


КОД ОКП 42 2860

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
ЗАО «Радио и Микроэлектроника»


С.И. Порватов
«04» 02 2014 г.

**Счетчики электрической энергии
трехфазные статические
РиМ 489.13, РиМ 489.15**

Паспорт ВНКЛ.411152.053 ПС



Новосибирск

Иное № прото	Подп. и дата	Взвн. числ. №	Иное № дубл.	Подп. и дата

1 ПАЗНАЧЕНИЕ

1.1 Счетчики электрической энергии трехфазные статические РИМ 489.13, РИМ 489.15, (далее - счетчики) - трансформаторные универсальные счетчики. Счетчики являются многофункциональными приборами и предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности в трехфазных четырехпроводных электрических цепях переменного тока промышленной частоты, а также для дистанционного управления коммутационным оборудованием для отключения / подключения абонента (в зависимости от исполнения).

1.2 Счетчики соответствуют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012.

1.3 Счетчики имеют тарификатор с встроенными часами реального времени (ЧРВ) и реализуют многотарифный учет активной электрической энергии.

1.4 Счетчики измеряют среднеквадратические (действующие) значения фазных токов, среднеквадратические значения фазных и линейных напряжений, частоту, значения активной, реактивной и полной мощностей (пофазно и суммарно), удельную энергию потерь в цепях тока, коэффициента реактивной мощности цепи $\text{tg } \phi$, коэффициента мощности $\text{cos } \phi$.

1.5 Счетчики выполняют измерение энергии

- активной импорт (прием) по 1 и 4 квадрантам по тарифно;
- активной экспорт (отдача) по 2 и 3 квадрантам без тарификации;
- реактивной импорт (прием) по 1 и 2 квадрантам без тарификации;
- реактивной экспорт (отдача) по 3 и 4 квадрантам без тарификации.

Расположение квадрантов соответствует геометрическому представлению С.1 ГОСТ 31819.23-2012.

1.6 Счетчики измеряют параметры показателей качества электрической энергии: установившееся отклонение напряжения δU_y и отклонение частоты δf по ГОСТ Р 54149-2010, ГОСТ Р 51317.4.30, класс S.

1.7 Счетчики измеряют параметры показателей качества электрической энергии по ГОСТ Р 54149-2010 и ГОСТ 51317.4.30-2008, класс S:

- длительность провала напряжения $\Delta t_{\text{пр}}$;
- длительность перенапряжения $\Delta t_{\text{пер}}$;
- глубина провала перенапряжения $\delta U_{\text{пр}}$;
- величину перенапряжения ΔU .

1.8 Счетчики определяют параметры показателей качества электрической энергии по ГОСТ Р 54149-2010, ГОСТ Р 51317.4.30-2008:

- напряжение прямой последовательности;
- коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям.

1.9 Счетчики оснащены гальванически развязанными интерфейсами RF (радиоканал), RS-485, PLC (по силовой сети) и оптопортом для подключения к информационным сетям автоматизированных систем контроля и учета энергопотребления (далее - АС) и предназначены для эксплуатации как автономно, так и в составе АС. Интерфейсы RF и PLC работают в тандеме, что обеспечивает резервирование каналов связи для автоматизированного сбора данных.

1.10 К интерфейсам RS-485 счетчиков возможно подключение дополнительного оборудования, например, коммуникаторов РИМ 071.02 (RS-485 GSM) для организации удаленного доступа к счетчику.

1.11 Счетчики реализуют дополнительную функцию - отдельный учет потребленной активной электрической энергии при превышении установленного порога активной мощности (далее - УПМ).

Имя, №, дата, Проверено, Дата, Проверено, Дата, Проверено, Дата, Проверено, Дата, Проверено, Дата

ВНКЛ.411152.053 ПС					
Нов. (Все)			2020-2014	10/2014	1604.14
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Уточкина			03.02.14
Проверил		Лагчук			03.02.14
Гл констр		Кашков			03.02.14
Н. контроль		Черепушкин			03.02.14
Утвердил		Порватов			03.02.14
Счетчики электрической энергии трехфазные статические РИМ 489.13, РИМ 489.15 Паспорт					
			Литера	Лист	Листов
			О	2	19
ЗАО «Радио и Микроэлектроника»					

1.12 Вывод данных на электронный дисплей выполняется в автоматическом режиме и ручном режиме при помощи кнопок управления (далее – КнУ), в том числе при отсутствии сетевого напряжения. Предусмотрена подсветка индикации.

ВНИМАНИЕ! Использовать индикацию показаний при отсутствии сетевого напряжения на счетчике следует в исключительных случаях во избежание преждевременного разряда батареи питания ЧРВ.

1.13 Информация на дисплее счетчиков отображается на языке, определяемом в договоре на поставку. По умолчанию – на русском языке.

1.14 Счетчики оснащены электронными пломбами корпуса (далее – ЭПл) и клеммной крышки (далее – ЭПлК). Состояние ЭПл и ЭПлК отображается на дисплее счетчика, а также считывается по интерфейсам при помощи устройств АС с указанием даты и времени фиксации нарушения.

1.15 Счетчики оснащены датчиком постоянного магнитного поля (ДПМП). Состояние ДПМП считывается по интерфейсам при помощи устройств АС, а также записывается в журнал «Внешних воздействий» с указанием даты и времени фиксации воздействия магнитного поля на счетчик.

1.16 Для конфигурирования, параметрирования и локального обмена данными в счетчике используются:

- оптопорт, соответствующий ГОСТ IEC 61107-2011;
- интерфейс RS-485;
- интерфейсы RF или PLC, которые совместно с терминалом мобильным РнМ 099.01 (далее – МТ) работают на расстоянии до 100 м от счетчика.

1.17 Для поддержания работоспособного состояния ЧРВ в счетчиках применен литиевый источник питания сроком службы не менее 16 лет. Корректировка ЧРВ счетчика выполняется автоматически при каждом считывании данных со счетчика при помощи маршрутизатора каналов связи РнМ 099.02 (далее – МКС) или иных устройств АС при несовпадении времени ЧРВ счетчика с текущим временем АС.

1.18 Счетчики начинают нормально функционировать не более чем через 5 с после подачи номинального напряжения. Самоход счетчиков соответствует требованиям ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012.

1.19 Счетчики РнМ 489.15 реализуют дополнительную функцию ограничение потребления мощности путем отключения потребителя при помощи устройства управления реле управления нагрузки (далее - РУ):

- автоматически при превышении установленного порога мощности (далее – УПМк), если это предусмотрено при начальной установке счетчика;
- дистанционно посредством внешней команды по интерфейсам RF, RS-485 от устройств АС.

РУ счетчиков предназначено для управления внешним устройством, выполняющим коммутацию нагрузки (отключение/подключение абонента).

Подключение абонента к сети выполняется дистанционно при помощи устройств АС по интерфейсам RS-485, PLC или RF.

Подключение абонента возможно также при помощи кнопок управления (далее - КнУ), расположенных на лицевой поверхности счетчика при наличии разрешения, полученного от устройств АС. Если отключение абонента произошло автоматически по превышению УПМк, разрешение на подключение от устройств АС не требуется, включение возможно при помощи КнУ или автоматически (в зависимости от установок конфигурирования счетчика) после снижения мощности нагрузки ниже УПМк и не ранее, чем через 1 минуту после отключения.

1.20 Счетчики оснащены электрическими испытательными выходами ТМА и ТМР, которые используются при проверке счетчиков при измерении активной и реактивной энергии соответственно. Испытательный выход ТМГ используется для проверки хода ЧРВ. Испытательные выходы соответствуют требованиям ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012 (DIN43864).

1.21 Счетчики оснащены оптическим индикатором функционирования ТМ. Оптический индикатор не предназначен для проведения проверки счетчиков.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.

- 1.25 Счетчики обеспечивают скорость передачи данных по интерфейсам:
- RF, не менее 4800 бит/с;
 - PLC, не менее 1200 бит/с;
 - RS-485 4800 - 57600 бит/с.

1.26 Счетчики имеют 2 изолированных дискретных входа с внутренним питанием 24 В. Характеристики: ток короткого замыкания – 5 мА.

1.27 Счетчики имеют 2 дискретных выхода с внутренним питанием 24 В. Характеристики: ток нагрузки не более 30 мА.

1.28 Счетчики оснащены клеммами для подключения источника резервного электропитания от 100 до 264 В (постоянного или переменного).

1.29 Условия эксплуатации счетчиков У2 по ГОСТ 15150-69 – в палатках, металлических и иных помещениях без теплоизоляции, при отсутствии прямого воздействия солнечного излучения и атмосферных осадков, при температуре окружающего воздуха от минус 40 до 60 °С, верхнем значении относительной влажности воздуха 100 % при температуре окружающего воздуха 25 °С, атмосферном давлении от 70 до 106,7 кПа (от 537 до 800 мм рт. ст.).

Предельный рабочий диапазон температур от минус 40 до 70 °С.

КиУ счетчиков функционирует при температуре от минус 25 до 70 °С.

При температуре ниже минус 35 °С возможно резкое снижение или полная потеря контрастности дисплея счетчиков, при этом метрологические и функциональные характеристики счетчиков сохраняются.



Имя и фамилия	Подпись	Взам. инт. №	Инв. № субл.	Подп. и дата

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.

ВНКЛ.411152.053 ПС

Лист
5

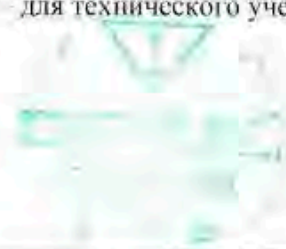
2 Метрологические и технические характеристики

Номинальный ток, А	5
Максимальный ток, А	7,5
Номинальное напряжение, В	3x230/400
Установленный рабочий диапазон фазного напряжения, В	от 198 до 253
Расширенный рабочий диапазон фазного напряжения, В	от 140 до 264
Предельный рабочий диапазон	от 0 до 400
Номинальная частота, Гц	50
Класс точности при измерении активной/реактивной энергии	1/2
Стартовый ток, активный/реактивный, мА	5 / 10
Постоянная счетчика, имп./(кВт·ч) [имп./(квар·ч)]	36000
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока**, ВА, не более	0,1
Полная мощность, потребляемая каждой цепью напряжения**, ВА, не более	10,0
Активная мощность, потребляемая каждой цепью напряжения**, Вт, не более	1,5
Цена единицы разряда счетного механизма при измерении активной (реактивной) энергии:	
– старшего, кВт·ч (квар·ч)	10 ⁴
– младшего, кВт·ч (квар·ч)	0,001
Цена единицы разряда счетного механизма при измерении активной (реактивной, полной*) мощности:	
– старшего, Вт (вар, ВА)	10 ⁴
– младшего, Вт (вар, ВА).....	0,1
Максимальная дальность обмена по интерфейсу PLC, м, не менее	100
Максимальная дальность действия интерфейса RF, м, не менее	100
Суточный ход ЧРВ, с/сутки, не более	0,5
Время автономности ЧРВ при отсутствии напряжения сети, лет, не менее	10
Характеристики тарификатора:	
– количество тарифов	8
– количество тарифных зон, не более	256
– таблица праздничных дней (для тарифного расписания).....	16
– таблица переноса дней (для тарифного расписания)	16
Время сохранения данных, лет, не менее	40
Характеристики РУ счетчиков РИМ 489.15	коммутируемый ток не более 2 А при напряжении не более 264 В
Погрешность измерения напряжения в диапазоне фазных напряжений от 140 до 280 В, %, не более	±0,5
Погрешность измерения тока в диапазоне от 0,2 I _{ном} до I _{макс} , %, не более	±0,5
Погрешность измерения мощности в диапазоне токов от 0,2 I _{ном} до I _{макс} :	
– активной, %, не более	±0,5
– реактивной, %, не более	+1,0
Погрешность измерения частоты, Гц, не более	± 0,01
Масса, кг, не более	1,5
Габаритные размеры, мм, не более	176; 296; 75
Установочные размеры, мм	155; (194 – 214)
Средняя наработка до отказа, Т _о , ч, не менее	180 000
Средний срок службы Тел, лет, не менее	30

* – измерение полной мощности и коэффициента мощности cos φ – для технического учета.

**Цепи напряжения счетчика – параллельные цепи.

**Цепи тока счетчика – последовательные цепи.



Изм. № докум.	Изм. № докум.
Изм. № докум.	Изм. № докум.
Изм. № докум.	Изм. № докум.
Изм. № докум.	Изм. № докум.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.053 ПС	Лист
							6

3 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки счетчиков приведен в таблице 3.1.

Таблица 3.1

Обозначение	Наименование	Количество
	Счетчик электрической энергии трехфазный статический в упаковке	1 шт.
	Паспорт	1 экз.
ВПКЛ.411152.053 РЭ	Руководство по эксплуатации	* ** ****
ВПКЛ.411152.053 ДИ	Методика поверки	* **** ****
ВПКЛ.426487.030	Терминал мобильный РиМ 099.01	1 компл. *
	Программа Crowd_Pk.exe	* ****
	Программа Setting_Rm_489.exe	* ****

* поставляется по отдельному заказу.

** поставляется по требованию организаций, производящих ремонт и эксплуатацию счетчиков.

*** поставляется по требованию организаций, производящих поверку счетчиков.

**** - поставляется на CD.

Примечание - Программы Crowd_Pk.exe, Setting_Rm_489.exe в составе Терминала мобильного РиМ 099.01.

4 ПОРЯДОК УСТАНОВКИ

4.1 Включение счетчиков в сеть должен производить квалифицированный электромонтер согласно схеме, приведенной на рисунке 1.

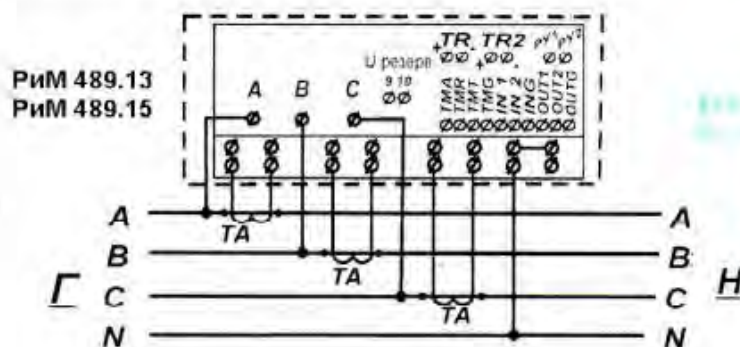


Рисунок 1 – Схема подключения счетчиков

4.2 Установка счетчиков производится в последовательности, приведенной в руководстве по эксплуатации.

ВНИМАНИЕ! Установку счетчика следует выполнять при отключенном сетевом напряжении.

4.3 После установки следует проверить правильность функционирования счетчика согласно указаниям, приведенным в руководстве по эксплуатации, после чего занести данные в раздел 13, а также в другие документы, предусмотренные требованиями организации, проводящей установку счетчика.

ВНИМАНИЕ! Монтаж, демонтаж, вскрытие, установку служебной информации, поверку и клеймение должны проводить специально уполномоченные организации и лица согласно действующим правилам по монтажу и запуску электроустановок. В противном случае за неправильную работу счетчика изготовитель ответственности не несет.

Изм	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						7

ВНПЛ.411152.053 ПС

7

Имя, фамилия

Имя, № докум.

Власт. подп. №

Имя, и дата

Имя, № докум.

5 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

- 5.1 Счетчики специальных мер по техническому обслуживанию не требуют.
- 5.2 Проверка счетчиков проводится по ВНКЛ.411152.053 ДИ. Межповерочный интервал – 16 лет.

6 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1 Установку, монтаж и техническое обслуживание счетчиков должны производить только специально уполномоченные лица с группой допуска по электробезопасности не ниже 3 после ознакомления с настоящим руководством по эксплуатации.

6.2 Потребителю электрической энергии, эксплуатирующему счетчик (абоненту), категорически запрещается проводить любые работы по установке, монтажу или техническому обслуживанию счетчиков.

7 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

7.1 Показания счетчиков отображаются на электронном дисплее. Расход активной электрической энергии учитывается в киловатт-часах (реактивной – в киловар-часах) по **пяти цифрам** показаний счетчика, расположенным слева от запятой. Количество потребленной электрической энергии выводится на дисплей счетчиков с точностью до 0,001 кВт · ч (квар · ч). Значения активной мощности (текущей, установленного порога мощности) выводятся на дисплей счетчиков с точностью до 0,1 Вт.

ВНИМАНИЕ! В зависимости от параметров, заданных при установке, счетчики работают в одном из следующих режимов (см. раздел 13):

- при превышении УПМ, заданного эксплуатирующей (энергосбытовой) организацией, счетчик учитывает электрическую энергию отдельно по специальному тарифу;
- при превышении УПМ счетчик автоматически управляет отключением абонента от сети (только РИМ 489.15).

При выпуске счетчиков из производства функции отдельного учета при превышении УПМ и автоматического отключения абонента при превышении УПМ не установлены.

7.2. Считывание показаний счетчиков дистанционно при помощи специализированных устройств АС - см. руководство по эксплуатации на соответствующее устройство.

Внимание! Для включения оптопорта необходимо в течение 2 с удерживать в нажатом состоянии КнУ2. Оптопорт автоматически отключается через 2 минуты после передачи последнего ответа. Во время работы оптопорта интерфейс RS-485 отключается.

7.3 Счетчики РИМ 489.15 выполняют управление коммутационным оборудованием, выполняющим коммутацию нагрузки (отключение/подключение абонента) при помощи встроенного РУ.

Отключение абонента от сети выполняется двумя способами: автоматически в случае превышения УПМ, если эта функция задана при конфигурировании счетчика, или дистанционно при помощи устройств АС по интерфейсам PLC, RF или RS-485.

Подключение абонента к сети выполняется дистанционно при помощи устройств АС по интерфейсам PLC, RS-485 или RF.

Подключение абонента возможно также при помощи КнУ1, расположенной на лицевой поверхности счетчика (см. рисунок 2) при наличии разрешения, полученного от устройств АС.

Подп. и дата
Изм. № докум.
Взам. инв. №
Подп. и дата
Изм. № докум.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						8

ВНКЛ.411152.053 ПС

Внимание! Если отключение абонента произошло автоматически по превышению УПМ, разрешение на подключение от устройств АС не требуется, включение возможно при помощи КнУ1 после снижения мощности нагрузки ниже УПМ и не ранее, чем через 1 минуту после отключения.

При отключении РУ на дисплей счетчика выводится только знак отключения нагрузки (— →) (см. рисунок 23). При отключенном РУ возможно при помощи КнУ1 и КнУ2 вывести на дисплей заводской номер счетчика, просмотреть показания счетчика по всем тарифам, текущие и на РДЧ.

Если **знаки — — мигают**, следует нажать КнУ1 (см. рисунок 2) и удерживать ее в нажатом состоянии 2 с, после чего начнется обратный отсчет (см. рисунок 24) и РУ включится автоматически.

Если **знаки — — не мигают**, необходимо обратиться к поставщику электроэнергии, выяснить причину отключения, устранить ее и получить разрешение на подключение. После получения разрешения на подключение (передается дистанционно по интерфейсам PLC, RF с использованием специализированных устройств АС) **знак — — будет мигать** и подключение нагрузки выполняется при помощи КнУ1 аналогично описанному выше. Возможно также дистанционное подключение нагрузки с использованием специализированных устройств АС.

7.4 Показателями работоспособности счетчиков в процессе эксплуатации являются:

- мигание индикатора ТМА (см. рисунок 2) пропорционально активной мощности подключенной нагрузки. При подключении нагрузки мощностью 0,1 кВт по каждой фазе индикатор ТМА должен мигать с частотой приблизительно 3 раза в секунду;
- мигание индикатора ТМР при наличии реактивной составляющей мощности нагрузки;
- стабильное считывание показаний счетчика при помощи устройств АС.

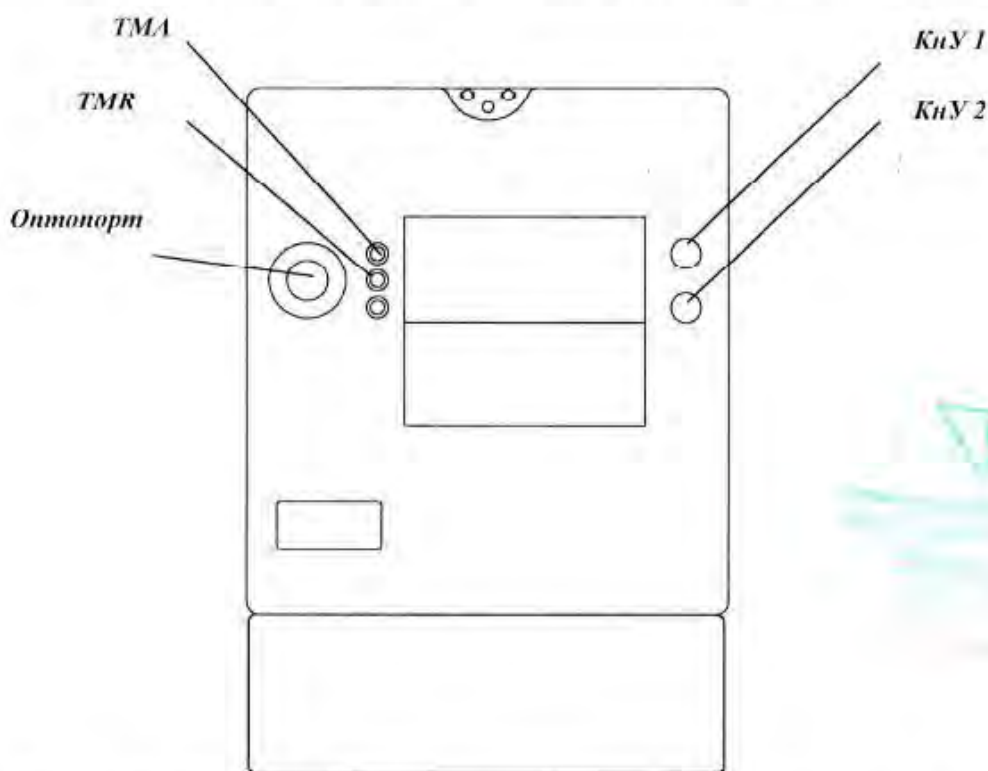


Рисунок 2 - Схема расположения индикаторов и органов управления счетчиков

Изм. №	Подп. и дата	Вклад. инв. №	Мин. № докум.	Подп. и дата

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.

ВНКЛ.411152.053 ПС

Лист
9

7.5 Описание индикации

Непосредственно после включения счетчика на индикаторе дисплея последовательно отображаются номер версии и тип счетчика, параметры связи по интерфейсу RS-485 (скорость обмена в кБод и адрес в магистрали RS-485), заводской номер счетчика (см. рисунки 4, 5), после чего счетчик переходит в основной режим индикации.



Рисунок 3 – Расположение полей дисплея счетчика

Служебные символы на дисплее означают:

- «Сумма по всем тарифам» - появляется во время индикации суммарных значений энергии;
- «Время не установлено» - сбой или не запущены ЧРВ счетчика;
- «Показания на РДЧ» - появляется во время индикации показаний на РДЧ;
- «ИЧСА», «ИЧСР» - индикаторы чувствительности/самохода: появляются при протекании тока, превышающего стартовый ток (ИЧСА – по активной энергии, ИЧСР – по реактивной энергии).

В поле «Значение параметр/Дата» выводятся следующие данные:

- номер версии и тип счетчика;
- параметры связи по интерфейсу RS-485 (адрес в магистрали RS-485 и скорость обмена);
- заводской номер счетчика;
- значения измеренных параметров;
- состояние РУ;
- символы «-ОП-» при готовности к работе оптопорта;
- дата в формате «ДД ММ ГГГГ».

В поле «Тариф» выводится номер тарифа индицируемых показаний (текущих или на РДЧ), символ мигает, если в данный момент действует тот же тариф, по которому выводятся показания; или виден постоянно, если номер действующего тарифа и номер тарифа отображаемых показаний не совпадают.

В поле «Статус фаз» по каждой фазе индицируется:

1 В случае отображения показаний энергии:

- символ есть – режим по фазе в норме;
- символа нет – отсутствует напряжение соответствующей фазы;
- мигают символы В, С – неправильный порядок следования фаз.

Имя и дата	
Имя, № руки	
Взвешивание, №	
Имя и дата	
Имя № руки	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.053 ПС	Лист
							10

2 В случае отображения дополнительных параметров (ток, напряжение, коэффициент мощности, коэффициент реактивной мощности цепи, текущая мощность, текущая активная пиковая мощность на программируемом интервале, удельная энергия потерь):

- символ ϵ - отображаются показания по соответствующей фазе;
- ϵ - есть все символы - отображаются суммарные показания по всем фазам;
- ϵ - есть 2 символа - отображается линейное (межфазное) напряжение.

В поле «Дата/Время» выводятся следующие данные:

- в момент вывода данных о потреблении активной энергии по действующему на данный момент времени тарифу в поле отображается текущее время в формате «ЧЧ ММ ДД» и в верхней части поля индицируется текущий день недели;

- в момент вывода показаний на РДЧ в поле отображается установленное значение РДЧ в формате «ЧЧ ММ ДД»;

- в момент вывода дополнительных параметров поле пустое;

- в момент вывода даты в поле отображается текущее время в формате «ЧЧ : ММ : СС»;

- в момент вывода коэффициент реактивной мощности цены $\text{tg } \varphi$ в поле отображается надпись **ε ρ F i**.

В поле «Единица измерения» при индикации значений параметров формируются соответствующие комбинации символов:

- Вт - при выводе значения активной мощности;
- кВт ч - при выводе потребления активной энергии;
- ВАр - при выводе значения реактивной мощности;
- кВАрч - при выводе потребления реактивной энергии;
- Г - при выводе даты;
- Гц - при выводе значения частоты питающей сети;
- cos φ - при выводе коэффициента мощности;
- А - при выводе значений тока;
- В - при выводе значений напряжения;
- кА²ч - при выводе удельной энергии потерь;
- ВА - при выводе полной мощности.

В поле «Указатель направления и вида энергии» указывается вид и направление измеряемой энергии:

- символ **A** означает измерение потребления активной энергии;
- символ **P** указывает на наличие реактивной составляющей полной энергии;
- символ **←** означает направление энергии - **обратное**, экспорт;
- символ **→** означает направление энергии - **прямое**, импорт.

В поле «Значение параметра/Дата» выводятся значения измеряемых величин с соответствующей точностью

В поле «Индикация состояния ЭПл и ЭПлК» появляется знак **ОШБ** при нарушении состояния любой из пломб - корпуса или клеммной крышки.

В поле «Обмен RS-485» появляется символ при обмене по интерфейсу RS-485.

Примеры индикации приведены на рисунках 4-25.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.



Рисунок 4 – Пример индикации номера версии и заводского номера счетчика (версия счетчика 1.02, заводской номер 018874)

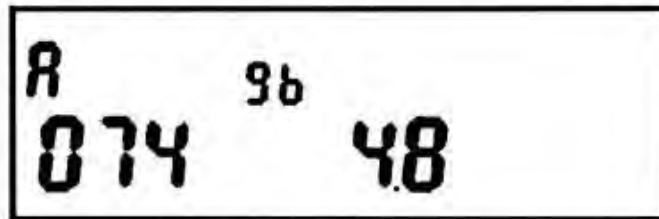


Рисунок 5 – Пример индикации параметров связи по интерфейсу RS-485 (адрес в магистрали RS-485 – 074, скорость обмена 4,8 кБод, режим 9-ти битной передачи данных)

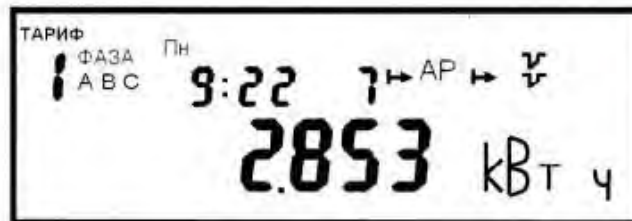


Рисунок 6 – Пример индикации текущего значения потребления энергии по 1 (действующему) тарифу, при наличии реактивной составляющей полной энергии (импорт)



Рисунок 7 – Пример индикации значения потребления активной энергии на РДЧ по 1 тарифу. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ

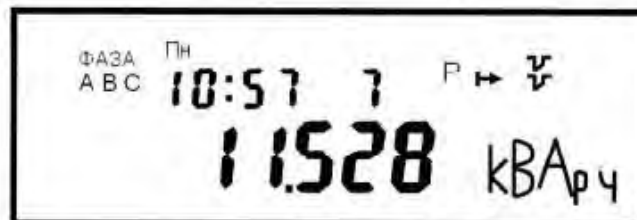


Рисунок 8 - Пример индикации текущего значения реактивной энергии (импорт)

Подп. и дата.
Имя № дубля.
Взам. инв. №
Лист в списке.
Имя № пачки.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.053 ПС	Лист
							12



Рисунок 9 - Пример индикации значения емкостной реактивной энергии на РДЧ. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ



Рисунок 10 - Пример индикации значения суммарного потребление активной энергии по всем тарифам



Рисунок 11 - Пример индикации значения суммарного потребления активной энергии по всем тарифам на РДЧ. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ



Рисунок 12 - Пример индикации значения суммарной активной мощности

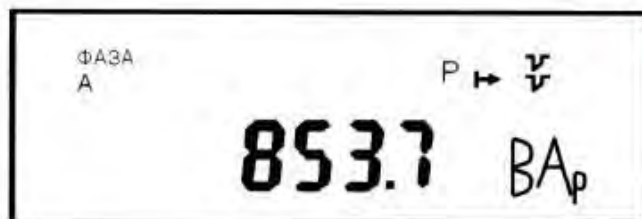


Рисунок 13 - Пример индикации значения реактивной мощности по фазе А (импорт)



Изм. № 0001	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № докум.	Испол. и дата
-------------	--------------	--------------	---------------	---------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.053 ПС	Лист
							13



Рисунок 14 - Пример индикации текущей даты и времени ЧРВ счетчика



Рисунок 15 - Пример индикации значения частоты сети



Рисунок 16 - Пример индикации значения коэффициента мощности по фазе А

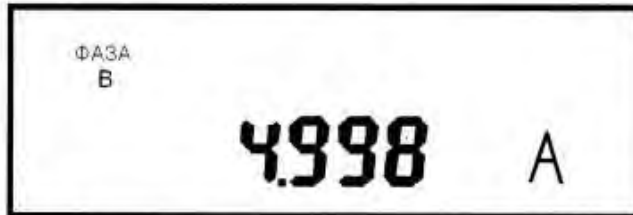


Рисунок 17 - Пример индикации среднеквадратического значения тока по фазе В



Рисунок 18 - Пример индикации среднеквадратического значения напряжения по фазе С

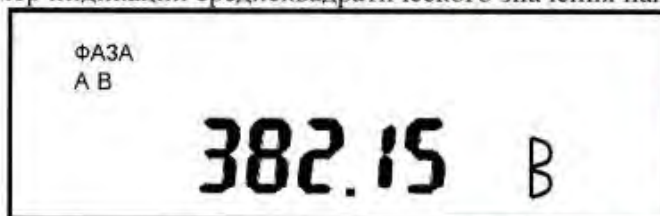


Рисунок 19 - Пример индикации среднеквадратического значения линейного напряжения между фазами А и В



Имя № докум.	Исполн. и дата	Взам. инв. №	Изм. № докум.	Исполн. и дата
--------------	----------------	--------------	---------------	----------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.

ВНКЛ.411152.053 ПС

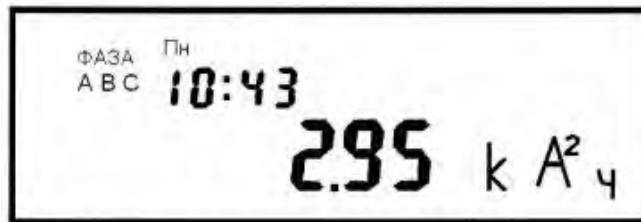


Рисунок 20 - Пример индикации значения удельной энергии потерь в цепях тока



Рисунок 21 - Пример индикации суммарного значения коэффициента реактивной мощности цепи $\text{tg } \varphi$



Рисунок 22 - Пример индикации времени подачи некачественной энергии на РДЧ

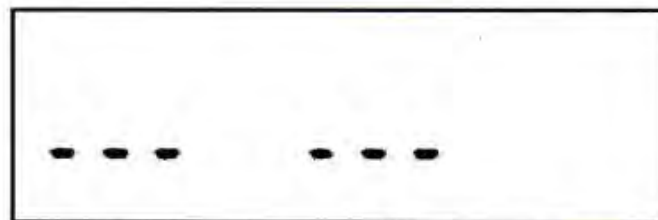


Рисунок 23 - Пример индикации отключения РУ (мигание двух центральных символов означает, что отключение произошло по превышению УПМ)

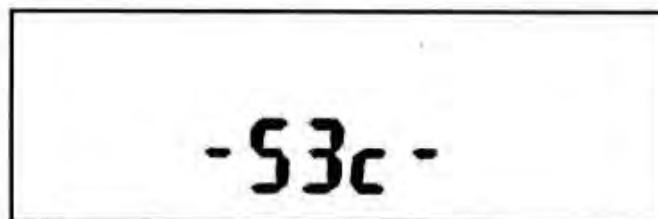


Рисунок 24 - Пример индикации времени, оставшегося до включения РУ

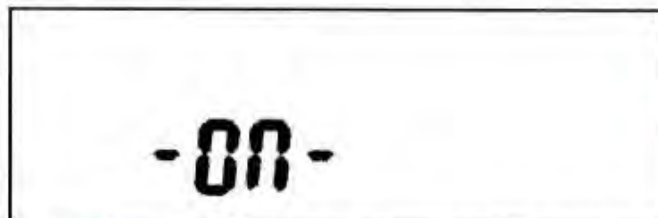


Рисунок 25 - Пример индикации готовности к работе оптопорта



Имя № модуля	Подп. и дата	Взвеш. вес. №	Имя № модуля	Подп. и дата

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.

ВНКЛ.411152.053 ПС

8 СВЕДЕНИЯ О ХРАНЕНИИ

8.1 Счетчики до введения в эксплуатацию следует хранить в транспортной или потребительской таре (упаковке).

8.2 Счетчики хранят в закрытых помещениях при температуре от минус 40 до 60 °С и верхнем значении относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре 35 °С при отсутствии агрессивных паров и газов.

8.3 При хранении на стеллажах и полках (только в потребительской таре) счетчики должны быть уложены не более чем в 10 рядов по высоте с применением прокладочных материалов через 5 рядов и не ближе 0,5 м от отопительной системы.

8.4 Хранение счетчиков без упаковки допустимо только в ремонтных мастерских с укладкой не более 5 рядов по высоте с прокладками из картона или фанеры.

9 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

9.1 Счетчики транспортируют в крытых железнодорожных вагонах, в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов, автомобильным или водным транспортом с защитой от дождя и снега.

9.2 Условия транспортирования: в транспортной и потребительской таре при условиях тряски с ускорением не более 30 м/с² при частоте ударов от 80 до 120 в минуту, при температуре окружающего воздуха от минус 50 до 70 °С, верхнем значении относительной влажности воздуха 95 % при температуре 30 °С.

10 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям технических условий ТУ 4228-064-11821941-2014 и ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012 при соблюдении правил хранения, транспортирования и эксплуатации, а также при сохранности поверочной пломбы.

10.2 Гарантийный срок эксплуатации счетчиков – 5 лет.

10.3 Гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты ввода счетчиков в эксплуатацию. При отсутствии отметки о вводе в эксплуатацию гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты передачи (отгрузки) счетчиков покупателю. Если дату передачи (отгрузки) установить невозможно, гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты изготовления счетчиков.

10.4 Гарантийные обязательства не распространяются на счетчики:

- а) с нарушенной пломбой поверителя;
- б) со следами взлома, самостоятельного ремонта;
- в) с механическими повреждениями элементов конструкции счетчика или оплавлением корпуса, вызванными внешними воздействиями.

Примечание – При представлении счетчиков для ремонта или замены в течение гарантийного срока обязательно предъявление настоящего паспорта с отметками о дате выпуска и дате ввода в эксплуатацию.



Изм. №	Подп. в авто
№	Подп. №
Изм. №	Изм. №
Изм. №	Изм. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	Лист
						16

ВНКЛ.411152.053 ПС

14 ЗАМЕЧАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дата	Содержание замечания	Причина возникновения	Принятые меры	ФИО, дата и подпись ответственного лица

15 ДАННЫЕ О ПЕРИОДИЧЕСКОЙ, ВНЕОЧЕРЕДНОЙ ПОВЕРКЕ

Дата	Причина проведения поверки	Результат поверки	Наименование органа, проводившего поверку, ФИО поверителя, должность	Подпись поверителя, место оттиска поверительного клейма



Подп. и дата	Подп. и дата
Изм. № дубл.	Изм. № дубл.
Взвеш. паче. №	Взвеш. паче. №
Изм. № паче. №	Изм. № паче. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.053 ПС	Лист
							18

