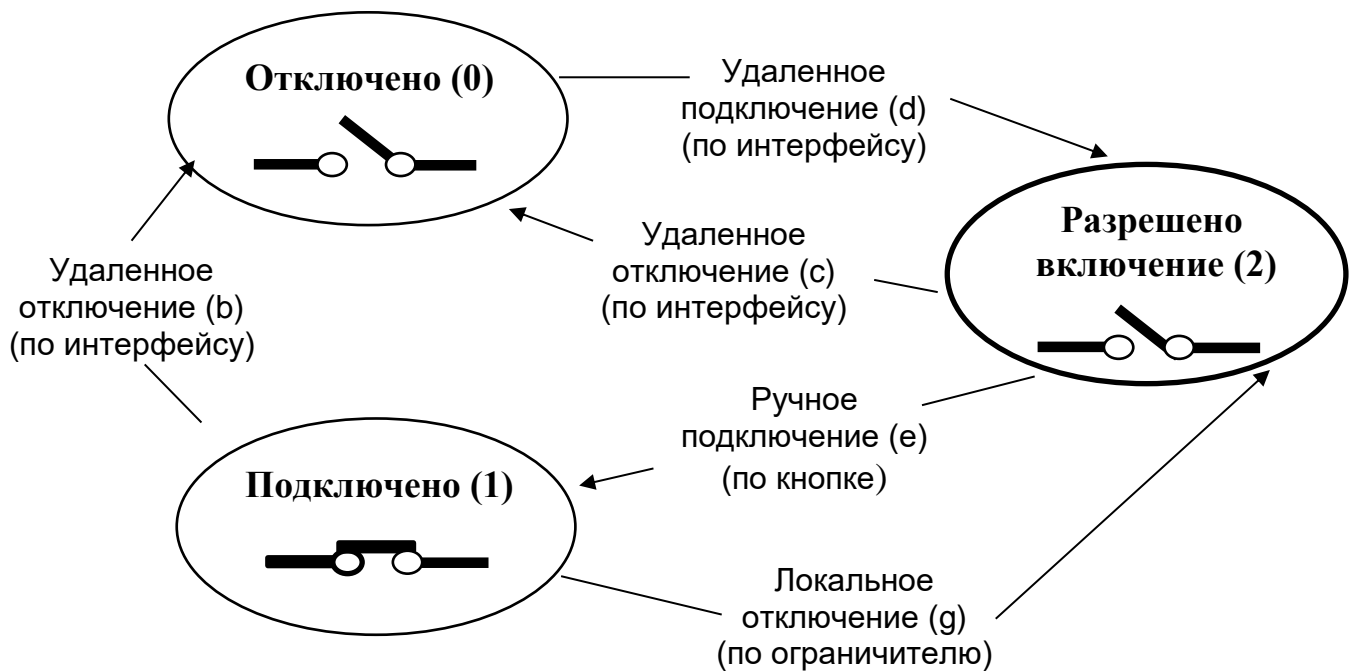


Рисунок 1.5 – Режим работы 3. Разрешены переходы b; c; e; g; d

Режим работы 4.

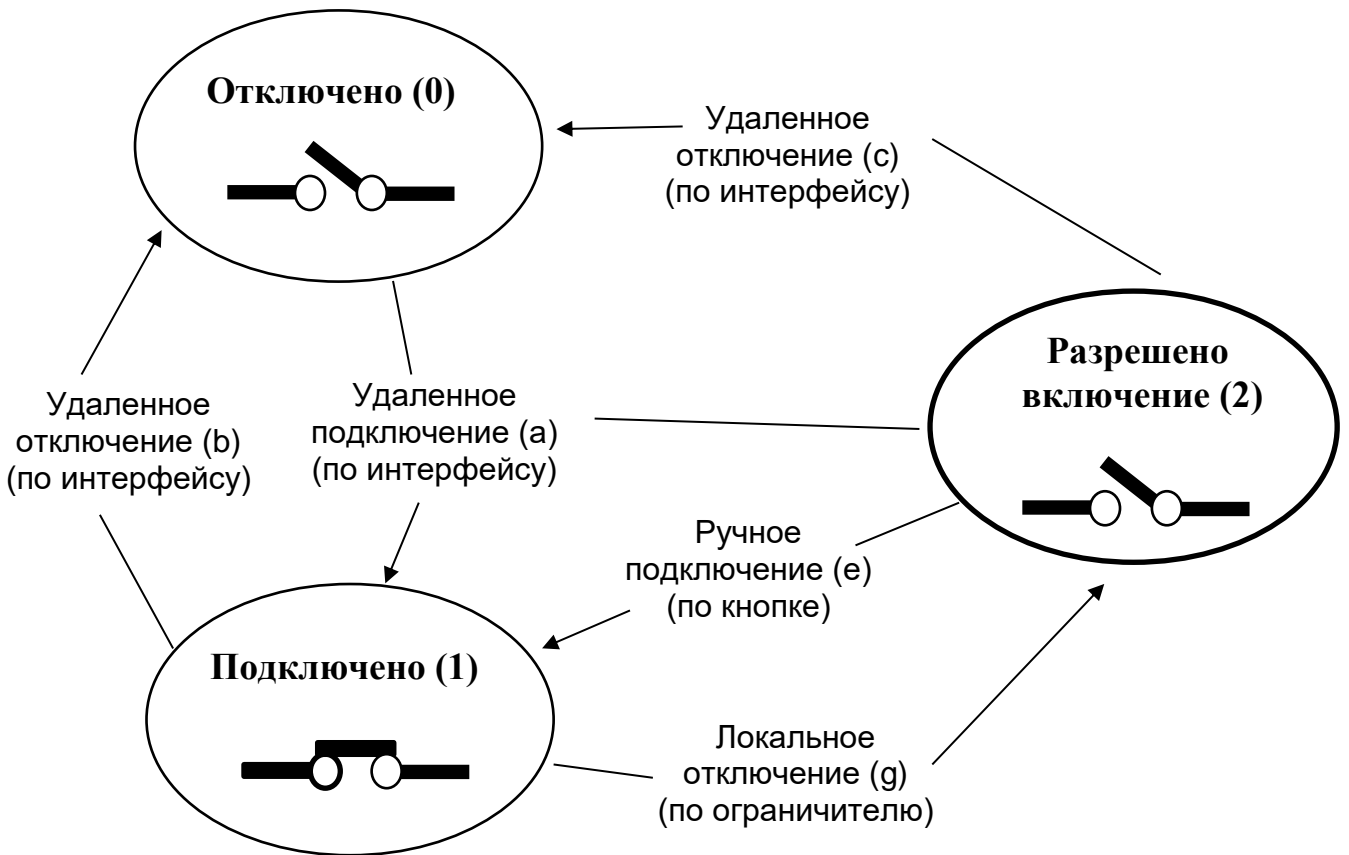


Рисунок 1.6 – Режим работы 4. Разрешены переходы а; b; c; e; g

Режим работы 5.

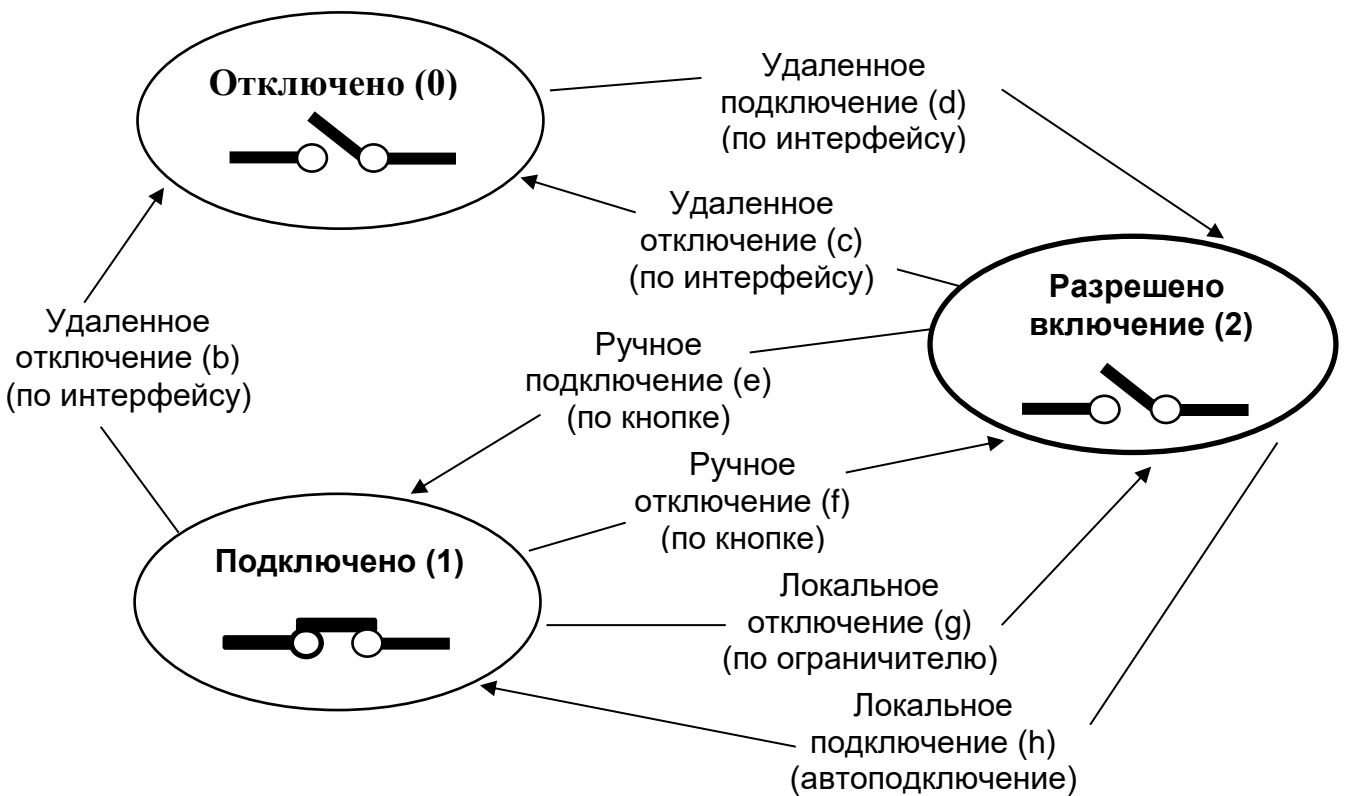


Рисунок 1.7 – Режим работы 5. Разрешены переходы b; c; d; e; f; g; h

Режим работы 6.

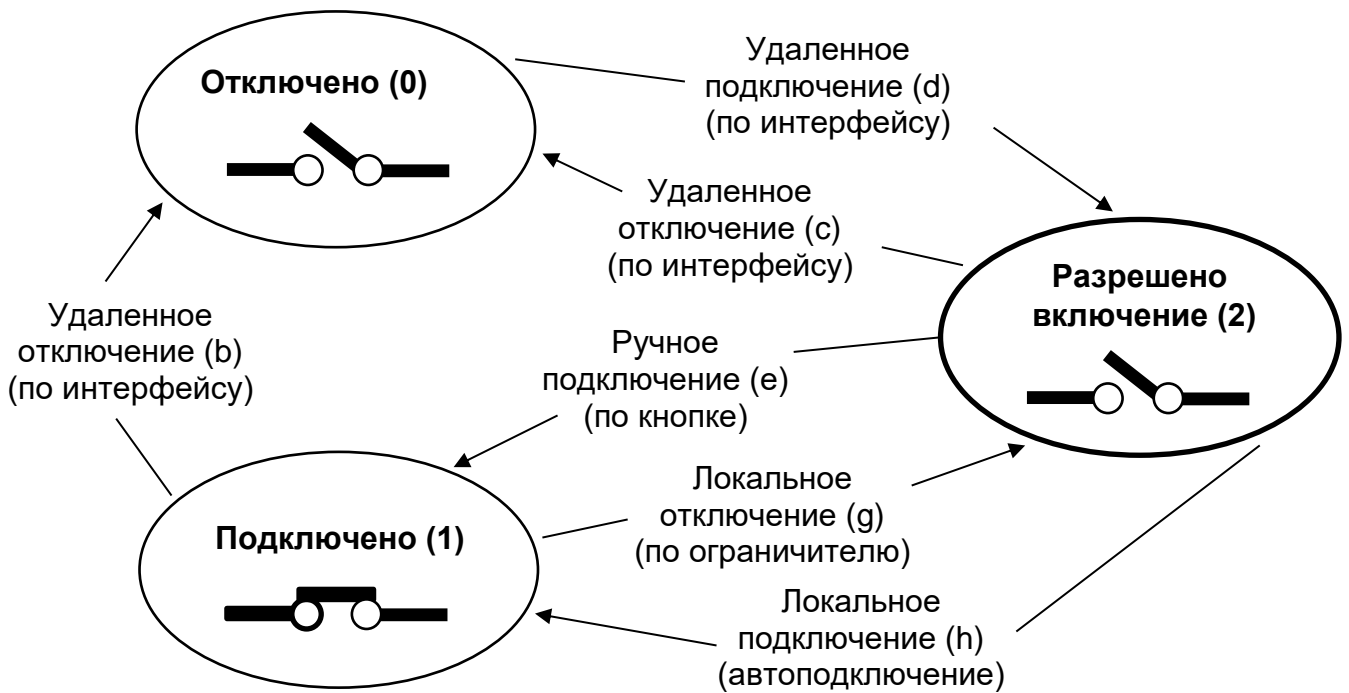


Рисунок 1.8 – Режим работы 6. Разрешены переходы b, c, d, e, g, h

Примечание – Если в режимах работы реле 1 - 6 имеется превышение по одному или нескольким ограничителям, то невозможно будет по команде оператора подключить реле до тех пор, пока значения установленных ограничителей не вернуться в норму.

1.6.18 Счетчик сохраняет в журналы информацию о событиях:

- связанных с напряжениями; 1024 записи:
 - начало/окончание перенапряжений и провалов;
 - прерывание/восстановление напряжения.
- связанных с токами; 256 записей:
 - начало/окончание изменения перетока мощности;
 - начало/окончание небаланса токов в фазном и нулевом проводах;
 - начало/окончание превышения тока;
 - нарушение в подключении токовых цепей;
 - начало/окончание разнонаправленной мощности;
 - начало/окончание наличия тока при разомкнутом реле;
- программирования счетчика, 1024 записи;
- связанных с включением/выключением счетчика, реле нагрузки, 256 записей;
- внешних воздействий, в том числе дату и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение), вызывающее недопустимое отклонение метрологических характеристик счетчика, а также воздействие высокочастотным радиополем, 256 записей;
- связи со счетчиком, 128 записей;
- контроля доступа, 128 записей;

- попытка несанкционированного доступа;
 - нарушение требований протокола;
 - нарушение целостности программного обеспечения счетчика.
- самодиагностики, 256 записей;
 - превышения коэффициента реактивной мощности (tgφ), 256 записей;
 - отклонения параметров качества сети, 512 записей;
 - коррекции времени (с указанием времени до и после коррекции), 128 записей;
 - значения на начало года, 3 записи;
 - выхода тангенса за порог на часовом интервале, 512 записей;
 - превышения лимита активной мощности, 128 записей;
 - превышения лимита активной энергии, 5 записей;
 - контроль мощности, 128 записей;
 - контроль блокиратора реле нагрузки, 10 записей;
 - контроль температуры, 10 записей.

1.6.19 Счетчик в отдельные регистры сохраняет информацию о последних событиях:

- дата последнего конфигурирования с указанием выполненной команды;
- счетчик последнего конфигурирования;
- дата последнего активирования календаря;
- дата последней установки времени;
- дата последнего изменения встроенного программного обеспечения;
- счетчик вскрытия корпуса;
- дата последнего вскрытия корпуса (в том числе при отсутствии сетевого питания);
- продолжительность последнего вскрытия корпуса;
- общая продолжительность вскрытия корпуса;
- счетчик снятия крышки клеммной колодки;
- дата последнего снятия крышки клеммной колодки (в том числе при отсутствии сетевого питания);
- продолжительность последнего снятия крышки клеммной колодки;
- общая продолжительность снятия крышки клеммной колодки;
- счетчик срабатывания датчика магнитного поля;
- дата последнего воздействия датчика магнитного поля;
- продолжительность последнего воздействия магнитным полем;
- общая продолжительность воздействия магнитным полем;
- последний сброс (время);
- количество сбросов;
- коэффициент мощности. Суммарное время превышения порогового значения;
- дата начала и окончания последнего прерывания напряжения длительностью более 10 часов;
- продолжительность последнего прерывания напряжения длительностью более 10 часов;
- общая продолжительность воздействия магнитным полем;
- счетчик количества отключения нагрузки нарастающим итогом.

1.6.20 Счетчик обеспечивает возможность обмена информацией с внешними

устройствами через оптический порт и встроенный модем. Протокол обмена СПОДЭС/DLMS в зависимости от исполнения. Обмен информацией доступен для трех типов соединений и разграничен в зависимости от уровня доступа: «Публичный клиент», «Считыватель показаний» (требуется пароль низкого доступа), «Конфигуратор» (требуется пароль высокого доступа). На основе этих типов соединений осуществляется система идентификации. Обмен информацией со счетчиком не влияет на результаты измерения потребленной электрической энергии.

1.6.21 Счетчик обеспечивает защиту данных от несанкционированного программирования параметров пользователя и имеет возможность задания паролей для чтения и записи.

1.6.22 Счетчик имеет защиту от повторного применения пароля, установленного в приборе учета (не более 3 ранее установленных паролей).

1.6.23 Счетчик позволяет пользователю программировать следующие параметры:

- текущие дату и время;
- часовой пояс;
- тарифное расписание (сезонный, недельный и суточный профили, специальные дни);
- настройки автоматического перехода на сезонное время;
- дату и время начала расчетного периода;
- ключи шифрования;
- пароли низкого и высокого уровней (аутентификация);
- информацию о месте установки прибора;
- адрес; для удаленного доступа;
- режим телеметрии;
- режим работы встроенного расцепителя;
- режим работы подсветки ЖКИ счетчика;
- объекты для фиксации в суточные и месячные профили;
- интервал усреднения максимальной;
- значения активного и реактивного сопротивления линий для расчета потерь;
- объекты для фиксации в профили измеряемых параметров (п. 1.6.11);
- параметры ограничителей для управления встроенным расцепителем: значения порогов напряжения, максимального тока, коэффициентов активной и реактивной ($\text{tg}\varphi$) мощности, лимита мощности, лимита энергии, лимита температуры, продолжительность воздействия магнитного поля, продолжительность неравенства токов в фазном и нулевом проводе, продолжительность вскрытия корпуса счетчика до отключения нагрузки, время задержки автоматического подключения нагрузки;
- значения порогов напряжения и частоты для фиксации отклонений параметров качества электроэнергии;
- часы больших нагрузок; часы утреннего и вечернего максимума;
- информацию, отображаемую ЖКИ абонентского дисплея (в том числе состав и последовательность кадров);

- значение и длительность (от 1 до 255 с) превышения коэффициента активной и реактивной мощности для фиксации в журнал событий;
- значение (% от величины наибольшего тока) и длительность (от 1 до 255 с) превышения небаланса токов в фазном и нулевом проводах для фиксации в журнал событий.

1.6.24 По интерфейсам могут быть считаны следующие параметры:

- паспортные данные счетчика;
- мгновенные значения параметров сети (п. 1.6.13);
- значения импорт и экспорт активной и реактивной энергии; реактивную энергию поквadrантно нарастающим итогом всего и по тарифам;
- профили измеренных параметров (п. 1.6.11);
- суточные профили параметров с метками времени (п. 1.6.10);
- месячные профили параметров с метками времени (п. 1.6.7);
- журналы событий (п. 1.6.18, п. 1.6.19);
- все параметры; перечисленные в п. 1.6.23; за исключением пароля высокого уровня;
- счетчики внешних воздействий (все параметры; перечисленные в п. 1.6.20);
- статус состояния счетчика.

1.6.25 При выходе из строя ДА и/или ЖКИ прибора информация может быть считана через оптический порт или встроенный модем.


1.6.26 Счетчик оснащен переключателем коммутационного аппарата (далее – ПКА), который установлен под кожухом. ПКА позволяет переключать встроенный расцепитель в положения «отключено», «включено» или «авто» (полуавтоматическое управление нагрузкой):

- в положении «отключено» контакты встроенного расцепителя размыкаются (нагрузка отключена);
- в положении «включено» контакты встроенного расцепителя замыкаются (нагрузка включена).
- в положении «авто» встроенный расцепитель функционирует в автоматическом режиме, обеспечивая возможность подключения и отключения нагрузки согласно п. 1.6.17.

1.6.27 Счетчик поддерживает инициативный режим передачи зарегистрированных событий согласно СТО 34.01-5.1-006-2023 при наступлении следующих событий:

- появление записи в журнале самодиагностики;
- снижение напряжения ниже установленного предела;
- прерывание напряжения более 10 часов;
- появление записи в журнале параметров качества электроэнергии;
- начало/окончание воздействия магнитного поля с индукцией более 150 мТл;
- снятие/установка крышки клеммной колодки;
- снятие/установка крышки корпуса;
- превышение лимита активной мощности;
- отключение/подключение реле нагрузки;
- отключение реле нагрузки вследствие:
 - превышения максимального тока;

- воздействия магнитного поля;
 - превышения порога максимального напряжения;
 - небаланса токов в фазном и нулевом проводах;
 - превышения порога максимальной температуры;
- программирование параметров;
 - превышение лимита небаланса токов в фазном и нулевом проводах.

1.6.28 Счетчик имеет возможность автоматической самодиагностики с формированием записи в соответствующем журнале (п. 1.6.19). Счетчиком проводится диагностика следующих систем: измерительный блок; вычислительный блок; блок питания; блок памяти; таймер. В случае отрицательного результата самодиагностики на выносном дисплее отображается символ восклицательного знака в треугольнике – . Период тестирования – один раз в сутки или при возникновении какого-либо сбоя.

1.6.29 Счетчик совместим с устройством сбора и передачи данных – УСПД НЕВА V02.

1.6.30 Счетчик совместим с ПО ИВК «Пирамида-сети».

1.6.31 В счетчике имеется возможность синхронизации времени с внешним источником сигналов точного времени. Коррекция времени производится по команде от внешнего устройства; которое отвечает за синхронизацию в рамках АИИС КУЭ.

1.6.32 Счетчик осуществляет ежесуточное тестирование памяти.

1.7 Устройство и работа

1.7.1 Счетчик состоит из электронного модуля, размещенного в корпусе. Корпус счетчика состоит из цоколя с клеммной колодкой, предназначенной для подключения прибора к однофазной сети, кожуха (верхней крышки) с окном, позволяющим визуально снимать показания и просматривать служебную информацию, выводимую на ЖКИ, крышки батарейного отсека и крышки клеммной колодки закрывающей доступ к винтовым зажимам колодки. На клеммной колодке счетчика размещаются датчики тока. Под щитком размещены электронная пломба корпуса счетчика, предназначенная для фиксации фактов вскрытия счетчика, в том числе при отсутствии сетевого питания. Коммуникационные модули размещаются в корпусе счетчика.

Функциональная схема счетчика приведена на рисунке 1.9.

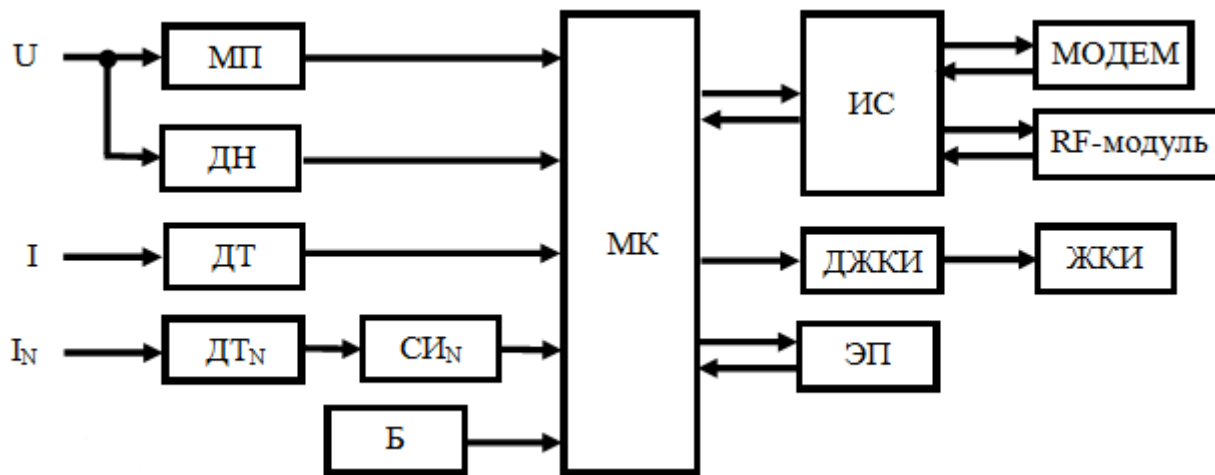


Рисунок 1.9 – Функциональная схема счетчика

Счетчик состоит из следующих функциональных узлов:

- модуль питания (МП) преобразует входное переменное напряжение в постоянное, необходимое для питания всех функциональных узлов счетчика;
- микроконтроллер (МК), программное обеспечение которого разделено на две части: 1) измерительная часть, которая осуществляет:
 - измерения входных сигналов;
 - вычисления значений потребляемой энергии и мощности;
 - сохранение значений потребленной энергии в памяти данных.
 2) интерфейсная часть, которая осуществляет:
 - вывод данных на индикатор;
 - обмен данными с внешними устройствами;
 - отсчет текущего времени;
 - управление работой прочих узлов счетчика;
- датчики тока (ДТ) и напряжения (ДН), преобразующие входные сигналы тока и напряжения в сигналы напряжения низкого уровня, подаваемые на вход аналого-цифрового преобразователя входящего в состав микроконтроллера;
- схема измерения тока нейтрали (СИ_н) предназначена для измерения тока протекающего в цепи нулевого проводника.
- энергонезависимая память (ЭП), в которой микроконтроллер сохраняет параметры калибровки, константы пользователя, результаты измерений и журналы событий;
- драйвер ЖКИ (ДЖКИ), преобразующий сигналы для отображения визуальной информации на ЖКИ;
- ЖКИ, предназначенный для индикации результатов измерений, текущего времени и даты, служебной информации;
- литиевая батарея (Б), выполняющая функции резервного источника питания и позволяющей вести отсчет текущего времени при пропадании основного питания;
- интерфейсные схемы (ИС), служащие для преобразования логических уровней сигналов TTL в логические уровни интерфейсных сигналов и обратно.
- модем, выполняющий роль передающего устройства;
- RF-модуль, выполняющий роль передающего устройства RF-каналов;

В составе МК имеется измерительно-вычислительное ядро, состоящее из входных усилителей с изменяемым коэффициентом усиления, фильтров верхних частот с частотой среза около 16 Гц, четырех сигма-дельта аналого-цифровых преобразователей (АЦП) и вычислителя. АЦП осуществляют измерение мгновенных значений сигналов тока и напряжения; на основе измеренных значений входных сигналов в ядре осуществляется вычисление среднеквадратичных значений тока и напряжения, значений активной и реактивной мощностей, частоты сети, фактора активной мощности, активной и реактивной энергий. Вычисление активной мощности осуществляется путем перемножения мгновенных выборок сигналов тока и напряжения с последующим их интегрированием. Из вычислительного ядра МК считывает среднеквадратичные значения сигналов тока и напряжения; значения активной и реактивной мощностей. Активная и реактивная энергия вычисляется путем интегрирования по времени соответствующих мощностей и считывается микроконтроллером с последующим суммированием считанных значений. На основании информации от СИ микроконтроллер определяет неравенство токов в нулевом и фазном проводниках.

Встроенное программное обеспечение (ВПО) в памяти МК разделено на метрологически значимую, отвечающую за функции измерения и вычисления и метрологически незначимую часть, отвечающую за хранение данных, их визуализацию, обмен данными по интерфейсам и другие функции, не относящиеся к измерениям. Разделение обеспечивается путем расположения частей ВПО в различных областях внутренней памяти, которая защищена от изменения контрольной суммой на основе алгоритма CRC16.

В счетчике имеется возможность обновления метрологически незначимой части ВПО. Изменение ВПО интерфейсной части возможно по одному из интерфейсов счетчика. Каждая версия ВПО имеет свой идентификационный номер, таким образом обеспечивается возможность определения той версии ВПО, которая на настоящий момент установлена в счетчике. Обновление ВПО не приводит к потери ранее измеренных данных и информации в журналах событий.

ВПО счетчика внесено в реестр отечественного программного обеспечения.

Функция перезагрузки микропрограммного обеспечения счетчика выполняется в случаях:

- прерывании сетевого напряжения;
- автоматически после обновления ВПО;
- в случае случайного зависания по заданным алгоритмам (в том числе модуля связи) с помощью сторожевого таймера.

Неиспользуемые микроконтроллером блоки FLASH-памяти защищены от чтения и записи с помощью хэширования по алгоритму MD5. Для образа встроенного программного обеспечения вычисляется эталонное значение хэш-функции по вышеуказанному алгоритму и сохраняется в строго определенную область памяти; которая защищена от записи. При попытке загрузки вредоносного программного обеспечения в неиспользуемую область памяти микроконтроллером производится вычисление загруженного образа хэш-функции и при несовпадении результата вычисления с эталонным значением, новый образ не проходит верификацию.

Доступ к изменению метрологически значимой части возможен только при нарушении пломб и вскрытии счетчика.

1.8 Маркировка и упаковка

1.8.1 Маркировка счетчика соответствует ГОСТ 31818.11-2012 и чертежам предприятия-изготовителя.

1.8.2 На щиток счетчика методом лазерной гравировки наносится следующая информация:

- условное обозначение счетчика;
- год изготовления счетчика;
- класс точности;
- постоянная счетчика в $\text{imp/kW}\cdot\text{h}$;
- штрих-код; содержащий: год производства; закодированный артикул; заводской номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- заводской номер;
- базовый и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- номинальная частота;
- номинальный размыкаемый ток по ГОСТ IEC 61038-2011 (для исполнений счетчиков с расцепителем);
- количество измерительных элементов; и вид сети; к которой подключается счетчик в соответствии с ГОСТ 25372-95;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- ГОСТ 31818.11-2012;
- ГОСТ 31819.21-2012 или ТУ 26.51.63-008-67505146-2019;
- ГОСТ 31819.23-2012; для исполнений НЕВА СП1 имеющих функцию измерения реактивной энергии;
- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств членов ЕАЭС;
- знак двойного квадрата; обозначающего класс защиты II;
- испытательное напряжение изоляции;
- надпись «Сделано в России».

На кожух счетчика нанесены последние шесть цифр заводского номера. Используемый шрифт – PF DIN Text Cond Pro; высота символов не менее 30 мм. Способ нанесения устойчив к атмосферным воздействиям в течение всего срока службы.

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

На счетчики, поставляемые по адресу компании ПАО «Россети», наносится дополнительная информация:

- логотип ПАО «Россети»;
- телефон единого контакт-центра: 8-800-220-0-220 (высота символов не менее 4 мм);

также предусмотрена возможность нанесения следующей информации:

- QR-код, соответствующий ГОСТ Р ИСО/МЭК 18004-2015 с формой символики QR Code Model 2.
- QR-код содержит следующую информацию:
 - полное наименование счетчика (до 80 символов);
 - полный серийный номер (до 20 символов);
 - квартал/год первичной поверки (до 12 символов).

1.8.3 На крышке клеммной колодки счетчика методом лазерной гравировки нанесена схема подключения счетчика к сети; способ нанесения устойчив к атмосферным воздействиям в течение всего срока службы.

1.8.4 Опломбирование щитка счетчика осуществляется: 1) после первичной поверки с помощью пломбы-заглушки со знаком поверки; 2) при выпуске из производства пломбами производителя с помощью пломбировочной проволоки; продетой в отверстия винтов крепления щитка счетчика; и пломбы; навешиваемой на проволоку; 3) после периодической поверки или ремонта только с помощью пломбировочной проволоки; продетой в отверстия винтов крепления щитка счетчика; и пломбы со знаком поверки; навешиваемой на проволоку. Снятие щитка без повреждения и/или нарушения целостности пломб невозможно.

1.8.5 Опломбирование кожуха счетчика осуществляется при выпуске из производства пломбами производителя с помощью пломбировочной проволоки; продетой в отверстия винтов крепления кожуха счетчика; и пломбы; навешиваемой на проволоку.

1.8.6 Опломбирование крышки клеммной колодки счетчика осуществляется после установки счетчика на месте эксплуатации энергоснабжающей организацией с помощью пломбировочной проволоки; продетой в отверстие винта крепления крышки и отверстие на кожухе; и пломбы; навешиваемой на проволоку.

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

- товарный знак предприятия-поставщика;
- адрес предприятия-изготовителя;
- гарантийный срок;
- надпись «Сделано в России»;
- наименование и условное обозначение счетчика;
- ГОСТ 31818.11-2012;
- ГОСТ 31819.21-2012;
- ГОСТ 31819.23-2012; для исполнений НЕВА СП1; имеющих функцию измерения реактивной энергии;
- ТУ 26.51.63-008-67505146-2019;

- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств членов ЕАЭС;
- артикул;
- штрих-код EAN-13;
- штрих-код; содержащий: год производства; закодированный артикул; заводской номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- код региона; которому соответствует тарифное расписание; записанное в память счетчика;
- дата поверки.

1.8.8 Маркировка транспортной тары соответствует ГОСТ 14192-96 и чертежам предприятия-изготовителя.

1.8.9 На транспортной таре нанесен ярлык с основными, дополнительными и информационными надписями по ГОСТ 14192-96.

1.8.10 Ярлыки на транспортной таре расположены согласно ГОСТ 14192-96.

1.8.11 Упаковывание счетчика, эксплуатационной и товаросопроводительной документации производится в соответствии с чертежами предприятия-изготовителя.

1.8.12 Эксплуатационная документация вложена в потребительскую тару вместе со счетчиком.

1.8.13 Упакованный в потребительскую тару счетчик уложен в транспортную тару, представляющую собой ящик картонный соответствующий чертежам предприятия изготовителя.

1.8.14 На транспортную тару нанесены две этикетки. Первая этикетка содержит наименование, условное обозначение приборов учета, их количество и QR-код, содержащий список серийных номеров счетчиков, упакованных в неё, или иную информацию, предусмотренную договором поставки. Вторая этикетка содержит следующую информацию:

- краткое наименование приборов учета;
- общую массу транспортной тары;
- фамилию ответственного за упаковку;
- дату упаковывания.

1.8.15 Габаритные размеры и масса брутто должны соответствовать документации предприятия-изготовителя.

2 Использование по назначению

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 Запрещается пропускать через цепи счетчика ток, превышающий максимально допустимый, значение которого указано на щитке счетчика, и приведено в эксплуатационной документации.

2.1.2 Запрещается подавать на счетчик напряжение, превышающее $U_{ном} + 20\%$.

Повышенное напряжение может стать причиной выхода счетчика из строя.

2.1.3 Запрещается размещать счетчик вблизи отопительных приборов.

2.1.4 Подключение счетчиков к сети производится в соответствии с требованиями ГОСТ 10434-82. При подключении счетчика к сети с проводами из алюминия или алюминиевого сплава, провода должны быть зачищены и смазаны нейтральной смазкой (вазелин КВЗ по ГОСТ 15975-70, ЦИАТИМ-221 по ГОСТ 9433-80 или другими смазками с аналогичными свойствами). Рекомендуемое время между зачисткой и смазкой не более 1 ч.

При использовании многожильных проводников для подключения счетчика к сети, зачищенные концы проводников должны быть обжаты в наконечники.

Максимальный крутящий момент затяжки винтов в зажимы клеммной колодки для НЕВА СП1 с максимальным током 100 А составляет 3.15 Н·м, для остальных счетчиков – 1.6 Н·м.

2.1.5 Минимально допустимый диаметр одножильных проводников для подключения счетчика НЕВА СП1 – 3 мм.

2.1.6 Максимальная площадь сечения проводников для подключения счетчика НЕВА СП1 – 50 мм².

2.2 Подготовка к эксплуатации

2.2.1 Перед подключением счетчика к сети необходимо убедиться в отсутствии напряжения.

2.2.2 Установку счетчика на провод или опору линии электропередачи производить в соответствии с инструкцией в приложении Б.

2.2.3 Подключение счетчика производить в соответствии со схемами подключения, приведенными на крышке клеммной колодки или в приложении А, предварительно убедившись в отсутствии напряжения в сети.

2.2.4 Прижим каждого из проводов сети должен осуществляться двумя винтами зажима клеммной колодки. Прижим проводов должен быть надежным во избежание перегрева места присоединения.

2.2.5 Перед установкой счетчика произвести внешний осмотр: убедиться в отсутствии механических повреждений корпуса и крышки клеммной колодки, в наличии всех винтов зажимов клеммной колодки, целостности пломб на винтах крепления кожуха.

2.2.6 Провода, подключаемые к счетчику, очистить от изоляции на длину не меньшую чем глубина отверстия зажимов колодки.

2.2.7 Подать на счетчик напряжение и убедиться, что на ЖКИ выводятся значения потребляемой энергии, время и дата в счетчике, соответствуют текущим значениям, а действующий тариф соответствует тарифному расписанию. В противном случае необходимо установить текущие значения времени и даты и ввести действующее тарифное расписание. Задание вышеперечисленных параметров осуществляется через оптический порт или встроенный модем.

Если на ЖКИ счетчика после включения питания информация отсутствует,

необходимо убедиться в наличии напряжения на контактах фазного и нулевого проводников. Если на счетчик подано напряжение, а информация на ЖКИ отсутствует, необходимо направить счетчик в ремонт.

При подключенной к сети нагрузке светодиод импульсного оптического выхода должен мигать с частотой соответствующей мощности нагрузки. При отсутствии световых импульсов необходимо убедиться в правильности подключения счетчика. Если счетчик подключен правильно и подключена нагрузка, но световые импульсы отсутствуют необходимо направить счетчик в ремонт.

2.2.8 Для корректной работы счетчика в память счетчика необходимо записать тарифные расписания, текущие значения времени и даты, при необходимости даты начала сезонов и даты исключительных дней с указанием тарифных расписаний действующих в эти дни. Запись параметров пользователя в счетчик осуществляется через оптический порт счетчика или через встроенный модем.

2.2.9 Для корректной работы в сети оператора в счетчик НЕВА СП1, оснащенный модемом сотовой связи GX, необходимо установить SIM – карту, согласно рисунку 2.1. Рекомендуется использовать термостойкую SIM-карту во избежание ее выхода из строя при климатических воздействиях.

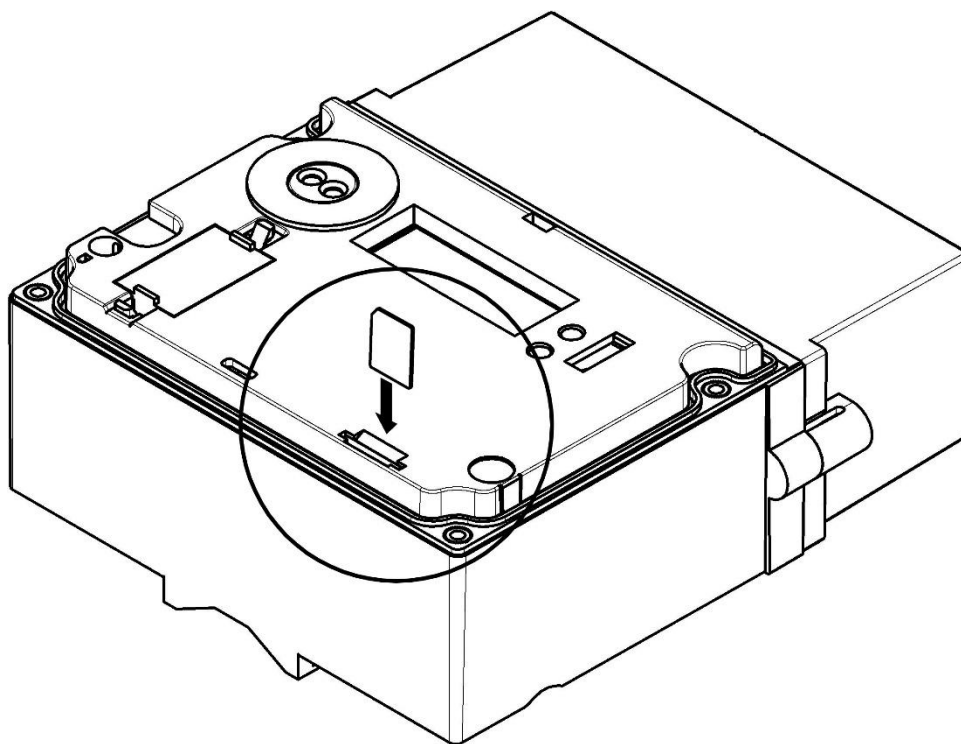


Рисунок 2.1 – Способ установки SIM–карты

Для счетчика НЕВА СП1 GX с источником «последнего вдоха» в составе встроенного модема необходимо установить SIM–карту согласно рисунку 2.2.

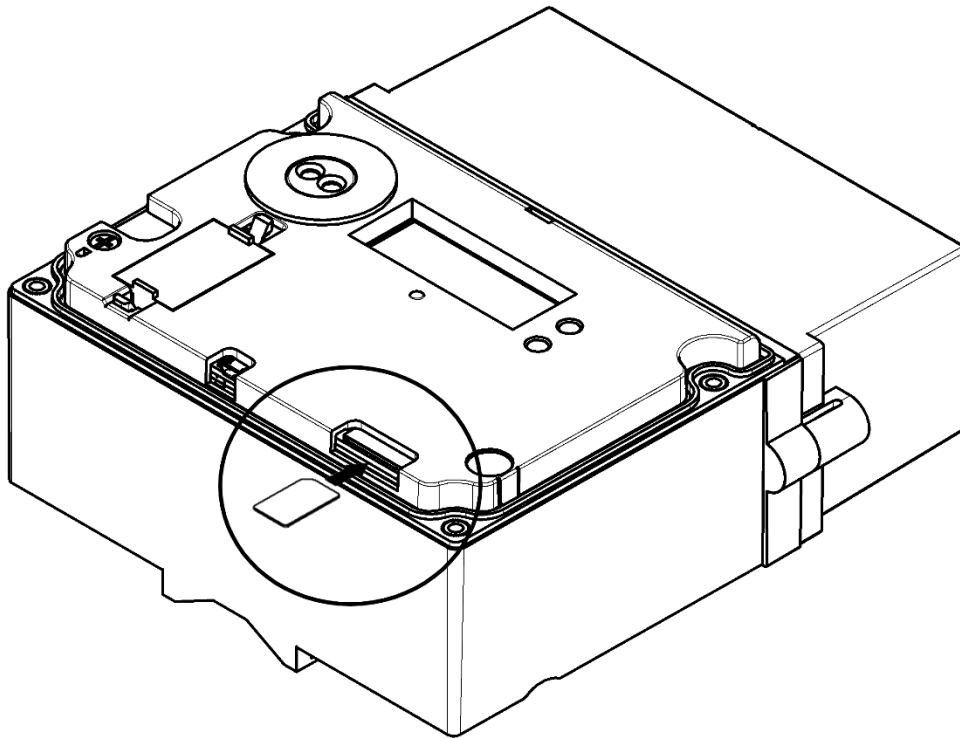


Рисунок 2.2 – Способ установки SIM-карты

После чего, при необходимости, произвести конфигурацию модема согласно требуемым параметрам с помощью программы GSM_NBIoT_Module, подключив счетчик через разъем микро-USB на кожухе прибора (см. Приложение В) к персональному компьютеру. Установить программу GSM_NBIoT_Module для конфигурации модема можно с официального сайта производителя, QR-код на который отображен на рисунке 2.3, перейдя в раздел «Программное обеспечение для счетчиков НЕВА».



Рисунок 2.3 – QR-код на сайт производителя

2.3 Эксплуатация счетчика

2.3.1 После подачи на счетчик напряжения и подключения нагрузки счетчик ведет учет потребляемой энергии, сохраняет измеренные значения в памяти, выводит их на ЖКИ счетчика и ДА.

Информация на ЖКИ выводится циклически в автоматическом режиме.

Набор кадров индикации, выводимых на абонентском дисплее, может быть выбран произвольно при программировании счетчика.

Информацию со счетчика можно считывать, используя цифровые интерфейсы. Оптический порт предназначен для локального считывания данных с помощью оптической головки, соответствующей ГОСТ IEC 61107-2011. Радиомодем, GSM модем, PLC модем и другие используются для дистанционного считывания данных. Электропитание цифровых интерфейсов осуществляется с помощью встроенного блока питания.

2.3.2 Расположение информации на ЖКИ счетчика изображено на рисунке 2.4.

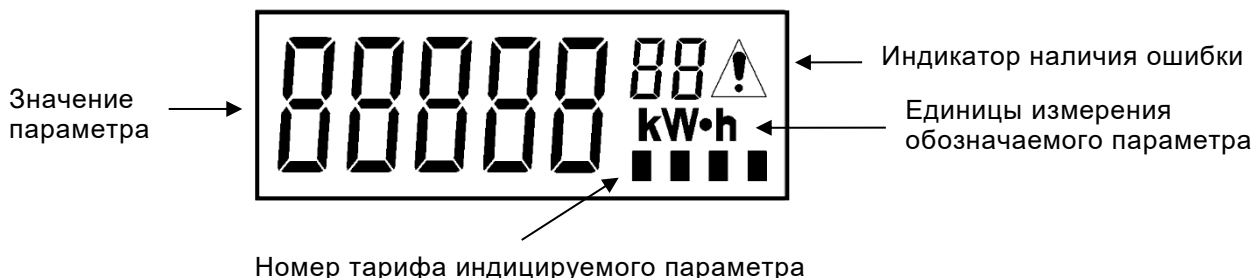


Рисунок 2.4 – Расположение информации на индикаторе.

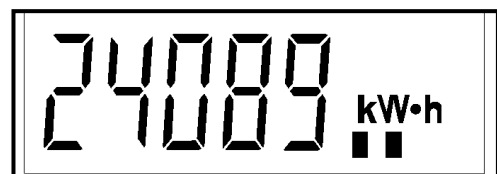
Последовательность вывода информации на индикатор счетчика:



Кадр 1. Энергия нарастающим итогом; в кВт*ч



Кадр 2. Энергия нарастающим итогом по тарифу 1; в кВт*ч



Кадр 3. Энергия нарастающим итогом по тарифу 2; в кВт*ч



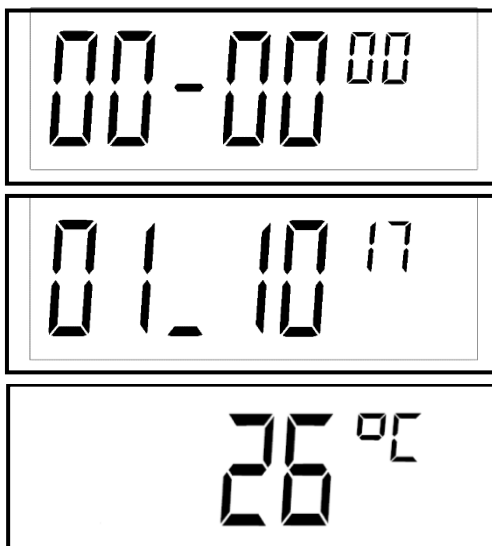
Кадр 4. Энергия нарастающим итогом по тарифу 3; в кВт*ч



Кадр 5. Энергия нарастающим итогом по тарифу 4; в кВт*ч



Кадр 6. Мощность активная; в Вт



Кадр 7. Текущее время. Часы; минуты; секунды (ЧЧ-ММСС)

Кадр 8. Текущая дата. День; месяц; две последние цифры года (ДД_ММГГ)

Кадр 9. Температура внутри счетчика

2.4 Техническое обслуживание

Техническое обслуживание счетчика на месте установки заключается в периодической проверке правильности его функционирования и точности отсчета времени, а также проверке надежности прижима токоподводящих проводников. В случае возникновения нарушений в работе счетчик должен быть направлен в ремонт.

Корректировка времени и изменение тарифного расписания в счетчике, должны осуществляться уполномоченными представителями энергоснабжающих организаций. После изменения тарифного расписания информацию о нем необходимо занести в паспорт счетчика или внести в паспорт наименование документа, содержащего информацию о внесенном тарифном расписании.

Для программирования и считывания параметров используется конфигуратор, который представлен на официальном сайте <https://www.meters.taipit.ru/service/neva/>

Появление на ДА символа батареи говорит о необходимости замены литиевого источника питания в счетчике. В счетчиках используется литиевый элемент ER14250 с разъемом MOLEX 5264-2P. При замене допускается использовать аналогичные литиевые батареи.

Для замены батареи счетчиков необходимо отключить питание, снять кожух и крышку батарейного отсека. Заменить батарейку. Сборку счетчика осуществить в обратном порядке. Встроенный ионистор поддерживает ход часов счетчика до 5 часов при нормальной температуре, что позволяет осуществлять замену батареи без сбоя настроек даты и времени. Занести в паспорт счетчика информацию о дате замены батареи и организации производившей замену.

Для установки/замены SIM – карты в исполнениях счетчиков НЕВА СП1 с GSM-модемом необходимо отключить питание и снять кожух. Заменить/установить SIM – карту в соответствии с изображением на щитке счетчика. Сборку произвести в обратном порядке.

После вскрытия и последующей установки кожуха его необходимо опломбировать пломбами организации, осуществляющей обслуживание счетчика. При необходимости в часы счетчика записать текущие время и дату.

3 Транспортирование и хранение

3.1 Условия транспортирования счетчиков должны соответствовать ГОСТ 15150-69.

Предельные условия транспортирования:

- максимальное значение температуры плюс 70 °С;
- минимальное значение температуры минус 50 °С
- относительная влажность воздуха не более 95 % при температуре 30 °С.

3.2 Счетчики допускается транспортировать в закрытых транспортных средствах любого вида. При транспортировании самолетом счетчики должны размещаться в герметизированных, отапливаемых отсеках.

3.3 Счетчики до введения в эксплуатацию рекомендуется хранить на складах в упаковке при температуре окружающего воздуха от 0 до 40 °С и относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре 35 °С. Предельный температурный диапазон хранения от минус 50 °С до плюс 70 °С.

3.4 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.

4 Поверка

Счетчик подвергается первичной поверке при выпуске из производства. В процессе эксплуатации, в том числе после ремонта, счетчик подлежит периодической поверке.

Поверка проводится в соответствии с методикой поверки ТАСВ.411152.008 ПМ.

Внимание: во время поверки счетчика рекомендуется произвести замену литиевой батареи. Информацию о замене батареи необходимо внести в раздел 5 паспорта счетчика.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

Внешний вид, габаритные, установочные размеры и схема подключения
счетчиков НЕВА СП1

А.1 Внешний вид, габаритные и установочные размеры счетчиков НЕВА СП1 приведены на рисунке А.1.

Гермовводы поз. 1 показаны условно

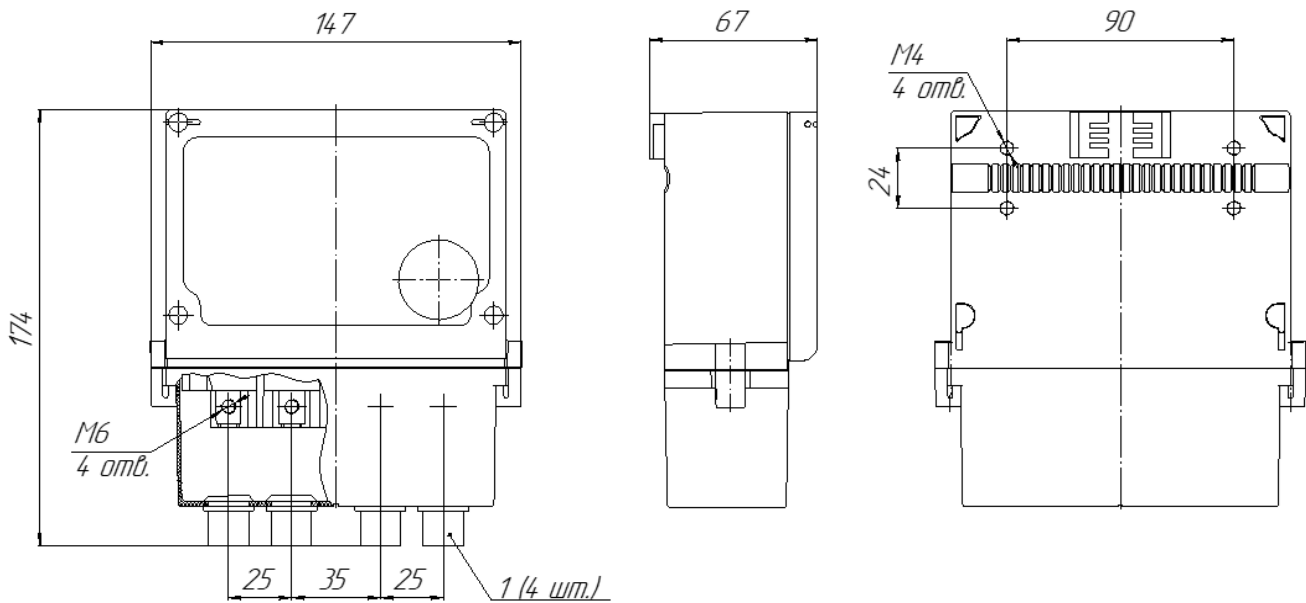


Рисунок А.1 – Внешний вид, габаритные и установочные размеры счетчиков НЕВА СП1

А.2 Схема подключения счетчика НЕВА СП1 приведена на рисунке А.2.

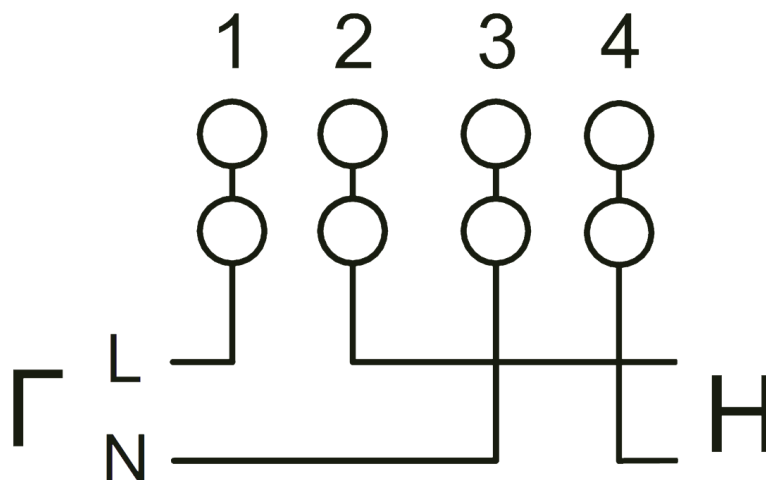


Рисунок А.2 – Схема подключения счетчика НЕВА СП1

ПРИЛОЖЕНИЕ Б (обязательное)

Инструкция по установке счетчиков НЕВА СП1

К работам по монтажу счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже третьей для электроустановок до 1000 В. **ВНИМАНИЕ! ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЦЕПЕЙ ВЫПОЛНЯТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ.**

Монтаж счетчика можно осуществлять с использованием прокалывающих зажимов.

Б.1 Установка счетчиков НЕВА СП11Х на опору.

1. Зафиксировать кронштейн 2 на опору линии электропередачи с помощью монтажной ленты 3.
2. Установить счетчик 1 на кронштейн 2.
3. Произвести монтаж проводов к счетчику 1 согласно схеме подключения, представленной на рисунке А.2; предварительно пропустив провода через отверстия крышки клеммной колодки 4.
4. Установить крышку клеммной колодки 4.

Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП11Х на опору приведены на рисунке Б.1.

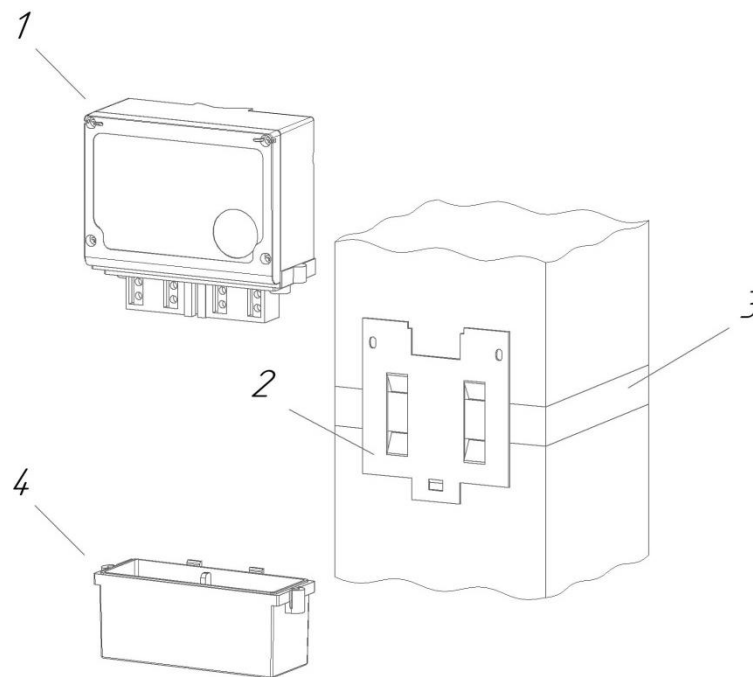


Рисунок Б.1 – Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП11Х на опору (1 – счетчик электроэнергии; 2 – кронштейн; 3 – монтажная лента; 4 – крышка клеммной колодки)

Б.2 Установка счетчиков НЕВА СП11Х на провод.

1. Закрепить счетчик 4 к проводу линии электропередачи 3 скобами 2. Крепление осуществляется на одну токопроводящую жилу линии электропередач. Диаметр токопроводящей жилы линии электропередач может составлять от 16 до 35 мм².
2. Произвести монтаж проводов к счетчику 4 согласно схеме подключения, предварительно пропустив провода через отверстия крышки клеммной колодки 5.
3. Установить крышку клеммной колодки 5.

Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП11Х на провод приведены на рисунке Б.2.

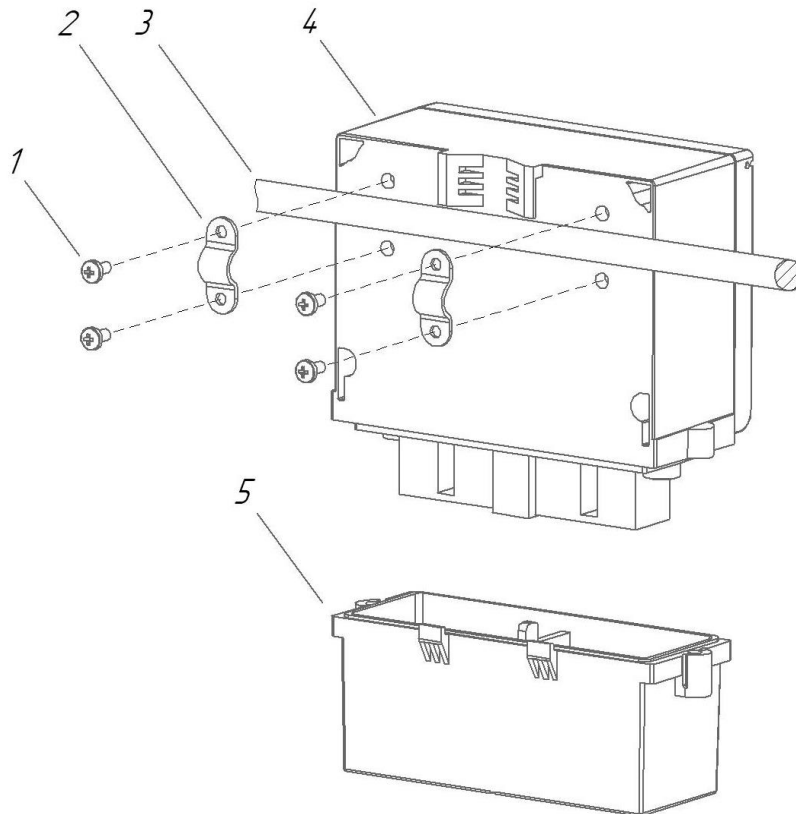


Рисунок Б.2 – Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП11Х на провод (1 – винты; 2 – скобы; 3 – провод линии электропередачи; 4 – счетчик электроэнергии; 5 – крышка клеммной колодки)

Б.3 Установка счетчиков НЕВА СП12Х на опору.

1. Зафиксировать кронштейн 2 на опору линии электропередачи с помощью монтажной ленты 3.
2. Установить счетчик 1 на кронштейн 2.
3. Обжать провода кабельными наконечниками 4 предварительно продев через кабельные вводы 6 и крышку клеммной колодки 5.
4. Произвести монтаж проводов к счетчику 1 согласно схеме подключения.
5. Установить крышку клеммной колодки 5.

Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП12Х на опору приведены на рисунке Б.3.

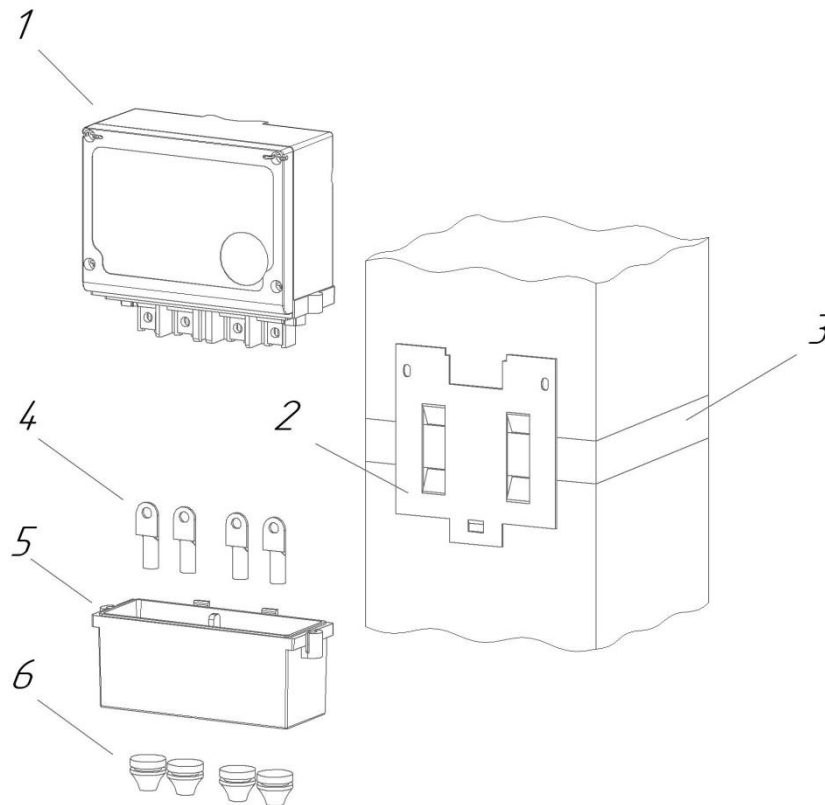


Рисунок Б.3 – Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП12Х на опору (1 – счетчик электроэнергии; 2 – кронштейн; 3 – монтажная лента; 4 – кабельные наконечники; 5 – крышка клеммной колодки; 6 – кабельные вводы)

Б.4 Установка счетчиков НЕВА СП12Х на провод.

1. Закрепить счетчик 4 к проводу линии электропередачи 3 скобами 2.
2. Обжать провода кабельными наконечниками 6 предварительно продев через кабельные вводы 7 и крышку клеммной колодки 5.
3. Произвести монтаж проводов к счетчику 4 согласно схеме подключения.
4. Установить крышку клеммной колодки 5.

Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП12Х на провод приведены на рисунке Б.4.

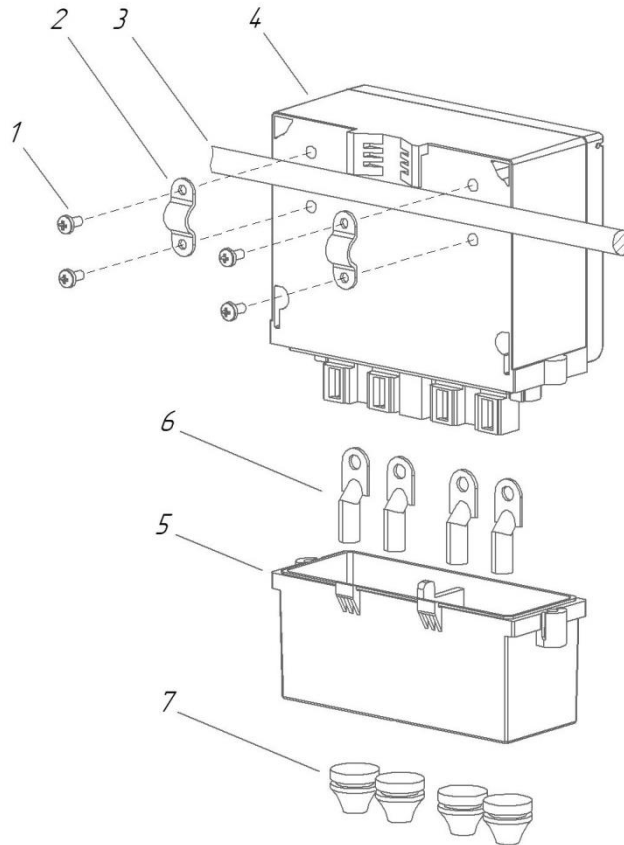


Рисунок Б.4 – Составные части и необходимые элементы для установки счетчика НЕВА СП12Х на провод (1 – винты; 2 – скобы; 3 – провод линии электропередачи; 4 – счетчик электроэнергии; 5 – крышка клеммной колодки; 6 – кабельные наконечники; 7 – кабельные вводы)

Б.5 Внешний вид счетчика НЕВА СП1, установленного на опору, приведен на рисунке Б.5.

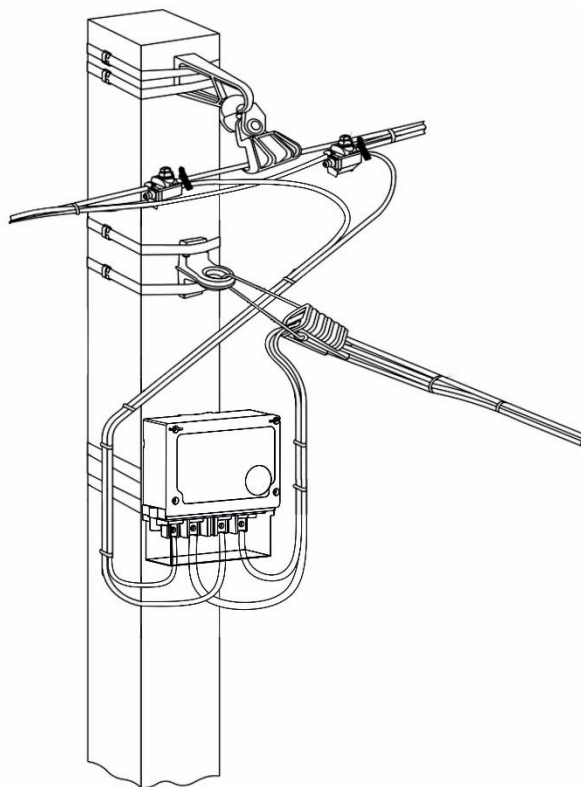


Рисунок Б.5 – Внешний вид счетчика НЕВА СП1, установленного на опору

Б.6 Внешний вид счетчика НЕВА СП1, установленного на провод, приведен на рисунке Б.6.

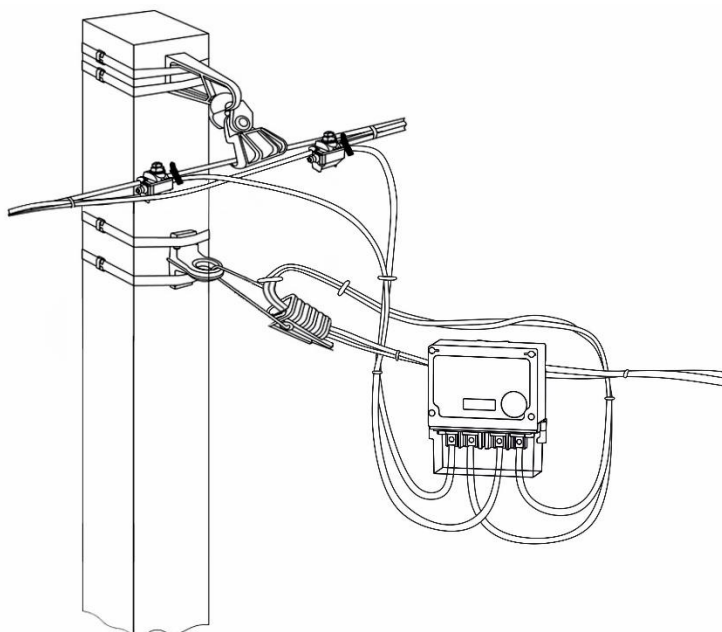


Рисунок Б.6 – Внешний вид счетчика НЕВА СП1, установленного на провод

ПРИЛОЖЕНИЕ В
(справочное)

**Расположение отверстий SIM-карты и разъёма микро-USB, а также ПКА на щитке
счетчика.**

В.1 Расположение отверстий SIM-карты и разъёма микро-USB, а также ПКА на щитке счетчика приведено на рисунке В.1.

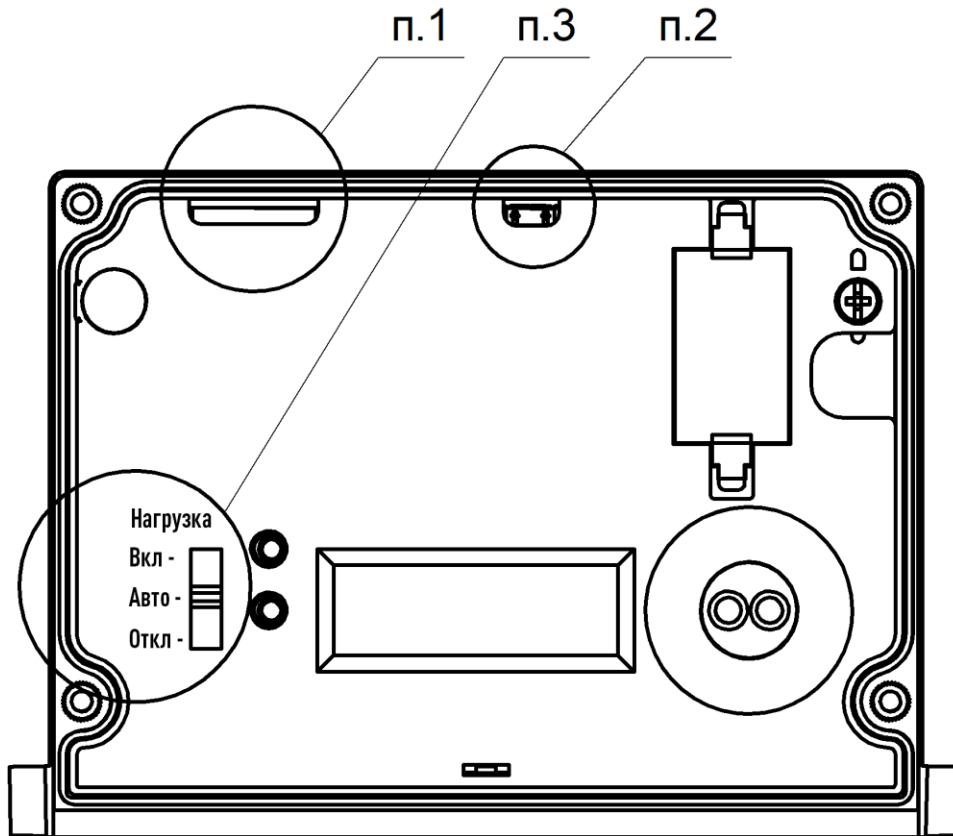


Рисунок В.1 – Расположение отверстий SIM-карты и разъёма микро-USB, а также ПКА на щитке счетчика: (п.1 – отверстие для установки SIM-карты; п.2 – отверстие для подключения кабеля микро-USB; п.3 – ПКА)



Лист регистрации изменений

Рев.	Дата	Стр.	Комментарий
9	19.02.2026		Содержание, приложения, нумерация рисунков, таблиц, примечания приведены в соответствие с ГОСТ Р 2.105-2019.
		7	Введен п.1.5.7, ссылающийся на таблицу с пределами допускаемых погрешностей измерения активной энергии, не попадающих под требования ГОСТ 31819.21-2012.
		10, 11	В пунктах 1.5.19, 1.5.20 заменено "используется одна SIM-карта формата 2FF любого оператора связи" на "используется одна SIM-карта формата 3FF, для модификации с источником «последнего вздоха» используется одна SIM-карта формата 2FF; возможна установка SIM-чипа формата MFF2".
		16, 17	В п.1.6.17 в таблице 1.5 скорректировано: ручное отключение недоступно.
		23	В п.1.6.26 для положения "отключено" удалена информация о подключении нагрузки, для положения "включено" удалена информация о отключении нагрузки, для положения "авто" добавлена информация о возможности подключения нагрузки.
		31	В п.2.2.9 скорректирована информация о установке ПО для конфигурации модема и наименование рисунка 2.3; добавлены рисунки по способу установки SIM-карты для НЕВА СП1 GX.
		33	В п.2.4 информация о занесении в паспорт счетчика данных о замене SIM - карты удалена; информация о занесении в паспорт счетчика данных о замене батареи перенесена к абзацу с информацией о замене батарейки из абзаца с информацией о опломбировании счетчика после вскрытия.
	13.03.2026	7	В п.1.5.2 скорректирована информация о возможности счетного механизма учитывать энергию в киловатт-часах. В п.1.5.8 удалены слова «Влияние самонагрева».
		10	Удален п.1.5.11 о наличии подсветки ЖКИ.
		12	В п.1.6.1 добавлена информация о продолжительности питания счетчика от ионистора.
		30	В п.2.1.5 скорректирован минимально допустимый диаметр одножильных проводников с 2 мм на 3 мм.
		31	В п.2.2.9 добавлена рекомендация использовать термостойкую SIM-карту.
		34	В п.2.4 уточнен тип разъема элемента питания.