

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Нижегородский ЦСМ»

И.И.Решетник
«03» февраля 2011 г.

**СЧЁТЧИКИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СТАТИЧЕСКИЕ ОДНОФАЗНЫЕ
«Меркурий 206»**

Руководство по эксплуатации

Приложение Г

Методика поверки

АВЛГ.411152.032 РЭ1

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1 Операции и средства поверки	4
2 Требования безопасности	5
3 Требования к квалификации поверителей	5
4 Условия поверки	5
5 Подготовка к поверке	5
6 Проведение поверки	6
7 Оформление результатов поверки	13
Приложение А – Форма протокола поверки	14
Приложение Б - Схема для проверки функционирования PLC-модема	15

Подп. и дата		Инв.№ дубл.		Взам. инв.№		Подп. и дата								
Инв.№ подл.		Разраб.	Пров.	Н.контр.	Утв.	Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.032 РЭ1			
											Счётчики электрической энергии статические однофазные «Меркурий 206» Методика поверки			
											Лит.	Лист	Листов	
												2	16	

Настоящая методика составлена с учётом требований РМГ 51-2002, ГОСТ 8.584-2004 и в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005 и устанавливает методику первичной, периодической и внеочередной поверки многотарифных счётчиков «Меркурий 206», а также объём, условия поверки и подготовку к ней.

Структура условного обозначения счётчиков, на которые распространяется настоящая методика поверки:

«Меркурий 206 PR(C)LSNO»,

- **Меркурий** - торговая марка счётчика;
- **206** - серия счётчика;
- **P** – профиль мощности, журнал событий;
- **R** – интерфейс RS-485;
- **C** – интерфейс CAN;
- **L** – PLC-модем;
- **S** – внутреннее питание интерфейса;
- **N** – электронная пломба;
- **O** – встроенное реле.

Примечание - Отсутствие буквы в условном обозначении означает отсутствие соответствующей функции. Оптопорт присутствует во всех модификациях счётчика.

При выпуске счётчиков из производства и ремонта проводят первичную поверку.

Первичной поверке подлежит каждый счётчик.

Межповерочный интервал 16 лет.

Периодической поверке подлежат счётчики, находящиеся в эксплуатации или на хранении по истечении межповерочного интервала.

Внеочередную поверку производят в случае:

- повреждения знака поверительного клейма (пломбы) и в случае утери формуляра;
- ввода в эксплуатацию счётчика после длительного хранения (более половины межповерочного интервала);
- проведения повторной юстировки или настройки, известном или предполагаемом ударном воздействии на счётчик или неудовлетворительной его работе;
- продажи (отправки) потребителю счётчика, нереализованного по истечении срока, равного половине межповерочного интервала.

Инд. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Инв. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

					АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		3

1 Операции и средства поверки

1.1 Выполняемые при поверке операции, а также применяемые при этом средства поверки указаны в таблице 1.

Последовательность операций проведения поверки обязательна.

Таблица 1 - Последовательность операций поверки

Наименование операции	Номер пункта	Проведение операции при		Наименование средств поверки, технические характеристики
		первичной поверке	периодической поверке	
1. Внешний осмотр	6.1	Да	Да	
2. Проверка электрической прочности изоляции	6.2	Да	Да	Прибор для испытания электрической прочности УПУ-10: испытательное напряжение до 10 кВ, погрешность установки напряжения ± 5 %
3. Опробование	6.3	Да	Да	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М:
4. Проверка метрологических характеристик счётчика	6.4	Да	Да	Ном. ток: (0,01 – 100) А; Ном напряжение 230 В; Погрешность измерения: активной энергии ± 0,15 %, реактивной энергии ± 0,3 % Секундомер СОСпр-26-2
4.1. Проверка стартового тока (чувствительности).	6.4.1	Да	Да	Время измерения более 30 мин Частотомер электронно-счетный ЧЗ-64: диапазон частот 0,1 Гц-100 МГц погрешность 2×10 ⁻⁹
4.2. Проверка отсутствия самохода	6.4.2	Да	Да	Персональный компьютер с операционной системой Windows-9X,-2000,-XP с последовательным портом RS-232.
4.3. Определение погрешности измерения активной и реактивной энергии	6.4.3	Да	Да	Преобразователь интерфейсов USB-CAN/RS-232/RS-485 «Меркурий 221» Оптоадаптер
4.4. Определение погрешности измерения активной и реактивной мощности	6.4.4	Да	Да	Технологическое приспособление «RS-232 - PLC»
4.5. Определение погрешности измерения напряжения и тока	6.4.5	Да	Да	Концентратор «Меркурий 225»
4.6. Определение погрешности измерения частоты сетевого напряжения	6.4.6	Да	Да	Тестовое программное обеспечение «Конфигуратор счётчиков Меркурий»
4.7. Определение точности хода встроенных часов	6.4.7	Да	Да	Тестовое программное обеспечение «BMonitorFEC»

Примечания

1 Допускается проведение поверки счётчиков с применением средств поверки, не указанных в таблице, но обеспечивающих определение и контроль метрологических характеристик поверяемых счётчиков с требуемой точностью.

2 Средства поверки должны быть поверены и иметь действующее клеймо поверки.

Подп. и дата	
Инв.№ дубл.	
Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл.	

						АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист 4
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			

2 Требования безопасности

2.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования ГОСТ12.2.007.0-75, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

3 Требования к квалификации поверителей

3.1 Поверку осуществляют аккредитованные в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели.

3.2 Все действия по проведению измерений при проверке счётчиков электроэнергии и обработки результатов измерений проводят лица, изучившие настоящий документ, руководство по эксплуатации используемых средств измерений и вспомогательных средств поверки.

4 Условия поверки

4.1 Порядок представления счётчиков на поверку должен соответствовать требованиям ПР 50.2.006-94.

4.2 При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

Температура окружающего воздуха, °С	23 ± 2
Относительная влажность воздуха, %	от 30 до 80
Атмосферное давление, мм рт. ст.	от 630 до 795
Внешнее магнитное поле	отсутствует
Частота измерительной сети, Гц	50 ± 0,3
Форма кривой напряжения и тока измерительной сети	синусоидальная Кг не более 2 %
Отклонение номинального напряжения	± 1,0 %

4.3 Поверка должна производиться на аттестованном оборудовании с применением средств поверки, имеющих действующее клеймо поверки.

5 Подготовка к поверке

Перед проведением поверки следует выполнить следующие подготовительные работы:

5.1 Проверить наличие и работоспособность основных и вспомогательных средств поверки, перечисленных в таблице 1.

5.2 Проверить наличие действующих свидетельств о поверке (аттестации) и оттисков поверительных клейм у средств поверки.

5.3 Проверить наличие заземления всех составных частей поверочной схемы.

5.4 Подготовить средства поверки к работе в соответствии с руководством по эксплуатации и проверить их работоспособность путём пробного пуска.

Инд.№ дубл.	Подп. и дата
Взам.инв.№	Подп. и дата
Инд.№ подл.	Подп. и дата

					АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		5

6 Проведение поверки

6.1 Внешний осмотр

6.1.1 При внешнем осмотре должно быть установлено соответствие счётчика следующим требованиям:

- лицевая панель счётчика должна быть чистой и иметь чёткую маркировку в соответствии с требованиями конструкторской документации;
- во все резьбовые отверстия токоотводов должны быть ввёрнуты до упора винты с исправной резьбой;
- на крышке зажимной колодки счётчика должна быть нанесена схема подключения счётчика к электрической сети;
- в комплекте счётчика должны быть: формуляр АВЛГ.411152.032 ФО и руководство по эксплуатации АВЛГ.411152.032 РЭ.

6.1.2 На лицевую часть панели счётчика должно быть нанесено офсетной печатью или другим способом, не ухудшающим качества:

- класс точности по ГОСТ 8.401;
- условное обозначение единиц учёта электрической энергии;
- передаточное число;
- номер счётчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- базовый и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- номинальная частота энергосети;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления счётчика;
- знак утверждения типа по ПР 50.2.009;
- знак соответствия по ГОСТ Р 50460;
- испытательное напряжение изоляции (символ С2 по ГОСТ 23217);
- ГОСТ Р 52320, ГОСТ Р 52322, ГОСТ Р 52425;
- условное обозначение подключения счётчика к электросети по ГОСТ 25372;
- знак по ГОСТ 25874.

6.2 Проверка электрической прочности изоляции

6.2.1 При проверке электрической прочности изоляции испытательное напряжение необходимо подавать, начиная с минимального или со значения рабочего напряжения. Увеличение напряжения до испытательного значения следует производить плавно или равномерно ступенями за время (5 ÷ 10) с.

6.2.2 Результат проверки считают положительным, если электрическая изоляция выдерживает в течение одной минуты испытательное напряжение 4 кВ переменного тока частотой 50 Гц между соединёнными между собой цепями 1-4 и контактами 5-10, соединёнными с «землёй».

6.3 Опробование

При опробовании проверяется:

- функционирование жидкокристаллического индикатора (ЖКИ),
- функционирование интерфейсов связи;
- функционирование PLC-модема.

6.3.1 Проверка функционирования ЖКИ.

6.3.1.1 При включении счётчика необходимо проверить включение всех сегментов индикатора. Пример работающего ЖКИ приведён на рисунке 1.

Инд.№ подл.	Подп. и дата
Взам.инв.№	Инд.№ дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

					АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		6

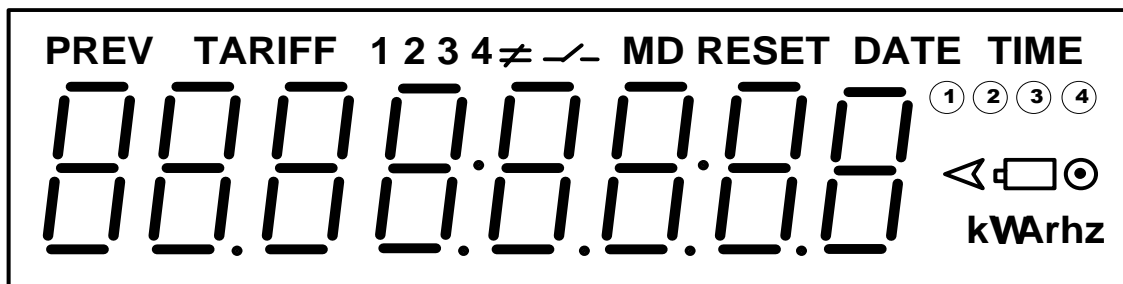


Рисунок 1

6.3.1.2 Подключить счётчик к установке УАПС-1М.

Установить на УАПС-1М напряжение 230 В, ток в нагрузке отсутствует.

Записать значение потребленной электроэнергии с ЖКИ.

Установить на установке ток 10 А при коэффициенте мощности 1,0. При этом должно происходить увеличение значения потреблённой электроэнергии. По истечении 15 мин записать показания потреблённой электроэнергии. Разница в показаниях должна быть в пределах от 560 до 590 Вт·ч.

Если все описанные действия завершились успешно, то ЖКИ счётчика функционирует исправно.

6.3.2 Проверка функционирования интерфейсов и возможности программирования и считывания информации через интерфейс связи

6.3.2.1 Для проверки возможности программирования и считывания через интерфейс необходимо подсоединить к порту RS-232 персонального компьютера преобразователь интерфейсов USB-CAN/RS-232/RS-485 «Меркурий 221».

Включить счётчик и компьютер.

Запустить программу «Конфигуратор счётчиков Меркурий».

6.3.2.2 Открыть вкладку «**Параметры связи**». На экране должно появиться окно, изображённое на рисунке 2.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	АВЛГ.411152.032 РЭ1					Лист
										7
					Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

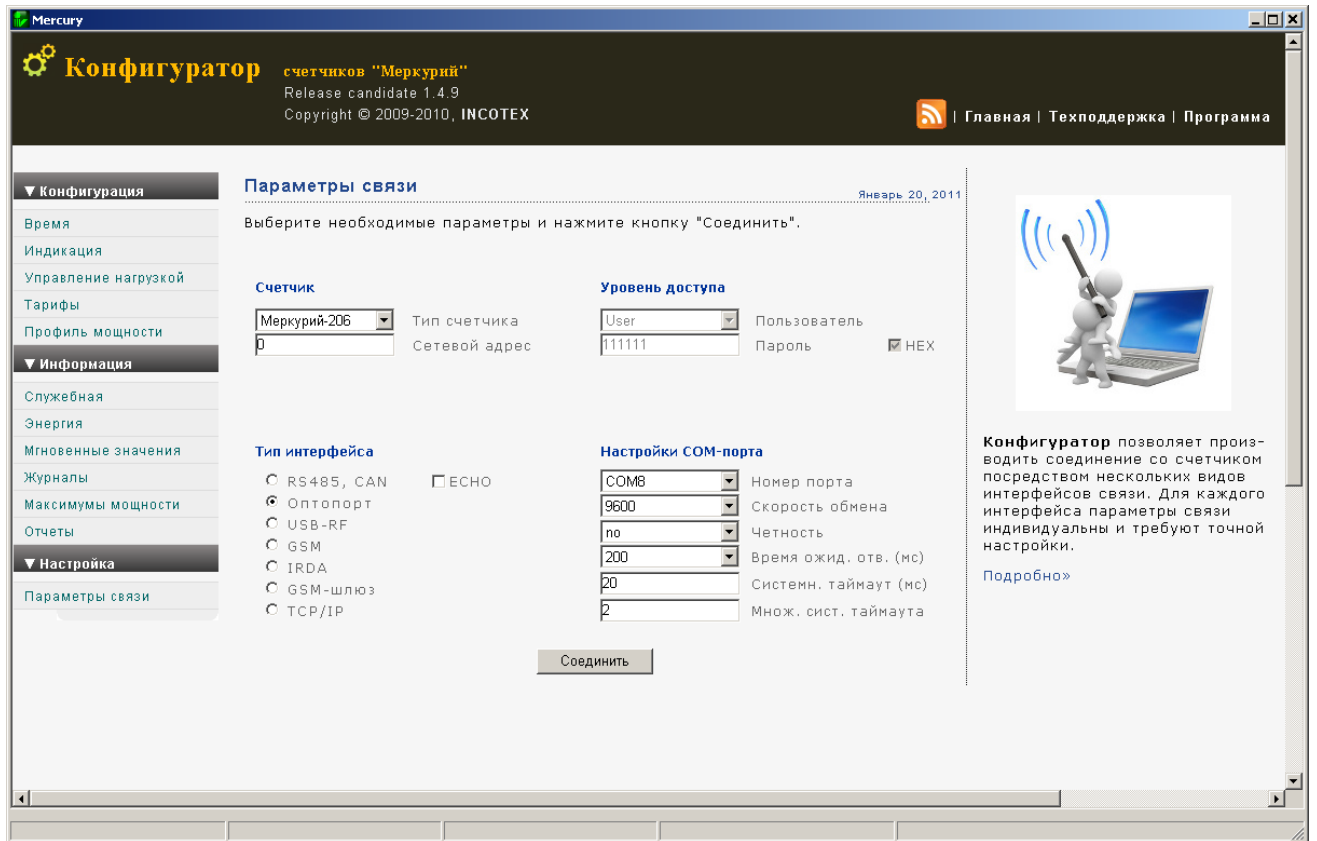


Рисунок 2

Выбрать тип счётчика «Меркурий 206», тип интерфейса, скорость обмена, номер порта. Нажать кнопку «Соединить».

6.3.2.3 Проверка программирования и считывания тарифного расписания.

Для проверки чтения тарифного расписания необходимо выполнить операции п.6.3.2.1.

6.3.2.3.1 Открыть вкладку «Тарифы». На экране должно появиться окно, изображённое на рисунке 3.

Считать тарифное расписание счётчика, нажав кнопку «Прочитать из счётчика». При этом в таблице должно отобразиться тарифное расписание, которое было записано в него ранее.

Инв.№ подл.	Подп. и дата
Взам.инв.№	Подп. и дата
Инв.№ дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
						8

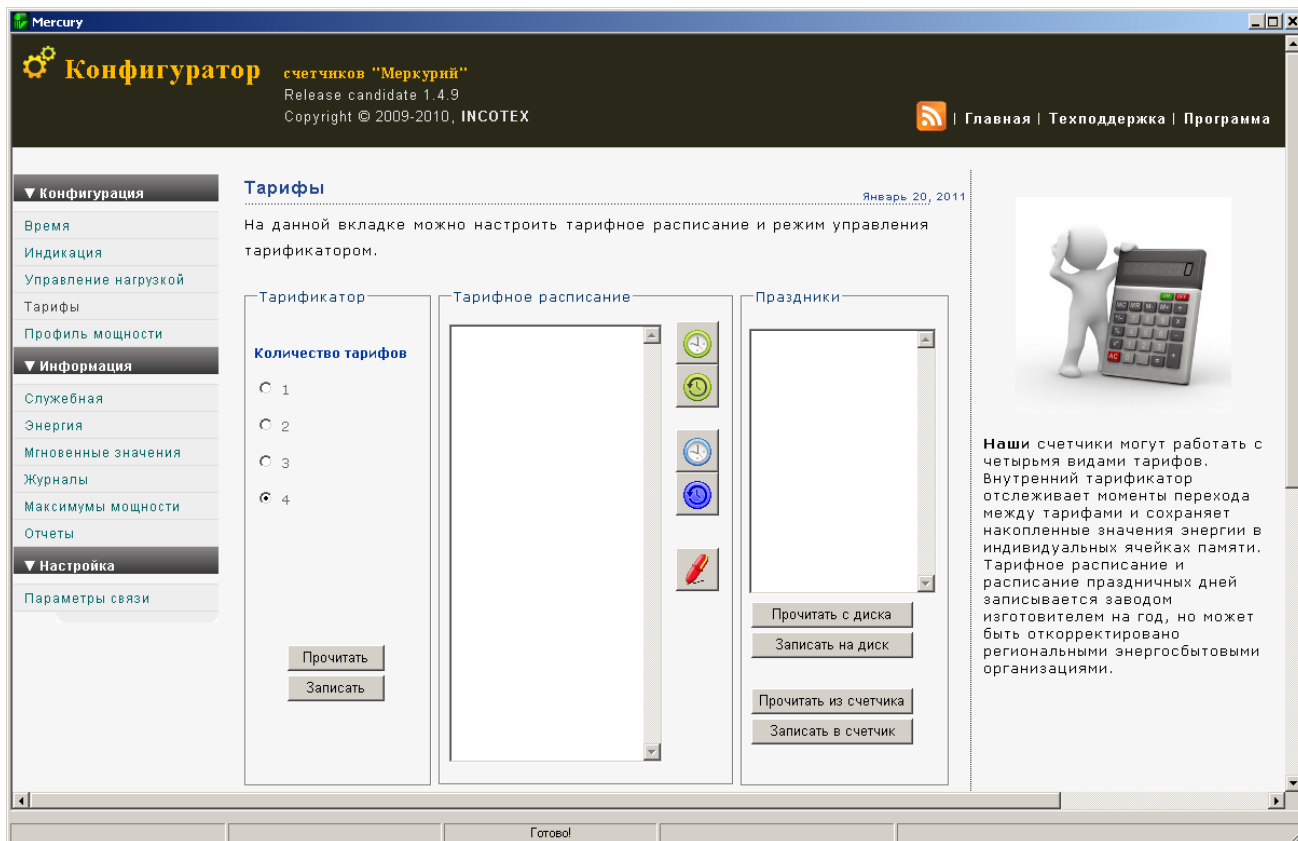


Рисунок 3

6.3.2.3.2 Для программирования тарифного расписание необходимо выбрать определённый день и месяц. Изменить тарифное расписание и записать его в счётчик, нажав кнопку «**Записать в счётчик**». Для проверки записанного нового тарифного расписание необходимо считать его из счетчика, выполнив операции п.6.3.2.3.1.

Если описанные действия прошли успешно, то программирование и считывание тарифного расписание осуществлены правильно.

6.3.2.3.3 Аналогичным образом можно проверить программирование и считывание другой информации.

6.3.3 Проверка функционирования PLC-модема и возможности передачи и приёма информации через PLC-модем

6.3.3.1 Для проверки возможности передачи и приёма информации через PLC-модем счётчика необходимо собрать схему в соответствии с приложением Б.

Убедиться, что адрес PLC-модема установлен верно. Запустить программу «BMonitor». Включить технологическое приспособление (концентратор «Меркурий-225») и счётчик. Сконфигурировать концентратор. Через время не более 5 мин на экране монитора персонального компьютера (ПК) в соответствующем разделе (окне) программы «BMonitor» должно появиться значение накопленной энергии в кВт·ч в соответствии с текущим режимом работы счётчика.

Сравнить эти показания с показаниями на ЖКИ счётчика. Если они совпадают, то PLC-модем в счётчике функционирует нормально.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взаим. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата						Лист
АВЛГ.411152.032 РЭ1					Лист					
					Копировал					Формат А4

6.4 Определение метрологических характеристик счётчика

6.4.1 Проверка стартового тока (чувствительности).

Проверку стартового тока производят на установке УАПС-1М при номинальном напряжении 230 В, коэффициенте мощности, равном единице, и значении тока 10 мА для счётчиков с $I_b = 5$ А и 20 мА для счётчиков с $I_b = 10$ А.

Перед началом проверки необходимо перевести импульсный выход счётчика в режим поверки.

Результаты проверки считаются положительными, если счётчик регистрирует электроэнергию: импульсный выход счётчика периодически меняет своё состояние (проверяется по светодиоду, который мигает в такт импульсному выходу).

6.4.2 Проверка отсутствия самохода

При проверке самохода установить в параллельной цепи счётчика напряжение 264,5 В. Ток в последовательной цепи должен отсутствовать. При этом необходимо контролировать с помощью секундомера период мигания светового индикатора потребляемой мощности счётчика на установке УАПС-1М.

Результаты проверки считаются положительными, если импульсный выход счётчика создает не более одного импульса в течение времени:

- 2,6 мин для счётчиков с максимальным током 100 А;
- 3,3 мин для счётчиков с максимальным током 80 А;
- 4,4 мин для счётчиков с максимальным током 60 А.

6.4.3 Определение погрешности счётчика при измерении активной и реактивной энергии производится методом непосредственного сличения на установке УАПС-1М. Перед началом поверки необходимо прогреть счётчик в течении 10 минут.

6.4.3.1 Погрешность счётчика при измерении активной энергии определяют при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 2.

Таблица 2

Номер испытания	Параметры входных сигналов			Пределы допускаемой погрешности при измерении активной энергии, %	Время измерения, с
	напряжение, В	ток, А	cos φ		
1	230	$0,05I_b$	1,0	$\pm 1,5$	60
2	230	$0,1I_b$	1,0	$\pm 1,0$	60
3	230	I_b	1,0	$\pm 1,0$	20
4	230	I_{max}	1,0	$\pm 1,0$	5
5	230	$0,1I_b$	0,5инд	$\pm 1,5$	90
6	230	$0,1I_b$	0,8емк	$\pm 1,5$	90
7	230	$0,2I_b$	0,5инд	$\pm 1,0$	60
8	230	$0,2I_b$	0,8емк	$\pm 1,0$	60
9	230	I_b	0,5инд	$\pm 1,0$	30
10	230	I_b	0,8емк	$\pm 1,0$	30
11	230	I_{max}	0,5инд	$\pm 1,0$	10
12	230	I_{max}	0,8емк	$\pm 1,0$	10

Результаты проверки считаются положительными, и счётчик соответствует классу точности 1, если во всех измерениях погрешность находится в пределах допускаемых значений погрешности, приведённых в таблице 2.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	АВЛГ.411152.032 РЭ1					Лист
										10
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата						

6.4.3.2 Погрешность счётчика при измерении реактивной энергии определяют при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности при измерении реактивной энергии, %	Время измерения, с
	напряжение, В	ток, А	Sin φ		
1	230	0,05I _б	1,0	±2,5	60
2	230	0,1I _б	1,0	±2,0	60
3	230	I _б	1,0	±2,0	20
4	230	I _{макс}	1,0	±2,0	5
5	230	0,1I _б	0,5инд	±2,5	90
6	230	0,1I _б	0,5емк	±2,5	90
7	230	0,2I _б	0,5инд	±2,0	60
8	230	0,2I _б	0,5емк	±2,0	60
9	230	I _б	0,5инд	±2,0	30
10	230	I _б	0,5емк	±2,0	30
11	230	I _{макс}	0,5инд	±2,0	10
12	230	I _{макс}	0,5емк	±2,0	10

Результаты проверки считаются положительными, и счётчик соответствует классу точности 2, если во всех измерениях погрешность находится в пределах допускаемых значений погрешности, приведённых в таблице 3.

6.4.4 Определение погрешности измерения активной и реактивной мощности производится методом сравнения со значением мощности, измеренной эталонным счётчиком в соответствии с формулами:

$$\delta P = \frac{P_{\text{изм}} - P_0}{P_0} \cdot 100, \%$$

$$\delta Q = \frac{Q_{\text{изм}} - Q_0}{Q_0} \cdot 100, \%$$

где P_{изм}, Q_{изм}, - значение активной, реактивной мощности, измеренное счётчиком; P₀, Q₀ - значение активной, реактивной мощности, измеренное установкой.

Измерение активной и реактивной мощности необходимо проводить при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблицах 2 и 3.

Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения мощности находятся в пределах, рассчитываемых по формуле:

$$\delta p = \pm \left[K + 0,05 \left(\frac{P_{\text{max}}}{P} - 1 \right) \right],$$

где K – класс точности;
P_{max} - максимальная мощность счётчика,
P - измеренное значение мощности.

Подп. и дата	
Инв.№ дубл.	
Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл.	

					АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		11

6.4.5 Определение погрешности измерения напряжения и тока производится методом сравнения со значениями напряжения и тока, измеренных эталонным счётчиком установки в соответствии с формулами:

$$\delta u = \frac{U_{\text{Изм}} - U_0}{U_0} \cdot 100, \%$$

$$\delta i = \frac{I_{\text{Изм}} - I_0}{I_0} \cdot 100, \%$$

где $U_{\text{Изм}}$, $I_{\text{Изм}}$ – значения напряжения и тока, измеренные счётчиком;
 U_0 , I_0 – значение напряжения и тока, измеренные эталонным счётчиком установки.

Измерение напряжения необходимо проводить при следующих значениях напряжения: $0,8U_{\text{ном}}$, $U_{\text{ном}}$, $1,15U_{\text{ном}}$.

Измерение тока необходимо проводить при следующих значениях тока: $0,05I_б$, $0,1I_б$, $I_б$, $I_{\text{макс}}$.

Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения напряжения находятся в пределах $\pm 1,0 \%$.

Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения тока в диапазоне токов от $0,05I_б$ до $I_б$ находятся в пределах:

$$\delta i = \pm \left[1 + 0,4 \left(\frac{I_б}{I} - 1 \right) \right], \%$$

где $I_б$ – базовый ток счётчика,
 I – измеренное значение тока.

Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения тока в диапазоне токов от $I_б$ до $I_{\text{макс}}$ находятся в пределах $\pm 1,0 \%$.

6.4.6 Определение погрешности измерения частоты сетевого напряжения производится методом сравнения со значением частоты сети, измеренной с помощью частотомера ЧЗ-64 и рассчитывается по формуле:

$$\delta F = \frac{F_u - F_0}{F_0} \cdot 100, \%$$

где F_u – значение частоты, измеренное счётчиком;
 F_0 – значение частоты, измеренное частотомером.

Измерение частоты необходимо проводить при следующих значениях частоты: 45 Гц; 50 Гц; 55 Гц.

Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения частоты находятся в пределах $\pm 0,5 \%$.

6.4.7 Определение точности хода встроенных часов

Определение точности хода встроенных часов производится во включенном состоянии.

Подключить счётчик к компьютеру. Импульсный выход счётчика подключить к частотомеру согласно рисунка 4.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	<p>Результаты проверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения тока в диапазоне токов от $I_б$ до $I_{\text{макс}}$ находятся в пределах $\pm 1,0 \%$.</p>					Лист	
											12
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата							

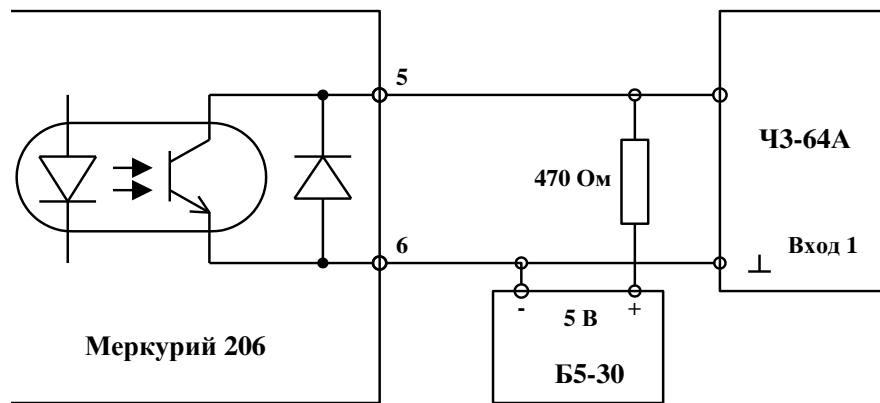


Рисунок 4

С помощью программы «Конфигуратор счётчиков Меркурий», перевести импульсный выход счётчика в режим проверки частоты кварца. Измерить период с относительной погрешностью не хуже 10^{-7} (измерение проводить по спаду).

Рассчитать точность хода часов без коррекции по формуле:

$$T_{\text{ч}} = \frac{86400 \cdot (t_{\text{ист}} - t_{\text{изм}})}{t_{\text{ист}}},$$

где $t_{\text{ист}}$ – период, равный 1/4096 Гц;

$t_{\text{изм}}$ – измеренный период

Рассчитать точность хода часов с учётом коррекции по формуле:

$$T = 86400/K + T_{\text{ч}},$$

где K – коэффициент коррекции, считанный из счётчика.

Результаты проверки считаются положительными, если точность хода часов находится в пределах $\pm 0,5$ с/сутки.

7 Оформление результатов поверки

7.1 Положительные результаты поверки оформляются протоколом (Приложение А), на счётчики накладывают оттиск поверительного клейма и делается запись в формуляре.

7.2 Счётчики, прошедшие поверку с отрицательным результатом, бракуются, клеймо предыдущей поверки гасят, а счётчик изымают из обращения. Отрицательные результаты поверки оформляются в соответствии с требованиями ПР 50.2.006.

Инд. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Инд. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

АВЛГ.411152.032 РЭ1

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(рекомендуемое)

Форма протокола поверки

наименование организации, проводившей поверку

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ № _____ от _____ 20__ г.

Счётчик типа _____ Зав№ _____ Год выпуска _____ Изготовитель _____

Принадлежит _____

Основные технические характеристики по ГОСТ (ТУ) _____

- класс точности или пределы допускаемой основной относительной погрешности _____

- номинальное напряжение _____ В

- номинальный ток _____ А

Дата предыдущей поверки _____

Поверочная установка типа _____ № _____ свидетельство о поверке установки № _____ от _____ 20__ г., срок действия до _____ 20__ г., эталонный счётчик типа _____ № _____, предназначена для поверки счётчиков типа _____ и класса точности _____ при соотношении основных относительных погрешностей эталонного и поверяемого счётчиков, не превышающем _____

Результаты поверки:

Внешний осмотр _____

Проверка изоляционных свойств _____

Опробование и проверка правильности работы счётного механизма и импульсного выхода _____

Проверка отсутствия самохода _____

Проверка порога чувствительности _____

Таблица А.1 – Результаты определения основной относительной погрешности в режимах симметрии и несимметрии нагрузок, а также значение разности погрешностей для различных режимов при номинальном токе и коэффициенте мощности, равном единице

Напряжение, В	Нагрузка, % номинального тока	cosφ	Основная относительная погрешность, %	Разность погрешностей в режимах симметричной и несимметричной нагрузок, %

Заключение _____

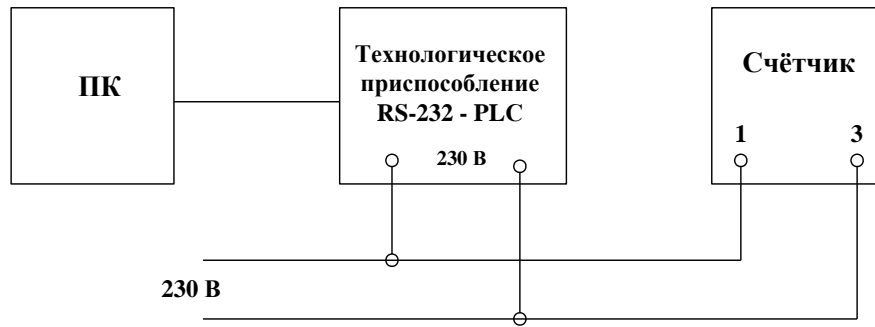
Поверку провёл _____
подпись _____ имя, отчество, фамилия

Подп. и дата	
Инв.№ дубл.	
Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл.	

					АВЛГ.411152.032 РЭ1	Лист
						14
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

Схема для проверки функционирования PLC-модема



Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

АВЛГ.411152.032 РЭ1

Лист

15

