


СОГЛАСОВАНО  
Технический директор ООО «НИЦ «ЭНЕРГО»



 М.С. Казаков

2022 г.

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ  
ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ СОСТОЯНИЯ  
ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕЙ И ГЕНЕРАТОРОВ  
е-МСМ**

**Методика поверки**

**МП-НИЦЭ-042-22**

**г. Москва  
2022**

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая методика распространяется на системы контроля состояния электродвигателей и генераторов e-MCM, изготавливаемых компанией «Artesis Teknoloji Sistemleri A.Ş.», Турция, и устанавливает методику их первичной и периодической поверок.

Системы контроля состояния электродвигателей и генераторов e-MCM (далее по тексту – системы, приборы) предназначены для измерений напряжения и силы переменного тока в трехфазной системе электроснабжения электродвигателей и генераторов.

При проведении поверки должна обеспечиваться прослеживаемость систем контроля состояния электродвигателей и генераторов e-MCM к государственному первичному эталону ГЭТ 89-2008 по Приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 03 сентября 2021 г. № 1942 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений переменного электрического напряжения до 1000 В в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $2 \cdot 10^9$  Гц»; к государственному первичному эталону ГЭТ 88-2014 по Приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 14 мая 2015 г. № 575 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений силы переменного электрического тока от  $1 \cdot 10^{-16}$  до 100 А в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $1 \cdot 10^6$  Гц».

Поверка систем контроля состояния электродвигателей и генераторов e-MCM должна проводиться в соответствии с требованиями настоящей методики поверки.

Интервал между поверками – 2 года.

Не предусмотрена возможность проведения поверки отдельных измерительных каналов и (или) отдельных автономных блоков из состава средства измерений, для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений.

Методы, обеспечивающие реализацию методики поверки – метод прямых измерений, метод сличения.

## 1 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

1.1 При поверке выполняются операции, указанные в таблице 1.

1.2 При получении отрицательных результатов при выполнении любой из операций поверка прекращается и прибор бракуется.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	6
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	7
Проверка программного обеспечения средства измерений	Да	Да	8
Определение основной относительной погрешности измерений напряжения переменного тока	Да	Да	9.2
Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока	Да	Да	9.3
Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10

## 2 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха от +18 до +28 °С;
- относительная влажность от 30 до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106 кПа или от 630 до 795 мм рт. ст.

## 3 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

3.1 К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику поверки, эксплуатационную документацию на поверяемые средства измерений и средства поверки.

3.2 К проведению поверки допускаются лица, соответствующие требованиям, изложенным в статье 41 Приказа Минэкономразвития России от 26.10.2020 года № 707 (ред. от 30.12.2020 года) «Об утверждении критериев аккредитации и перечня документов, подтверждающих соответствие заявителя, аккредитованного лица критериям аккредитации».

## 4 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

4.1 При проведении поверки должны применяться средства измерений, перечисленные в таблице 2.

4.2 Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие требуемую точность передачи единиц величин поверяемому средству измерений.

4.3 Все средства поверки должны быть исправны, поверены и иметь сведения (отметки в формулярах или паспортах) о поверке.

Таблица 2 – Средства поверки

Операция поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Рекомендуемый тип средства поверки, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – рег. №) и (или) метрологические или основные технические характеристики средства поверки
<b>Основные средства поверки</b>		
Определение основной относительной погрешности измерений напряжения переменного тока	Калибратор 3 разряда по ГПС, Утвержденной Приказом Росстандарта от 03 сентября 2021 г. № 1942. От 20 до 690 В. $\delta = \pm 0,25 \%$	Калибраторы универсальные 9100, 9100E: модификация 9100, рег. № 25985-09
Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока	Калибратор 2 разряда по ГПС, Утвержденной Приказом Росстандарта от 14 мая 2015 г. № 575. От 1 до 2000 А. $\delta = \pm 0,33 \%$	Калибраторы универсальные 9100, 9100E: модификация 9100 с опцией 200, рег. № 25985-09 с опцией 200. Трансформаторы тока измерительные переносные ТТИП: модификация ТТИП-5000/5, рег. № 39854-08. Прибор электроизмерительный эталонный многофункциональный «Энергомонитор-3.1КМ», рег.

Операция поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Рекомендуемый тип средства поверки, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – рег. №) и (или) метрологические или основные технические характеристики средства поверки
		№ 52854-13. Источник тока регулируемый ИТ5000
<b>Вспомогательные средства поверки</b>		
Определение условий проведения поверки	Средство измерений температуры окружающего воздуха в диапазоне от +10 до +30 °С. $\Delta = \pm 0,5$ °С	Термометры ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4, рег. № 303-91
	Средство измерений относительной влажности воздуха в диапазоне от 20 до 90 %. $\Delta = \pm 6$ %	Психрометры аспирационные МВ-4-2М, М-34-М: модификация М-34-М, рег. № 10069-11
	Средство измерений атмосферного давления в диапазоне от 80 до 106 кПа. $\Delta = \pm 0,2$ кПа	Барометры-анероиды метеорологические БАММ-1, рег. № 5738-76

Допускается применение средств поверки с метрологическими и техническими характеристиками, обеспечивающими требуемую точность передачи единиц величин поверяемому средству измерений, установленную Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 03 сентября 2021 г. № 1942 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений переменного электрического напряжения до 1000 В в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $2 \cdot 10^9$  Гц»; Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 14 мая 2015 г. № 575 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений силы переменного электрического тока от  $1 \cdot 10^{-16}$  до 100 А в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $1 \cdot 10^6$  Гц».

## **5 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ**

5.1 При проведении поверки необходимо соблюдать требования безопасности, установленные ГОСТ 12.3.019-80, «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей». Также должны быть соблюдены требования безопасности, изложенные в эксплуатационных документах на поверяемые приборы и применяемые средства поверки.

## **6 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

При проведении внешнего осмотра должно быть установлено соответствие поверяемого прибора следующим требованиям:

1. Комплектность должна соответствовать руководству по эксплуатации.
2. Все органы управления и коммутации должны действовать плавно и обеспечивать надежность фиксации во всех позициях.
3. Не должно быть механических повреждений корпуса, лицевой панели, органов управления. Незакрепленные или отсоединенные части прибора должны отсутствовать. Внутри корпуса не должно быть посторонних предметов. Все надписи на панелях должны быть четкими и ясными.
4. Все разъемы, клеммы и измерительные провода не должны иметь повреждений и должны быть чистыми.

При наличии дефектов поверяемый прибор бракуется и направляется в ремонт.

## 7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

7.1 Перед поверкой должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

1. Средства измерений, используемые при поверке, должны быть поверены и подготовлены к работе согласно их руководствам по эксплуатации.
2. Поверяемое средство измерений должно быть подготовлено и опробовано в соответствии с руководством по эксплуатации.
3. Провести контроль условий поверки на соответствие требованиям, указанным в разделе 2 с помощью оборудования, указанного в таблице 2.

7.2 Опробование средства измерений

Проверить работоспособность прибора согласно руководству по эксплуатации. Режимы, отображаемые на дисплее, при переключении режимов измерений и нажатии соответствующих клавиш, должны соответствовать требованиям руководства по эксплуатации.

При неверном функционировании прибор бракуется и подлежит ремонту.

## 8 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

8.1 Проверку программного обеспечения средства измерений проводить в следующем порядке:

1. Установить на внешний ПК пакет ПО eMCM Configurator (файл Setup версии не ниже 1.54\_20200401).
2. Включить прибор.
3. Подключить прибор к внешнему ПК через порт Ethernet.
4. Подключиться к ПК по IP адресу указанному на корпусе устройства (рисунок 1)

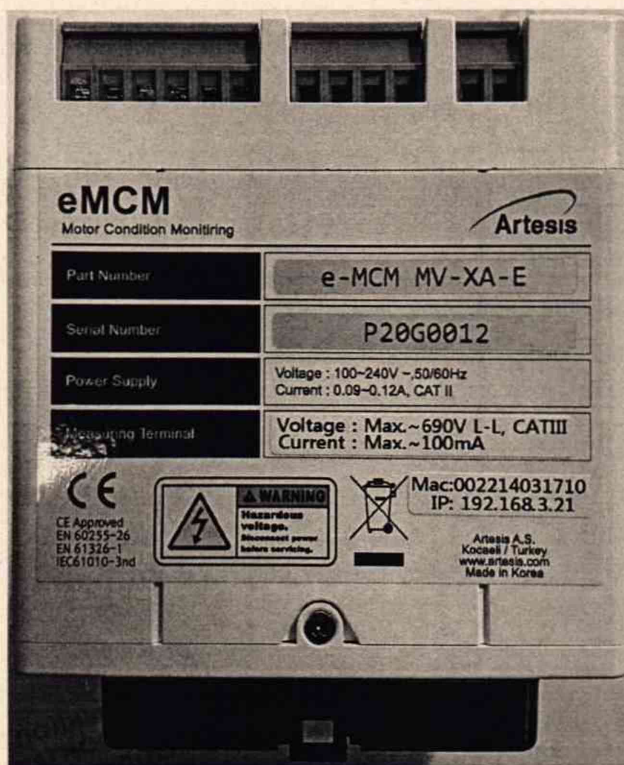


Рисунок 1

5. Запустить ПО API Monitoring Tool.
6. Открыть вкладку «Status» (рисунок 2).

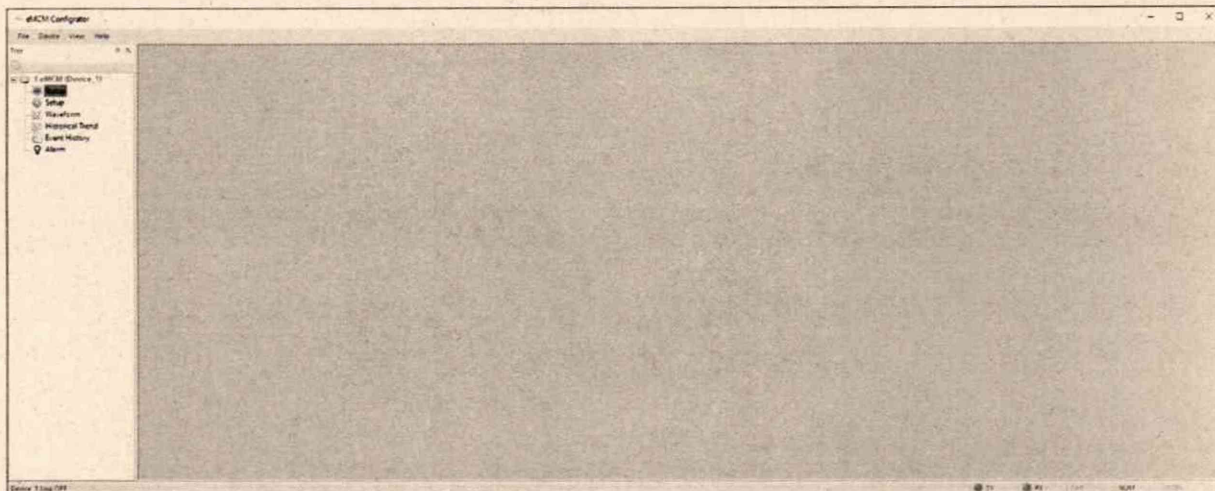


Рисунок 2

7. В разделе «Information» в строке «Firmware version» зафиксировать номер версии встроенного ПО (рисунок 3). Он должен быть не ниже указанного в таблице 3. При невыполнении этих требований поверка прекращается и прибор бракуется.

CURRENT STATUS		PHYSICAL PARAMS		VECTOR		MODE		
Name	Value	Unit	Name	Value	Unit			
Voltage A-B	0.00	V	Active Power	0.00	W	Idle	Monr	
Voltage B-C	0.00	V	Reactive Power	0.00	VA	Check	Upda	
Voltage C-A	0.00	V	Frequency	0.00	Hz	Learn	Need	
Voltage Imbalance	0.00	%	Power Factor	0.00	%	Improve	Need	
Current A Phase	0.00	A	Thermal Capacity	0	%	Device Status		
Current B Phase	0.00	A	Load Ratio	0	%	Data Available	Alarr	
Current C Povthase	0.00	A	Total Running Time	0H 0M		Busy	Error	
Current Imbalance	0.00	%	Running Time	0H 0M		In Check	Warr	
Leakage Current	0.00	mA	Total Whr	0.000	KWh	MOTOR Status		
Leakage Avg	0	mA	Total VARhr	0.000	KVarh	No Data	Watr	
Leakage Min	0	mA	Today Whr	0.000	KWh	OK	Elect	
Leakage Max	0	mA	Today Varh	0.000	KVarh	Watch Line	Mect	
Information			Prev Day Whr	0.000	KWh	Existing Fault		
eMCM 6A LV			Prev Day Varh	0.000	KVarh	Leakage Alarm		
Firmware version : 0.00							OK	Alarr
Diagnosis version : Basic-Line 0.0.0								
Modbus Slave Mode								
Motor Status : STOP								

Рисунок 3

Таблица 3 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	—
Номер версии (идентификационный номер ПО), не ниже	1.0.0
Цифровой идентификатор ПО	—

## 9 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### 9.1 Метрологические характеристики, подлежащие определению

Таблица 4 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений напряжения переменного тока (фазное/линейное), В	от 50 до 400 / от 87 до 690
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений напряжения переменного тока, %	$\pm 0,5$
Диапазон измерений силы переменного тока, А	от 1 до 2000 <sup>1)</sup>
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений силы переменного тока, %	$\pm 1$
Частота переменного тока, Гц	50
Примечание – <sup>1)</sup> - конкретное значение определяется модификацией трансформаторов тока	

Таблица 5 – Модификации трансформаторов тока

Модификация	Номинальный ток, $I_{ном}$ , А <sup>1)</sup>
АсуСТ-Н040-5:100 мА	5
АсуСТ-Н040-10:100 мА	10
АсуСТ-Н040-20:100 мА	20
АсуСТ-Н040-30:100 мА	30
АсуСТ-Н040-40:100 мА	40
АсуСТ-Н040-60:100 мА	60
АсуСТ-Н100-10:100 мА	10
АсуСТ-Н100-20:100 мА	20
АсуСТ-Н100-30:100 мА	30
АсуСТ-Н100-40:100 мА	40
АсуСТ-Н100-60:100 мА	60
АсуСТ-Н100-100:100 мА	100
АсуСТ-Н100-200:100 мА	200
АсуСТ-Н100-250:100 мА	250
АсуСТ-Н138-300:100 мА	300
АсуСТ-Н138-400:100 мА	400
АсуСТ-Н138-600:100 мА	600
АсуСТ-200R-400:100 мА	400
АсуСТ-200R-600:100 мА	600
АсуСТ-200R-800:100 мА	800
АсуСТ-3135R-1000:100 мА	1000
АсуСТ-3135R-1500:100 мА	1500
АсуСТ-4161R-1200:100 мА	1200
АсуСТ-4161R-2000:100 мА	2000
Примечание – <sup>1)</sup> - диапазон измерений силы переменного тока от $0,1 \cdot I_{ном}$ до $1,0 \cdot I_{ном}$ , А	

9.2 Определение основной относительной погрешности измерений напряжения переменного тока

Определение основной относительной погрешности измерений напряжения переменного тока проводить с помощью калибратора универсального 9100.

Определение погрешности прибора проводить в соответствии с ГОСТ 14014-91 в точках, соответствующих 10 – 15 %, 20 – 30 %, 40 – 60 %, 70 – 80 % и 90 – 100 % от верхнего значения диапазона измерений, а также в начальной точке диапазона.

Определение погрешности производить в следующем порядке:

1. Подключить к входам напряжения поверяемого прибора калибратор.
2. Перевести прибор в режим измерений напряжения переменного тока.
3. Перевести калибратор в режим воспроизведения напряжения переменного тока частотой 50 Гц величиной, соответствующей начальной точке диапазона измерений.
4. Запустить процесс измерений и снять показания прибора.
5. Провести измерения по п.п. 1 – 4 для остальных значений напряжения.
6. Рассчитать относительную погрешность измерений напряжения переменного тока по формуле (1).

9.3 Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока

9.3.1 Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока в диапазоне до 1000 А

Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока проводить с помощью калибратора универсального 9100 с опцией 200.

Определение погрешности прибора проводить в соответствии с ГОСТ 14014-91 в точках, соответствующих 10 – 15 %, 20 – 30 %, 40 – 60 %, 70 – 80 % и 90 – 100 % от значения номинального тока используемых трансформаторов тока (для трансформаторов тока модификации АсуСТ-Н040-5:100 мА определение погрешности проводить от 1 А).

Определение погрешности производить в следующем порядке:

1. Подключить к входам тока поверяемого прибора трансформаторы тока.
2. Перевести прибор в режим измерений силы переменного тока.
3. Охватить трансформаторами тока выводы токовой катушки калибратора.
4. Перевести калибратор в режим воспроизведения силы переменного тока частотой 50 Гц величиной, соответствующей 10 % от значения номинального тока используемых трансформаторов тока (или в начальной точке диапазона (для модификации трансформаторов тока АсуСТ-Н040-5:100 мА)).
5. Запустить процесс измерений и снять показания прибора.
6. Провести измерения по п.п. 1 – 5 для остальных значений силы тока.
7. Рассчитать относительную погрешность измерений силы переменного тока по формуле (2).

9.3.2 Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока в диапазоне свыше 1000 А

Определение основной относительной погрешности измерений силы переменного тока проводить с помощью прибора электроизмерительного эталонного многофункционального «Энергомонитор-3.1КМ», включенного через трансформатор тока измерительный переносной ТТИП-5000/5. В качестве источника тока использовать источник тока регулируемый ИТ5000.

Определение погрешности прибора проводить в соответствии с ГОСТ 14014-91 в точках, соответствующих 10 – 15 %, 20 – 30 %, 40 – 60 %, 70 – 80 % и 90 – 100 % от значения номинального тока используемых трансформаторов тока.

Определение погрешности производить в следующем порядке:

1. Подключить к входам тока поверяемого прибора трансформаторы тока.
2. Перевести прибор в режим измерений силы переменного тока.
3. Питающий кабель из комплекта источника ИТ5000 пропустить через центральное отверстие трансформатора тока ТТИП-5000/5 (число витков согласно указаниям на табличке трансформатора). К вторичной обмотке трансформатора подключить прибор «Энергомонитор-3.1КМ», предел измерений – 5 А.



4. Охватить трансформаторами тока из комплекта прибора питающий кабель из комплекта источника ИТ5000.
5. Установить выходное значение тока источника ИТ5000 величиной, соответствующей 10 % от выбранного предела измерений.
6. Запустить процесс измерений и снять показания прибора.
7. Провести измерения по п.п. 1 – 6 для остальных значений силы тока.
8. Рассчитать относительную погрешность измерений силы переменного тока по формуле (3).

## 10 ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

10.1 Относительная погрешность измерений напряжения переменного тока рассчитывается по формуле:

$$\delta_U = \frac{U_X - U_0}{U_0} \cdot 100 \quad (1)$$

где  $U_X$  – показания поверяемого прибора, В;  
 $U_0$  – показания калибратора 9100, В.

Результаты поверки считаются удовлетворительными, если во всех поверяемых точках погрешность прибора соответствует требованиям п. 9.1 настоящей Методики.

При невыполнении этих требований прибор бракуется и направляется в ремонт.

10.2 Относительная погрешность измерений силы переменного тока в диапазоне до 1000 А рассчитывается по формуле:

$$\delta_I = \frac{I_X - I_0}{I_0} \cdot 100 \quad (2)$$

где  $I_X$  – показания поверяемого прибора, А;  
 $I_0$  – показания калибратора 9100, А.

Результаты поверки считаются удовлетворительными, если во всех поверяемых точках погрешность прибора соответствует требованиям п. 9.1 настоящей Методики.

При невыполнении этих требований прибор бракуется и направляется в ремонт.

10.3 Относительная погрешность измерений силы переменного тока в диапазоне свыше 1000 А рассчитывается по формуле:

$$\delta_I = \frac{I_X - I_0}{I_0} \cdot 100 \quad (3)$$

где  $I_X$  – показания поверяемого прибора, А;  
 $I_0$  – показания эталонного прибора, А.

За показания эталонного прибора  $I_0$  принимается значение, определенное по формуле:

$$I_0 = I_A \cdot K \quad (4)$$

где:  $I_A$  – величина силы тока, измеренная прибором «Энергомонитор-3.1КМ», А;  
 $K$  – коэффициент трансформации трансформатора ТТИП 5000/5.

Результаты поверки считаются удовлетворительными, если во всех поверяемых точках погрешность прибора соответствует требованиям п. 9.1 настоящей Методики.

При невыполнении этих требований прибор бракуется и направляется в ремонт.

## 11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1 Результаты поверки прибора передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством.

11.2 По заявлению владельца прибора или лица, представившего его на поверку, положительные результаты поверки (когда прибор подтверждает соответствие метрологическим требованиям) оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной в соответствии с действующим законодательством, с указанием модификаций трансформаторов тока, входящих в комплект прибора.

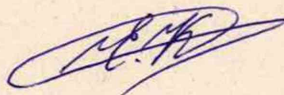
11.3 По заявлению владельца прибора или лица, представившего его на поверку, отрицательные результаты поверки (когда прибор не подтверждает соответствие метрологическим требованиям) оформляют извещением о непригодности к применению средства измерений по форме, установленной в соответствии с действующим законодательством.

Начальник отдела испытаний  
и комплексного метрологического  
обеспечения ООО «НИЦ «ЭНЕРГО»



Ю.А. Винокурова

Инженер 1 категории  
ООО «НИЦ «ЭНЕРГО»



Е.А. Кудряшова