

# INTERNATIONAL STANDARD

## NORME INTERNATIONALE

**Electricity metering equipment (AC) – Acceptance inspection –  
Part 31: Particular requirements for static meters for active energy (classes  
0,2 S, 0,5 S, 1 and 2)**

**Équipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Contrôle de réception  
Partie 31: Exigences particulières pour compteurs statiques d'énergie active  
(de classes 0,2 S, 0,5 S, 1 et 2)**



## THIS PUBLICATION IS COPYRIGHT PROTECTED

Copyright © 2008 IEC, Geneva, Switzerland

All rights reserved. Unless otherwise specified, no part of this publication may be reproduced or utilized in any form or by any means, electronic or mechanical, including photocopying and microfilm, without permission in writing from either IEC or IEC's member National Committee in the country of the requester.

If you have any questions about IEC copyright or have an enquiry about obtaining additional rights to this publication, please contact the address below or your local IEC member National Committee for further information.

Droits de reproduction réservés. Sauf indication contraire, aucune partie de cette publication ne peut être reproduite ni utilisée sous quelque forme que ce soit et par aucun procédé, électronique ou mécanique, y compris la photocopie et les microfilms, sans l'accord écrit de la CEI ou du Comité national de la CEI du pays du demandeur.

Si vous avez des questions sur le copyright de la CEI ou si vous désirez obtenir des droits supplémentaires sur cette publication, utilisez les coordonnées ci-après ou contactez le Comité national de la CEI de votre pays de résidence.

IEC Central Office  
3, rue de Varembe  
CH-1211 Geneva 20  
Switzerland  
Email: [inmail@iec.ch](mailto:inmail@iec.ch)  
Web: [www.iec.ch](http://www.iec.ch)

### About the IEC

The International Electrotechnical Commission (IEC) is the leading global organization that prepares and publishes International Standards for all electrical, electronic and related technologies.

### About IEC publications

The technical content of IEC publications is kept under constant review by the IEC. Please make sure that you have the latest edition, a corrigenda or an amendment might have been published.

- Catalogue of IEC publications: [www.iec.ch/searchpub](http://www.iec.ch/searchpub)

The IEC on-line Catalogue enables you to search by a variety of criteria (reference number, text, technical committee,...). It also gives information on projects, withdrawn and replaced publications.

- IEC Just Published: [www.iec.ch/online\\_news/justpub](http://www.iec.ch/online_news/justpub)

Stay up to date on all new IEC publications. Just Published details twice a month all new publications released. Available on-line and also by email.

- Electropedia: [www.electropedia.org](http://www.electropedia.org)

The world's leading online dictionary of electronic and electrical terms containing more than 20 000 terms and definitions in English and French, with equivalent terms in additional languages. Also known as the International Electrotechnical Vocabulary online.

- Customer Service Centre: [www.iec.ch/webstore/custserv](http://www.iec.ch/webstore/custserv)

If you wish to give us your feedback on this publication or need further assistance, please visit the Customer Service Centre FAQ or contact us:

Email: [csc@iec.ch](mailto:csc@iec.ch)  
Tel.: +41 22 919 02 11  
Fax: +41 22 919 03 00

### A propos de la CEI

La Commission Electrotechnique Internationale (CEI) est la première organisation mondiale qui élabore et publie des normes internationales pour tout ce qui a trait à l'électricité, à l'électronique et aux technologies apparentées.

### A propos des publications CEI

Le contenu technique des publications de la CEI est constamment revu. Veuillez vous assurer que vous possédez l'édition la plus récente, un corrigendum ou amendement peut avoir été publié.

- Catalogue des publications de la CEI: [www.iec.ch/searchpub/cur\\_fut-f.htm](http://www.iec.ch/searchpub/cur_fut-f.htm)

Le Catalogue en-ligne de la CEI vous permet d'effectuer des recherches en utilisant différents critères (numéro de référence, texte, comité d'études,...). Il donne aussi des informations sur les projets et les publications retirées ou remplacées.

- Just Published CEI: [www.iec.ch/online\\_news/justpub](http://www.iec.ch/online_news/justpub)

Restez informé sur les nouvelles publications de la CEI. Just Published détaille deux fois par mois les nouvelles publications parues. Disponible en-ligne et aussi par email.

- Electropedia: [www.electropedia.org](http://www.electropedia.org)

Le premier dictionnaire en ligne au monde de termes électroniques et électriques. Il contient plus de 20 000 termes et définitions en anglais et en français, ainsi que les termes équivalents dans les langues additionnelles. Egalement appelé Vocabulaire Electrotechnique International en ligne.

- Service Clients: [www.iec.ch/webstore/custserv/custserv\\_entry-f.htm](http://www.iec.ch/webstore/custserv/custserv_entry-f.htm)

Si vous désirez nous donner des commentaires sur cette publication ou si vous avez des questions, visitez le FAQ du Service clients ou contactez-nous:

Email: [csc@iec.ch](mailto:csc@iec.ch)  
Tél.: +41 22 919 02 11  
Fax: +41 22 919 03 00



IEC 62058-31

Edition 1.0 2008-09

# INTERNATIONAL STANDARD

# NORME INTERNATIONALE

**Electricity metering equipment (AC) – Acceptance inspection –  
Part 31: Particular requirements for static meters for active energy (classes  
0,2 S, 0,5 S, 1 and 2)**

**Équipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Contrôle de réception  
Partie 31: Exigences particulières pour compteurs statiques d'énergie active  
(de classes 0,2 S, 0,5 S, 1 et 2)**

INTERNATIONAL  
ELECTROTECHNICAL  
COMMISSION

COMMISSION  
ELECTROTECHNIQUE  
INTERNATIONALE

PRICE CODE  
CODE PRIX

N

ICS 17.220; 91.140.50

ISBN 2-8318-9990-7

## CONTENTS

FOREWORD.....	3
INTRODUCTION.....	5
1 Scope.....	6
2 Normative references .....	6
3 Terms, definitions, symbols and abbreviations.....	6
4 Test conditions .....	6
4.1 Place of inspection .....	6
4.2 Reference conditions.....	6
4.3 Uncertainty of measurement of percentage error .....	8
4.4 Cover and seal .....	9
5 Inspection procedure .....	9
5.1 Tests to be performed and inspection methods.....	9
5.2 Preliminary tests and pre-conditioning .....	9
5.3 Test No. 1: AC voltage test.....	10
5.4 Test No. 2: Test of no-load condition .....	10
5.5 Test No. 3: Starting .....	10
5.6 Tests No. 4...9: Accuracy tests.....	10
5.7 Test No. 10: Verification of the register .....	11
5.8 Meters for special services .....	11
5.9 Other tests .....	12
6 Criteria for lot acceptance non-acceptance, disposal of unacceptable lots .....	12
7 Test record and evaluation .....	12
Bibliography.....	14
Table 1 – Voltage and current balance for polyphase meters .....	7
Table 2 – Reference conditions.....	7
Table 3 – Percentage error limits corrected with uncertainty .....	8
Table 4 – Acceptance tests and inspection methods .....	9
Table 5 – AC voltage test.....	10
Table 6 – Value of current for starting test .....	10
Table 7 – Accuracy test points and percentage error limits .....	11
Table 8 – Inspection sheet.....	13

## INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

---

**ELECTRICITY METERING EQUIPMENT (AC) –  
ACCEPTANCE INSPECTION –**
**Part 31: Particular requirements for static meters  
for active energy (classes 0,2 S, 0,5 S, 1 and 2)**

## FOREWORD

- 1) The International Electrotechnical Commission (IEC) is a worldwide organization for standardization comprising all national electrotechnical committees (IEC National Committees). The object of IEC is to promote international co-operation on all questions concerning standardization in the electrical and electronic fields. To this end and in addition to other activities, IEC publishes International Standards, Technical Specifications, Technical Reports, Publicly Available Specifications (PAS) and Guides (hereafter referred to as “IEC Publication(s)”). Their preparation is entrusted to technical committees; any IEC National Committee interested in the subject dealt with may participate in this preparatory work. International, governmental and non-governmental organizations liaising with the IEC also participate in this preparation. IEC collaborates closely with the International Organization for Standardization (ISO) in accordance with conditions determined by agreement between the two organizations.
- 2) The formal decisions or agreements of IEC on technical matters express, as nearly as possible, an international consensus of opinion on the relevant subjects since each technical committee has representation from all interested IEC National Committees.
- 3) IEC Publications have the form of recommendations for international use and are accepted by IEC National Committees in that sense. While all reasonable efforts are made to ensure that the technical content of IEC Publications is accurate, IEC cannot be held responsible for the way in which they are used or for any misinterpretation by any end user.
- 4) In order to promote international uniformity, IEC National Committees undertake to apply IEC Publications transparently to the maximum extent possible in their national and regional publications. Any divergence between any IEC Publication and the corresponding national or regional publication shall be clearly indicated in the latter.
- 5) IEC provides no marking procedure to indicate its approval and cannot be rendered responsible for any equipment declared to be in conformity with an IEC Publication.
- 6) All users should ensure that they have the latest edition of this publication.
- 7) No liability shall attach to IEC or its directors, employees, servants or agents including individual experts and members of its technical committees and IEC National Committees for any personal injury, property damage or other damage of any nature whatsoever, whether direct or indirect, or for costs (including legal fees) and expenses arising out of the publication, use of, or reliance upon, this IEC Publication or any other IEC Publications.
- 8) Attention is drawn to the Normative references cited in this publication. Use of the referenced publications is indispensable for the correct application of this publication.
- 9) Attention is drawn to the possibility that some of the elements of this IEC Publication may be the subject of patent rights. IEC shall not be held responsible for identifying any or all such patent rights.

International Standard IEC 62058-31 has been prepared by IEC technical committee 13: Electrical energy measurement, tariff- and load control.

The text of this standard is based on the following documents:

FDIS	Report on voting
13/1432/FDIS	13/1440/RVD

Full information on the voting for the approval of this standard can be found in the report on voting indicated in the above table.

A list of all parts of IEC 62058 series, published under the general title *Electricity metering equipment (AC) – Acceptance inspection*, can be found on the IEC website.

This publication has been drafted in accordance with the ISO/IEC Directives, Part 2.

The committee has decided that the contents of this publication will remain unchanged until the maintenance result date indicated on the IEC web site under "<http://webstore.iec.ch>" in the data related to the specific publication. At this date, the publication will be

- reconfirmed,
- withdrawn,
- replaced by a revised edition, or
- amended.

## INTRODUCTION

This standard together with IEC 62058-11 cancels and replaces IEC 61358, *Acceptance inspection for direct connected alternating-current static watt-hour meters for active energy (Classes 1 and 2)*.

## **ELECTRICITY METERING EQUIPMENT (AC) – ACCEPTANCE INSPECTION –**

### **Part 31: Particular requirements for static meters for active energy (classes 0,2 S, 0,5 S, 1 and 2)**

#### **1 Scope**

This part of IEC 62058 specifies particular requirements for acceptance inspection of newly manufactured direct connected or transformer operated static meters for active energy (classes 0,2 S, 0,5 S, 1 and 2) delivered in lots in quantities above 50. The method of acceptance of smaller lots should be agreed upon by the manufacturer and the customer.

The process described herein is primarily intended for acceptance inspection between the manufacturer and the purchaser.

NOTE It can also be used for other purposes, for example to support initial verification.

#### **2 Normative references**

The following referenced documents are indispensable for the application of this document. For dated references, only the edition cited applies. For undated references, the latest edition of the referenced document (including any amendments) applies.

IEC 62053-21:2003, *Electricity metering equipment (a.c.) – Particular requirements – Part 21: Static meters for active energy (classes 1 and 2)*

IEC 62053-22:2003, *Electricity metering equipment (a.c.) – Particular requirements – Part 22: Static meters for active energy (classes 0,2 S and 0,5 S)*

IEC 62058-11:2008, *Electricity metering equipment (a.c.) – Acceptance inspection – Part 11: General acceptance inspection methods*

ISO/IEC GUIDE 98: 1995, *Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement*

#### **3 Terms, definitions, symbols and abbreviations**

For the purposes of this document, the terms, definitions, symbols and abbreviations in IEC 62058-11 apply.

#### **4 Test conditions**

##### **4.1 Place of inspection**

Subclause 5.15 of IEC 62058-11 applies.

##### **4.2 Reference conditions**

The tests shall be carried out under the following conditions:

**Table 1 – Voltage and current balance for polyphase meters**

Condition	Class of meter			
	0,2 S	0,5 S	1	2
Each of the voltages between phase and neutral and between any two phases shall not differ from the average corresponding voltage by more than	± 1 %			
Each of the currents in the conductors shall not differ from the average current by more than	± 1 %		± 2 %	
The phase displacements of each of these currents from the corresponding phase-to-neutral voltage, irrespective of the phase angle, shall not differ from each other by more than	2°			

**Table 2 – Reference conditions**

Influence quantity	Reference value	Permissible tolerances for meters of class			
		0,2 S	0,5 S	1	2
Ambient temperature	Reference temperature or, in its absence, 23 °C <sup>a</sup>	± 2 °C			
Voltage	Reference voltage	± 1,0 %			
Frequency	Reference frequency	± 0,3 %	± 0,3 %	± 0,3 %	± 0,5 %
Phase sequence	L1 – L2 – L3	-			
Voltage unbalance	All phases connected	-			
Wave-form	Sinusoidal voltages and currents	Distortion factor less than			
		2,0 %	2,0 %	2,0 %	3,0 %
Continuous magnetic induction of external origin	Equal to zero	-			
Magnetic induction of external origin at the reference frequency	Magnetic induction equal to zero	Induction value which causes a variation of error not greater than: ± 0,3 % <sup>b</sup> ± 0,1 %   ± 0,1 %   ± 0,2 %   ± 0,3 % but should in any case be smaller than 0,05 mT			
Electromagnetic RF fields, 30 kHz to 2 GHz	Equal to zero	< 1 V/m			
Operation of accessories	No operation of accessories	-			
Conducted disturbances, induced by radio frequency fields, 150 kHz to 80 MHz	Equal to zero	< 1 V			

<sup>a</sup> If the tests are made at a temperature other than the reference temperature, including permissible tolerances, the results shall be corrected by applying the appropriate temperature coefficient of the meter.

<sup>b</sup> The test consists of:

- 1) for a single-phase meter, determining the errors first with the meter normally connected to the mains and then after inverting the connections to the current circuits as well as to the voltage circuits. Half of the difference between the two errors is the value of the variation of error. Because of the unknown phase of the external field, the test should be made at 0,1  $I_b$  resp. 0,05  $I_n$  at unity power factor and 0,2  $I_b$  resp. 0,1  $I_n$  at 0,5 power factor;
- 2) for a three-phase meter, making three measurements at 0,1  $I_b$  resp. 0,05  $I_n$  at unity power factor, after each of which the connection to the current circuits and to the voltage circuits are changed over 120° while the phase sequence is not altered. The greatest difference between each of the errors so determined and their average value is the value of the variation of error.

### 4.3 Uncertainty of measurement of percentage error

The measuring process shall be such that the uncertainty of the measurement of the percentage error should not exceed 1/5<sup>th</sup> of the limit of percentage error for the given test point at reference conditions.

For determining the uncertainty of measurement, see ISO/IEC GUIDE 98.

If the uncertainty exceeds this limit, then inspection by variables cannot be used. Only inspection by attributes will be possible and the limits of percentage error shall be corrected using the following formula:

$$e_{corr}(I, \cos \varphi) = 6/5 \cdot e(I, \cos \varphi) - U$$

where:

- $e(I, \cos \varphi)$  is the limit of percentage error for the given test point at reference conditions;
- $U$  is the measurement uncertainty.

EXAMPLE If, for a given test point, the limit of percentage error at reference conditions is

$$e(I, \cos \varphi) = \pm 2\%; \text{ and}$$

$$U = 0,5\%; \text{ then}$$

$$e_{corr}(I, \cos \varphi) = \pm(6/5 \cdot 2,0 - 0,5) = \pm 1,9\%.$$

Instead of the original limit, this corrected limit applies.

Table 3 gives percentage error limits corrected with uncertainty of measurement, using the formula above.

**Table 3 – Percentage error limits corrected with uncertainty**

Percentage error limit %	Uncertainty of measurement of percentage error, %									
	0,6	0,5	0,45	0,4	0,35	0,3	0,25	0,2	0,15	0,1
± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0
± 2,5	± 2,4	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5
± 2,0	± 1,8	± 1,9	± 1,95	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0
± 1,5	± 1,2	± 1,3	± 1,35	± 1,4	± 1,45	± 1,5	± 1,5	± 1,5	± 1,5	± 1,5
± 1,0	± 0,6	± 0,7	± 0,75	± 0,8	± 0,85	± 0,9	± 0,95	± 1,0	± 1,0	± 1,0
± 0,6	± 0,12	± 0,22	± 0,27	± 0,32	± 0,37	± 0,42	± 0,47	± 0,52	± 0,57	± 0,6
± 0,5	0	± 0,1	± 0,15	± 0,2	± 0,25	± 0,3	± 0,35	± 0,4	± 0,45	± 0,5
± 0,4	0	0	± 0,03	± 0,08	± 0,13	± 0,18	± 0,23	± 0,28	± 0,33	± 0,38
± 0,3	0	0	0	0	± 0,01	± 0,06	± 0,11	± 0,16	± 0,21	± 0,26
± 0,2	0	0	0	0	0	0	0	± 0,04	± 0,09	± 0,14

NOTE In any case, the uncertainty should not exceed half of the percentage error limit.

#### 4.4 Cover and seal

The meters shall be inspected and tested with their covers on and manufacturer's seal unbroken.

NOTE If testing of mechanical aspects is required, the conditions should be agreed between the manufacturer and the purchaser.

### 5 Inspection procedure

#### 5.1 Tests to be performed and inspection methods

Table 4 specifies the characteristics to be inspected, the classification of nonconformities, and the inspection method(s) to be applied, with reference to the sampling plans given in IEC 62058-11.

**Table 4 – Acceptance tests and inspection methods**

Test No.	Test	Classification of nonconformities	Inspection methods available <sup>a</sup>	IEC 62058-11 sampling plan
1	AC voltage test	Critical	Lot-by-lot inspection by attributes, single sampling, Ac = 0 or	Table 6
			Isolated lot inspection by attributes, procedure A, Ac = 0	Table 18
2	No-load	Non-critical	Lot-by-lot inspection by attributes, single sampling, AQL = 1,0 or	Table 2
			Lot-by-lot inspection by attributes, double sampling, AQL = 1,0 or	Table 7
			Isolated lot inspection by attributes, single or double sampling, Procedure A, LQ = 5,0 or	Table 17
			Isolated lot inspection by attributes, single or double sampling, Procedure B, LQ = 5,0	Table 20
3	Starting	Non-critical	As for test No. 2	
4...9	Accuracy	Non-critical	As for test No. 2, in addition	
			Lot-by-lot inspection by variables, "s" method, AQL = 1,0 or	Table 24
			Lot-by-lot inspection by variables, "σ" method, AQL = 1,0	Table 26
10	Meter constant	Critical	As for test No. 1	
-	Other tests		See 5.9	-

<sup>a</sup> 100 % inspection can always be used, see Clause 6 of IEC 62058-11.

If, for the different tests, the sampling plans give different sample sizes, then the number of samples shall be equal to the largest sample size. The smaller sample shall be chosen from the larger sample randomly.

#### 5.2 Preliminary tests and pre-conditioning

The meters selected for inspection shall be visually examined in order to verify that they belong to the same type, that their specified markings are correct and that none of them

shows signs of damage. The meters shall be in conformity with the type approval and they shall have the same voltage and current characteristics.

Before the tests, the meters shall be energized at reference voltage and loaded with the current specified below, at unity power factor, to reach thermal stability.

The value of the current shall be  $0,1 I_b$  for direct connected meters or  $0,1 I_n$  for transformer operated meters respectively

The tests shall be performed in the order below.

**5.3 Test No. 1: AC voltage test**

The a.c. voltage test shall be carried out in accordance with Table 5.

The test voltage shall be substantially sinusoidal, having a frequency between 45 Hz and 65 Hz, and applied for 2 s. The power source shall be capable of supplying at least 500 VA. The rise time and the fall time of the test voltage shall be  $\leq 2$  s. The auxiliary circuits with reference voltage equal to or below 40 V shall be connected to earth.

During this test, no flashover, disruptive discharge or puncture shall occur.

**Table 5 – AC voltage test**

Test voltage r.m.s for meters of insulation class		Points of application of the test voltage
I	II	
1,6 kV	3,2 kV	Between on the one hand, all the current and voltage circuits as well as the auxiliary circuits whose reference voltage is over 40 V, connected together, and, on the other hand, earth.

If the manufacturer provides evidence that the test has been already performed on each item before acceptance inspection, then this test does not have to be performed.

**5.4 Test No. 2: Test of no-load condition**

The test of no-load condition shall be carried out in accordance with 8.3.2 of IEC 62053-21 and IEC 62053-22 respectively.

**5.5 Test No. 3: Starting**

When the meter is energized at reference voltage, (and in case of polyphase meters, with balanced load) and connected as shown in the diagram of connections, it shall start and continue to register at the current given in Table 6.

**Table 6 – Value of current for starting test**

Meters for	Class of meter				Power factor
	0,2 S	0,5 S	1	2	
Direct connection	-		$0,004 I_b$	$0,005 I_b$	1
Connection through current transformers	$0,001 I_n$	$0,001 I_n$	$0,002 I_n$	$0,003 I_n$	1

**5.6 Tests No. 4...9: Accuracy tests**

The accuracy tests for single- and polyphase shall be carried out at the test points specified in Table 7, in the order shown in the table, without waiting for the thermal equilibrium to be attained between the measurements.

**Table 7 – Accuracy test points and percentage error limits**

Test No.	Value of current for		Power factor	Applicable for meter type	Load (in case of polyphase meters)	Limits of percentage error for meters of class			
	Direct connected meters	Transformer operated meters				0,2 S	0,5 S	1	2
4	$0,05 I_b$	$0,01 I_n$ resp. $0,02 I_n^a$	1	Single- and polyphase	Balanced	$\pm 0,4$	$\pm 1,0$	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
5	$I_b$	$I_n$	1	Single- and polyphase	Balanced	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
6	$I_b$	$I_n$	0,5	Single- and polyphase	Balanced	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
7	$I_b$	$I_n$	1	Polyphase	Single phase <sup>b</sup>	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 2,0$	$\pm 3,0$
8	$I_b$	$I_n$	1	Polyphase	Single phase <sup>c</sup>	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 2,0$	$\pm 3,0$
9	$I_{max}$	$I_{max}$	1	Single- and polyphase	Balanced	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$

<sup>a</sup>  $0,01 I_n$  for class 0,2 S and 0,5 S meters and  $0,02 I_n$  for class 1 and 2 meters.

<sup>b</sup> The meter shall be supplied with three phase symmetrical voltage. The current shall be applied to any of the phases.

<sup>c</sup> The meter shall be supplied with three phase symmetrical voltage. The current shall be applied to a phase different from the phase in test 7.

### 5.7 Test No. 10: Verification of the register

This test shall be performed by measuring a sufficient amount of energy, to verify that the accuracy of incrementing the register reading is better than  $\pm 1,0 \%$ .

The test shall be done for each meter on at least one tariff register.

### 5.8 Meters for special services

If the meter is designed to measure bidirectional energy flow, then tests 3...9 shall be performed also in the other energy direction. However, in the case when the type test results show similar results for both energy directions, then repeating tests 3 and 4 is deemed to be sufficient.

If the meter is designed for multiple reference voltages, then tests 2...9 shall be performed both at the lowest and the highest reference voltage.

If a – polyphase – meter is intended to support multiple service modes, then tests 3 and 4 shall be performed for each service:

- if the meter is intended for a three-phase three-wire service, then the tests shall be performed by applying three phase symmetrical voltage and balanced three phase current;
- if the meter is intended for a single-phase two-wire service, then the tests shall be performed in each phase which will be used on the field, with single phase voltage and current, as marked on the meter;

NOTE 1 If any of the phases can be used, then the tests should be performed in each phase.

- if the meter is intended for a two element service, then the starting tests shall be performed in each two phases which will be used on the field, as marked on the meter;

NOTE 2 If any two phases can be used, then the tests should be performed in all possible combinations.

### **5.9 Other tests**

The manufacturer and the customer may agree to perform testing of any additional functionality and mechanical aspects.

The inspection methods – 100 % testing, inspection by attributes or inspection by variables – and the acceptance conditions shall be agreed by the manufacturer and the customer.

### **6 Criteria for lot acceptance non-acceptance, disposal of unacceptable lots**

See IEC 62058-11, 5.18 and the relevant clauses for each inspection scheme.

### **7 Test record and evaluation**

The test results of the sample shall be recorded and evaluated in the inspection sheet given in the Table 8 below.

NOTE Tests agreed between the manufacturer and the purchaser may be added.

For larger sample sizes, several inspection sheets may be necessary. The results shall be evaluated on the last sheet. In this case, in the line “Result” write “Continued on next inspection sheet”. The cell “Lot number” can be used for numbering the inspection sheets including test results of a lot.

For double sampling plans, two sets of inspection sheets may be necessary.

Table 8 – Inspection sheet

1 <sup>st</sup> / 2 <sup>nd</sup> sample		Inspection by attributes						Inspection by attributes or variables							
Meter	Last figures of serial no.	Test number													
		1	10		2	3		4	5	6	7	8	9		
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
...															
Number of nonconformities															
Number of nonconforming meters <sup>a</sup>															
Acceptance number		0	0												
Rejection number		1	1												
Inspector		Measurement uncertainty													
		Percentage error limits ±													
		Sample mean $\bar{x}_i$													
Date		Standard deviation $s_i$													
		$f_s$ or $f_\sigma$													
Lot number		MSSD or MPSD													
		$\hat{p}_{Ui}$													
		$\hat{p}_{Li}$													
		$\hat{p}_i$													
		$\sum_{i=1}^n \hat{p}_i = \quad p^* =$													
Result: Accept / Reject / 2 <sup>nd</sup> sample															

<sup>a</sup> See IEC 62058-11, 7.4.4.1.

## Bibliography

IEC 62052-11:2003, *Electricity metering equipment (a.c.) – General Requirements, tests and test conditions – Part 11: Metering equipment*

---

LICENSED TO MECON Limited. - RANCHI/BANGALORE  
FOR INTERNAL USE AT THIS LOCATION ONLY, SUPPLIED BY BOOK SUPPLY BUREAU.

## SOMMAIRE

AVANT-PROPOS.....	15
INTRODUCTION.....	17
1 Domaine d'application .....	18
2 Références normatives.....	18
3 Termes, définitions, symboles et abréviations.....	18
4 Conditions d'essai .....	18
4.1 Lieu de contrôle .....	18
4.2 Conditions de référence .....	18
4.3 Incertitude de mesurage du pourcentage d'erreur.....	20
4.4 Couvercle et scellé.....	21
5 Procédure de contrôle .....	21
5.1 Essais à réaliser et méthodes de contrôle .....	21
5.2 Essais préliminaires et état initial .....	22
5.3 Essai N° 1: Essai sous tension alternative.....	23
5.4 Essai N° 2: Essai de condition de marche à vide .....	23
5.5 Essai N° 3: Démarrage.....	23
5.6 Essais N° 4....9: Essais de précision .....	23
5.7 Essai N° 10: Vérification de l'indicateur .....	24
5.8 Compteurs pour services particuliers.....	24
5.9 Autres essais .....	25
6 Critères pour l'acceptation, la non-acceptation de lot, l'élimination des lots inacceptables .....	25
7 Enregistrement d'essai et évaluation .....	25
Bibliographie.....	27
Tableau 1 – Equilibre de tensions et de courants pour les compteurs polyphasés.....	19
Tableau 2 – Conditions de référence .....	20
Tableau 3 – Limites des erreurs en pourcentage corrigées avec l'incertitude .....	21
Tableau 4 – Essais de réception et méthodes de contrôle.....	22
Tableau 5 – Essai sous tension alternative .....	23
Tableau 6 – Valeur du courant pour l'essai de démarrage.....	23
Tableau 7 – Points d'essai de précision et limites des pourcentages d'erreur.....	24
Tableau 8 – Feuille de contrôle.....	26

## COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

### ÉQUIPEMENT DE COMPTAGE DE L'ÉLECTRICITÉ (c.a.) – CONTRÔLE DE RÉCEPTION

#### Partie 31: Exigences particulières pour compteurs statiques d'énergie active (de classes 0,2 S, 0,5 S, 1 et 2)

#### AVANT-PROPOS

- 1) La Commission Electrotechnique Internationale (CEI) est une organisation mondiale de normalisation composée de l'ensemble des comités électrotechniques nationaux (Comités Nationaux de la CEI). La CEI a pour objet de favoriser la coopération internationale pour toutes les questions de normalisation dans les domaines de l'électricité et de l'électronique. A cet effet, la CEI – entre autres activités – publie des Normes internationales, des Spécifications techniques, des Rapports techniques, des Spécifications accessibles au public (PAS) et des Guides (ci-après dénommés "Publication(s) de la CEI"). Leur élaboration est confiée à des comités d'études, aux travaux desquels tout Comité national intéressé par le sujet traité peut participer. Les organisations internationales, gouvernementales et non gouvernementales, en liaison avec la CEI, participent également aux travaux. La CEI collabore étroitement avec l'Organisation Internationale de Normalisation (ISO), selon des conditions fixées par accord entre les deux organisations.
- 2) Les décisions ou accords officiels de la CEI concernant les questions techniques représentent, dans la mesure du possible, un accord international sur les sujets étudiés, étant donné que les Comités nationaux intéressés sont représentés dans chaque comité d'études.
- 3) Les publications CEI se présentent sous la forme de recommandations internationales et elles sont agréées comme telles par les Comités nationaux de la CEI. Tous les efforts raisonnables sont entrepris afin que la CEI s'assure de l'exactitude du contenu technique de ses publications; la CEI ne peut pas être tenue responsable de l'éventuelle mauvaise utilisation ou interprétation qui en est faite par un quelconque utilisateur final.
- 4) Dans le but d'encourager l'uniformité internationale, les Comités nationaux de la CEI s'engagent, dans toute la mesure possible, à appliquer de façon transparente les Publications de la CEI dans leurs publications nationales et régionales. Toute divergence entre toute Publication de la CEI et toute publication nationale ou régionale correspondante doit être indiquée en termes clairs dans cette dernière.
- 5) La CEI n'a prévu aucune procédure de marquage valant indication d'approbation et n'engage pas sa responsabilité pour les équipements déclarés conformes à une de ses publications.
- 6) Il convient que tous les utilisateurs s'assurent qu'ils sont en possession de la dernière édition de cette publication.
- 7) Aucune responsabilité ne doit être imputée à la CEI, à ses administrateurs, employés, auxiliaires ou mandataires, y compris ses experts particuliers et les membres de ses comités d'études et des Comités nationaux de la CEI, pour tout préjudice causé en cas de dommages corporels et matériels, ou de tout autre dommage de quelque nature que ce soit, direct ou indirect, ou pour supporter les coûts (y compris les frais de justice) et les dépenses découlant de la publication ou de l'utilisation de cette Publication de la CEI ou de toute autre Publication de la CEI, ou au crédit qui lui est accordé.
- 8) L'attention est attirée sur les références normatives citées dans cette publication. L'utilisation de publications référencées est obligatoire pour une application correcte de la présente publication.
- 9) L'attention est attirée sur le fait que certains des éléments de la présente publication CEI peuvent faire l'objet de droits de propriété intellectuelle ou de droits analogues. La CEI ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié de tels droits de propriété ou de ne pas avoir signalé leur existence.

La Norme Internationale CEI 62058-31 a été établie par le comité d'études 13 de la CEI: Mesure de l'énergie électrique, contrôle des tarifs et de la charge.

Le texte de cette norme est issu des documents suivants:

FDIS	Rapport de vote
13/1432/FDIS	13/1440/RVD

Le rapport de vote indiqué dans le tableau ci-dessus donne toute information sur le vote ayant abouti à l'approbation de cette norme.

Une liste de toutes les parties de la série CEI 62058, présentées sous le titre général *Equipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Contrôle de réception*, peut être consultée sur le site web de la CEI.

Cette publication a été rédigée selon les Directives ISO/CEI, Partie 2.

Le comité a décidé que le contenu de cette publication ne sera pas modifié avant la date de maintenance indiquée sur le site web de la CEI sous "<http://webstore.iec.ch>" dans les données relatives à la publication recherchée. A cette date, la publication sera

- reconduite,
- supprimée,
- remplacée par une édition révisée, ou
- amendée.

## INTRODUCTION

La présente norme ainsi que la CEI 62058-11 annulent et remplacent la CEI 61358, *Contrôle de réception des compteurs statiques d'énergie active pour courant alternatif et à branchement direct (Classes 1 et 2)*.

# ÉQUIPEMENT DE COMPTAGE DE L'ÉLECTRICITÉ (c.a.) – CONTRÔLE DE RÉCEPTION

## Partie 31: Exigences particulières pour compteurs statiques d'énergie active (de classes 0,2 S, 0,5 S, 1 et 2)

### 1 Domaine d'application

La présente partie de la CEI 62058 définit les exigences particulières pour les essais de réception des compteurs statiques de construction récente d'énergie active connectés directement ou alimentés par transformateur (de classes 0,2 S, 0,5 S, 1 et 2) livrés par lots de plus de 50 unités. Il convient que la méthode de réception pour des lots plus petits fasse l'objet d'un accord entre le fabricant et le client.

Le processus décrit dans cette norme est principalement destiné au contrôle de réception entre le constructeur et l'acheteur.

NOTE Il peut également être utilisé pour d'autres fins, par exemple pour supporter la vérification à la mise en service.

### 2 Références normatives

Les documents de référence suivants sont indispensables pour l'application du présent document. Pour les références datées, seule l'édition citée s'applique. Pour les références non datées, la dernière édition du document de référence s'applique (y compris les éventuels amendements).

CEI 62053-21:2003; *Équipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Prescriptions particulières - Partie 21: Compteurs statiques d'énergie active (classes 1 et 2)*

CEI 62053-22:2003; *Équipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Prescriptions particulières - Partie 22: Compteurs statiques d'énergie active (classes 0,2 S et 0,5 S)*

CEI 62058-11:2008, *Équipement de comptage de l'électricité (c.a.) – Contrôle de réception – Partie 11: Méthodes générales de contrôle de réception*

GUIDE ISO/CEI 98:1995, *Guide pour l'expression de l'incertitude de mesure (GUM)*

### 3 Termes, définitions, symboles et abréviations

Pour les besoins du présent document, les termes, définitions, symboles et abréviations de la CEI 62058-11 s'appliquent.

### 4 Conditions d'essai

#### 4.1 Lieu de contrôle

Le paragraphe 5.15 de la CEI 62058-11 s'applique.

#### 4.2 Conditions de référence

Les essais doivent être réalisés dans les conditions suivantes:

**Tableau 1 – Equilibre de tensions et de courants pour les compteurs polyphasés**

Condition	Compteur de classe			
	0,2 S	0,5 S	1	2
Chacune des tensions entre phase et neutre et entre deux phases ne doit pas différer de la moyenne des tensions correspondantes de plus de	$\pm 1 \%$			
Chacun des courants dans les conducteurs ne doit pas différer de la moyenne des courants de plus de	$\pm 1 \%$		$\pm 2 \%$	
Les déphasages présentés par chacun de ces courants avec la tension phase-neutre correspondante ne doivent pas différer entre eux, quel que soit l'angle de déphasage, de plus de	$2^\circ$			

**Tableau 2 – Conditions de référence**

Grandeur d'influence	Valeur de référence	Tolérances admissibles pour les compteurs de classe			
		0,2 S	0,5 S	1	2
Température ambiante	Température de référence ou, si absente, 23 °C	± 2 °C			
Tension	Tension de référence	± 1,0 %			
Fréquence	Fréquence de référence	± 0,3 %	± 0,3 %	± 0,3 %	± 0,5 %
Ordre de phases	L1 – L2 – L3	-			
Déséquilibre de tension	Toutes les phases connectées	-			
Forme d'onde	Tensions et courants sinusoïdaux	Facteur de distorsion inférieur à: 2,0 %   2,0 %   2,0 %   3,0 %			
Induction magnétique continue d'origine externe	Egale à zéro	-			
Induction magnétique d'origine externe à la fréquence de référence	Induction magnétique égale à zéro	Valeur d'induction qui cause une variation d'erreur ne dépassant pas: ± 0,3 % <sup>b</sup> ± 0,1 %   ± 0,1 %   ± 0,2 %   ± 0,3 % Mais dans tous les cas, il convient qu'elle soit inférieure à 0,05 mT			
Champ électromagnétique radiofréquence (RF) 30 kHz à 2 GHz	Egale à zéro	< 1 V/m			
Fonctionnement des dispositifs	Pas de fonctionnement des dispositifs	-			
Perturbations conduites, induites par le champ RF, 150 kHz à 80 MHz	Egale à zéro	< 1 V			
<p><sup>a</sup> Si les essais sont effectués à une température autre que la température de référence, incluant les tolérances admissibles, les résultats doivent être corrigés en appliquant le coefficient de température approprié du compteur.</p> <p><sup>b</sup> L'essai se compose de:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) pour un compteur monophasé, détermination des erreurs d'abord avec le compteur normalement branché au réseau, puis après en inversant les connexions des circuits de courant et de tension. La moitié de la différence entre les deux erreurs est la valeur de la variation d'erreur. Comme la phase du champ extérieur n'est pas connue, il convient de réaliser l'essai à 0,1 <math>I_b</math>, respectivement à 0,05 <math>I_n</math> pour un facteur de puissance unité et à 0,2 <math>I_b</math> respectivement à 0,1 <math>I_n</math> pour un facteur de puissance de 0,5 ;</li> <li>2) pour un compteur triphasé, réalisation de trois mesures à 0,1 <math>I_b</math> respectivement 0,05 <math>I_n</math> pour un facteur de puissance unité, après chacune des mesures dont la connexion aux circuits de courant et aux circuits de tension sont changés sur 120° tandis que l'ordre de phase n'est pas modifié. La plus grande des différences entre chacune des erreurs ainsi mesurées et leur moyenne est la valeur de la variation d'erreur.</li> </ol>					

**4.3 Incertitude de mesurage des erreurs en pourcentage**

Le processus de mesure doit être tel que l'incertitude de mesurage du pourcentage d'erreur ne doit pas dépasser 1/5<sup>ième</sup> de la limite du pourcentage d'erreur pour le point d'essai donné aux conditions de référence.

Pour la détermination de l'incertitude de mesurage, voir le GUIDE ISO/CEI 98.

Si l'incertitude dépasse cette limite, alors le contrôle par mesures ne peut être utilisé. Seuls les contrôles par attributs seront possibles, et les limites de pourcentage d'erreur doivent être corrigées en utilisant la formule suivante:

$$e_{corr}(I, \cos \varphi) = 6/5 \bullet e(I, \cos \varphi) - U$$

où:

- $e(I, \cos \varphi)$  est la limite du pourcentage d'erreur pour un point d'essai donné dans les conditions de référence;
- $U$  est l'incertitude de mesurage.

EXEMPLE Si, pour un point d'essai donné, la limite du pourcentage d'erreur aux conditions de référence est

$$e(I, \cos \varphi) = \pm 2 \% ; \text{ et}$$

$$U = 0,5 \% ; \text{ alors}$$

$$e_{corr}(I, \cos \varphi) = \pm(6/5 \cdot 2,0 - 0,5) = \pm 1,9\% .$$

À la place de la limite initiale, cette limite corrigée s'applique.

Le Tableau 3 donne les limites des pourcentages d'erreur corrigées avec l'incertitude de mesurage, en utilisant la formule ci-dessus.

**Tableau 3 – Limites des erreurs en pourcentage corrigées avec l'incertitude**

Limites des erreurs en pourcentage %	Incertitude de mesurage des erreurs, en %									
	0,6	0,5	0,45	0,4	0,35	0,3	0,25	0,2	0,15	0,1
± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0	± 3,0
± 2,5	± 2,4	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5	± 2,5
± 2,0	± 1,8	± 1,9	± 1,95	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0	± 2,0
± 1,5	± 1,2	± 1,3	± 1,35	± 1,4	± 1,45	± 1,5	± 1,5	± 1,5	± 1,5	± 1,5
± 1,0	± 0,6	± 0,7	± 0,75	± 0,8	± 0,85	± 0,9	± 0,95	± 1,0	± 1,0	± 1,0
± 0,6	± 0,12	± 0,22	± 0,27	± 0,32	± 0,37	± 0,42	± 0,47	± 0,52	± 0,57	± 0,6
± 0,5	0	± 0,1	± 0,15	± 0,2	± 0,25	± 0,3	± 0,35	± 0,4	± 0,45	± 0,5
± 0,4	0	0	± 0,03	± 0,08	± 0,13	± 0,18	± 0,23	± 0,28	± 0,33	± 0,38
± 0,3	0	0	0	0	± 0,01	± 0,06	± 0,11	± 0,16	± 0,21	± 0,26
± 0,2	0	0	0	0	0	0	0	± 0,04	± 0,09	± 0,14

NOTE Dans tous les cas, il convient que l'incertitude ne dépasse pas la moitié de la limite du pourcentage d'erreur.

#### 4.4 Couvercle et scellé

Les compteurs doivent être contrôlés et examinés munis de leurs couvercles et avec le scellé du fabricant intact.

NOTE Si l'essai des aspects mécaniques est demandé, il convient que les conditions d'essai soient convenues entre le fabricant et l'acheteur.

## 5 Procédure de contrôle

### 5.1 Essais à réaliser et méthodes de contrôle

Le Tableau 4 spécifie les caractéristiques à spécifier, la classification des non-conformités, et la ou les méthodes de contrôle à appliquer, en se référant aux plans d'échantillonnage indiqués dans la CEI 62058-11.

**Tableau 4 – Essais de réception et méthodes de contrôle**

Essai N°	Essai	Classification des non-conformités	Méthodes de contrôle disponibles <sup>a</sup>	Plan d'échantillonnage CEI 62058-11
1	Essai sous tension alternative	Critique	Contrôle lot par lot par attributs, échantillonnage simple, Ac = 0 ou	Tableau 6
			Contrôle de lot isolé par attributs, procédure A, Ac = 0	Tableau 18
2	Marche à vide	Non critique	Contrôle lot par lot par attributs, échantillonnage simple, LAQ = 1,0 ou	Tableau 2
			Contrôle lot par lot par attributs, échantillonnage double, LAQ = 1,0 ou	Tableau 7
			Contrôle de lot isolé par attributs, échantillonnage simple ou double, Procédure A, QL = 5,0 ou	Tableau 17
			Contrôle de lot isolé par attributs, échantillonnage simple ou double, Procédure B, QL = 5,0	Tableau 20
3	Démarrage	Non critique	Comme pour l'essai N°2	
4...9	Précision	Non critique	Comme pour l'essai N° 2, en complément	
			Contrôle lot par lot par mesures, méthode « s », LAQ = 1,0 ou	Tableau 24
			Contrôle lot par lot par , méthode "σ", LAQ = 1,0	Tableau 26
10	Constante du compteur	Critique	Comme pour l'essai N°1	
-	Autres essais	Voir 5.9		-

<sup>a</sup> Le contrôle à 100 % peut toujours être utilisé, voir Article 6 de la CEI 62058-11.

Si, pour les différents essais, les plans d'échantillonnage donnent des tailles d'échantillons différentes, alors le nombre d'échantillons doit être égal à la taille d'échantillon la plus élevée. Le plus petit échantillon doit être choisi aléatoirement parmi le plus grand des échantillons.

**5.2 Essais préliminaires et état initial**

Les compteurs choisis pour le contrôle doivent être examinés visuellement afin de vérifier qu'ils appartiennent au même type, que leurs marquages spécifiés soient corrects et qu'aucun ne montre de signe de dommage. Les compteurs doivent être conformes à l'homologation de type et ils doivent avoir les mêmes caractéristiques en courant et en tension.

Avant les essais, les compteurs doivent être alimentés à la tension de référence et être chargés au courant spécifié ci-dessous avec un facteur de puissance unité, afin d'atteindre la stabilité thermique.

La valeur du courant doit être de 0,1  $I_b$  pour les compteurs à branchement direct, ou de 0,1  $I_n$  pour les compteurs alimentés par transformateur.

Les essais doivent être réalisés dans l'ordre ci-dessous.

### 5.3 Essai N° 1: Essai sous tension alternative

L'essai sous tension alternative doit être réalisé conformément au Tableau 5.

La tension d'essai doit être en grande partie sinusoïdale avec une fréquence entre 45 Hz et 65 Hz, et appliquée pendant 2 s. La source d'énergie doit être en mesure de fournir au moins 500 VA. Le temps de montée et de descente de la tension d'essai doit être  $\leq 2$  s. Les circuits auxiliaires de tension de référence inférieure ou égale à 40 V doivent être reliés à la terre.

Pendant cet essai, il ne doit se produire aucune rupture, ni de décharge disruptive ou de perforation.

**Tableau 5 – Essai sous tension alternative**

Valeur efficace de la tension d'essai pour compteurs de classe d'isolation		Points d'application de la tension d'essai
I	II	
1,6 kV	3,2 kV	Entre d'un côté, tous les circuits de courant et de tension ainsi que les circuits auxiliaires dont la tension de référence est supérieure à 40 V, connectés ensemble, et, d'un autre côté, la terre.

Si le fabricant fournit des preuves que l'essai a déjà été réalisé sur chaque élément avant le contrôle de réception, alors cet essai ne doit pas être réalisé.

### 5.4 Essai N° 2: Essai de condition de marche à vide

L'essai de condition à vide doit être réalisé selon 8.3.2 de la CEI 62053-21 et de la CEI 62053-22 respectivement.

### 5.5 Essai N° 3: Démarrage

Quand le compteur est alimenté à la tension de référence, (et en cas de compteurs polyphasés, avec charge équilibrée) et connecté comme représenté sur le schéma des connexions, il doit démarrer et continuer d'enregistrer au courant donné dans le Tableau 6.

**Tableau 6 – Valeur du courant pour l'essai de démarrage**

Compteurs	Classe de compteur				Facteur de puissance
	0,2 S	0,5 S	1	2	
A branchement direct	-		0,004 $I_b$	0,005 $I_b$	1
Alimentés par transformateurs de courant	0,001 $I_n$	0,001 $I_n$	0,002 $I_n$	0,003 $I_n$	1

### 5.6 Essais N° 4...9: Essais de précision

Les essais de précision pour des compteurs monophasés ou polyphasés doivent être réalisés aux points d'essai indiqués dans le Tableau 7, dans l'ordre indiqué dans le tableau, sans attendre l'équilibre thermique à atteindre entre les mesures.

**Tableau 7 – Points d'essai de précision et limites des pourcentages d'erreur**

Essai N°	Valeur du courant pour compteurs		Facteur de puissance	Applicable pour compteur de type	Charge (dans le cas des compteurs polyphasés)	Limites d'erreur en pourcentage pour compteurs de classe			
	à branchement direct	alimentés par transformateurs				0,2 S	0,5 S	1	2
4	$0,05 I_b$	$0,01 I_n$ respectivement. $0,02 I_n$ <sup>a</sup>	1	Monophasé et polyphasé	Équilibrée	± 0,4	± 1,0	± 1,5	± 2,5
5	$I_b$	$I_n$	1	Monophasé et polyphasé	Équilibrée	± 0,2	± 0,5	± 1,0	± 2,0
6	$I_b$	$I_n$	0,5	Monophasé et polyphasé	Équilibrée	± 0,3	± 0,6	± 1,0	± 2,0
7	$I_b$	$I_n$	1	Polyphasé	Monophasé <sup>b</sup>	± 0,3	± 0,6	± 2,0	± 3,0
8	$I_b$	$I_n$	1	Polyphasé	Monophasé <sup>c</sup>	± 0,3	± 0,6	± 2,0	± 3,0
9	$I_{max}$	$I_{max}$	1	Monophasé et polyphasé	Équilibrée	± 0,2	± 0,5	± 1,0	± 2,0

<sup>a</sup>  $0,01 I_n$  pour les compteurs de classe 0,2 S et 0,5 S et  $0,02 I_n$  pour les compteurs de classe 1 et 2.

<sup>b</sup> Le compteur doit être alimenté avec une tension triphasée symétrique. Le courant doit être appliqué à l'une des phases.

<sup>c</sup> Le compteur doit être alimenté avec une tension triphasée symétrique. Le courant doit être appliqué à une phase différente de celle utilisée pour l'essai 7.

**5.7 Essai N° 10: Vérification de l'indicateur**

Cet essai doit être réalisé en mesurant une quantité d'énergie suffisante, afin de vérifier que la précision d'incrémentation de la lecture de l'indicateur est supérieure à ± 1,0 %.

L'essai doit être réalisé pour chaque compteur sur au moins un élément indicateur tarifaire.

**5.8 Compteurs pour services particuliers**

Si le compteur est conçu pour mesurer le flux d'énergie bidirectionnel, alors les essais de 3...9 doivent être réalisés également pour l'autre sens d'énergie. Toutefois, lorsque les résultats de l'essai de type montrent des résultats similaires pour les deux directions d'énergie, répéter ensuite les essais 3 et 4 est considéré comme suffisant.

Si le compteur est conçu pour des tensions de référence multiples, alors les essais 2 ... 9 doivent être réalisés à la fois pour la tension de référence la plus faible et la plus élevée.

Si un compteur - polyphasé - est destiné à supporter des modes de service multiples, alors les essais 3 et 4 doivent être réalisés pour chaque service:

- si le compteur est destiné pour un système triphasé à trois conducteurs, alors les essais doivent être réalisés en appliquant une tension triphasée symétrique et un courant triphasé équilibré;
- si le compteur est destiné à un système monophasé à deux conducteurs, alors les essais doivent être réalisés pour chaque phase qui sera utilisée sur le terrain, avec une tension et un courant monophasés comme indiqué sur le compteur.

NOTE 1 Si l'une des phases peut être utilisée, il convient alors de réaliser les essais pour chaque phase.

- si le compteur est destiné à un système à deux éléments, alors les essais de démarrage doivent être réalisés dans les deux phases qui seront utilisées sur le terrain, comme indiqué sur le compteur;

NOTE 2 Si l'une des deux phases peut être utilisée, il convient alors de réaliser les essais dans toutes les combinaisons possibles.

### **5.9 Autres essais**

Le fabricant et le client peuvent décider, d'un commun accord, de réaliser des essais relatifs à toute fonctionnalité complémentaire et aspects mécaniques.

Les méthodes de contrôle – essais à 100 %, contrôle par attributs ou contrôle par mesures - et les conditions de réception doivent faire l'objet d'un accord entre le fabricant et le client.

## **6 Critères pour l'acceptation, la non-acceptation de lot, l'élimination des lots inacceptables**

Voir 5.18 de la CEI 62058-11 et les articles appropriés pour chaque schéma de contrôle.

## **7 Enregistrement d'essai et évaluation**

Les résultats d'essai de l'échantillon doivent être enregistrés et évalués dans la feuille de contrôle donnée dans le Tableau 8 ci-dessous.

NOTE Des essais convenus entre le fabricant et l'acheteur peuvent être ajoutés.

Pour des nombres d'échantillons plus grands, plusieurs feuilles de contrôle peuvent être nécessaires. Les résultats doivent être évalués sur la dernière feuille. Dans ce cas, dans la ligne « Résultat » écrire « Suite sur la prochaine feuille de contrôle ». La case « Numéro du lot » peut être utilisée pour numéroter les feuilles de contrôle comprenant des résultats d'essai d'un lot.

Pour les plans d'échantillonnage doubles, deux jeux de feuilles de contrôle peuvent être nécessaires.

**Tableau 8 – Feuille de contrôle**

1 <sup>er</sup> / 2 <sup>ème</sup> échantillon		Contrôle par attributs					Contrôle par attributs ou par mesures								
Compteur	Derniers chiffres du numéro de série	Numéro d'essai													
		1	10		2	3		4	5	6	7	8	9		
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
...															
Nombre de non-conformités															
Nombre de compteurs non conformes <sup>a</sup>															
Nombre d'acceptation		0	0												
Nombre de rejet		1	1												
Contrôleur	Incertitude de mesurage														
	Limites d'erreur en pourcentage ±														
	Moyenne d'échantillon $\bar{x}_i$														
Date	Ecart type, $s_i$														
	$f_s$ ou $f_\sigma$														
Numéro du lot		ETME ou ETMP													
		$\hat{p}_{Ui}$													
		$\hat{p}_{Li}$													
		$\hat{p}_i$													
							$\sum_{i=1}^n \hat{p}_i =$								
							$p^* =$								
Résultat: Accepté/rejeté / 2 <sup>ème</sup> échantillon															

<sup>a</sup> Voir 7.4.4.1 de la CEI 62058-11.

## Bibliographie

CEI 62052-11:2003, *Equipement de comptage de l'électricité (CA) – Prescriptions générales, essais et conditions d'essai – Partie 11: Equipement de comptage*

---

LICENSED TO MECON Limited. - RANCHI/BANGALORE  
FOR INTERNAL USE AT THIS LOCATION ONLY, SUPPLIED BY BOOK SUPPLY BUREAU.

LICENSED TO MECON Limited. - RANCHI/BANGALORE  
FOR INTERNAL USE AT THIS LOCATION ONLY, SUPPLIED BY BOOK SUPPLY BUREAU.

INTERNATIONAL  
ELECTROTECHNICAL  
COMMISSION

3, rue de Varembé  
PO Box 131  
CH-1211 Geneva 20  
Switzerland

Tel: + 41 22 919 02 11  
Fax: + 41 22 919 03 00  
[info@iec.ch](mailto:info@iec.ch)  
[www.iec.ch](http://www.iec.ch)