



# INTERNATIONAL STANDARD

# NORME INTERNATIONALE



---

**High-voltage switchgear and controlgear –  
Part 100: Alternating-current circuit-breakers**

**Appareillage à haute tension –  
Partie 100: Disjoncteurs à courant alternatif**

INTERNATIONAL  
ELECTROTECHNICAL  
COMMISSION

COMMISSION  
ELECTROTECHNIQUE  
INTERNATIONALE

---

ICS 29.130.10

ISBN 978-2-8322-0403-0

**Warning! Make sure that you obtained this publication from an authorized distributor.  
Attention! Veuillez vous assurer que vous avez obtenu cette publication via un distributeur agréé.**

## CONTENTS

FOREWORD.....	20
1 General.....	22
1.1 Scope.....	22
1.2 Normative references.....	23
2 Normal and special service conditions.....	24
3 Terms and definitions.....	24
3.1 General terms.....	24
3.2 Assemblies.....	28
3.3 Parts of assemblies.....	28
3.4 Switching devices.....	28
3.5 Parts of circuit-breakers.....	30
3.6 Operation.....	32
3.7 Characteristic quantities.....	35
3.8 Index of definitions.....	41
4 Ratings.....	45
4.1 Rated voltage ( $U_r$ ).....	46
4.2 Rated insulation level.....	46
4.3 Rated frequency ( $f_r$ ).....	47
4.4 Rated normal current ( $I_r$ ) and temperature rise.....	48
4.5 Rated short-time withstand current ( $I_k$ ).....	48
4.6 Rated peak withstand current ( $I_p$ ).....	48
4.7 Rated duration of short circuit ( $t_k$ ).....	48
4.8 Rated supply voltage of closing and opening devices and of auxiliary and control circuits ( $U_a$ ).....	48
4.9 Rated supply frequency of closing and opening devices and auxiliary circuits.....	48
4.10 Rated pressures of compressed gas supply for insulation, operation and/or interruption.....	48
4.101 Rated short-circuit breaking current ( $I_{SC}$ ).....	49
4.101.1 AC component of the rated short-circuit breaking current.....	49
4.101.2 DC time constant of the rated short-circuit breaking current.....	49
4.102 Transient recovery voltage related to the rated short-circuit breaking current.....	50
4.102.1 Representation of TRV waves.....	50
4.102.2 Representation of TRV.....	51
4.102.3 Standard values of TRV related to the rated short-circuit breaking current.....	54
4.102.4 Standard values of ITRV.....	61
4.103 Rated short-circuit making current.....	61
4.104 Rated operating sequence.....	62
4.105 Characteristics for short-line faults.....	63
4.106 Rated out-of-phase making and breaking current.....	64
4.107 Rated capacitive switching currents.....	65
4.107.1 Rated line-charging breaking current.....	66
4.107.2 Rated cable-charging breaking current.....	66
4.107.3 Rated single capacitor bank breaking current.....	66
4.107.4 Rated back-to-back capacitor bank breaking current.....	67
4.107.5 Rated single capacitor bank inrush making current.....	67

4.108	Inductive load switching .....	67
4.109	Rated time quantities .....	67
4.109.1	Rated break-time .....	68
4.110	Number of mechanical operations .....	70
4.111	Classification of circuit-breakers as a function of electrical endurance .....	70
5	Design and construction .....	70
5.1	Requirements for liquids in circuit-breakers .....	70
5.2	Requirements for gases in circuit-breakers .....	70
5.3	Earthing of circuit-breakers .....	70
5.4	Auxiliary equipment .....	70
5.5	Dependent power closing .....	71
5.6	Stored energy closing .....	71
5.7	Independent manual operation .....	71
5.8	Operation of releases .....	72
5.8.101	Over-current release .....	72
5.8.101.1	Operating current .....	72
5.8.101.2	Operating time .....	72
5.8.101.3	Resetting current .....	72
5.8.102	Multiple releases .....	72
5.8.103	Operation limits of releases .....	72
5.8.104	Power consumption of releases .....	72
5.8.105	Integrated relays for self-tripping circuit-breakers .....	73
5.9	Low- and high-pressure interlocking devices .....	73
5.10	Nameplates .....	73
5.11	Interlocking devices .....	75
5.12	Position indication .....	75
5.13	Degrees of protection by enclosures .....	75
5.14	Creepage distances .....	75
5.15	Gas and vacuum tightness .....	75
5.16	Liquid tightness .....	75
5.17	Fire hazard (flammability) .....	75
5.18	Electromagnetic compatibility .....	75
5.19	X-ray emission .....	76
5.20	Corrosion .....	76
5.101	Requirements for simultaneity of poles during single closing and single opening operations .....	76
5.102	General requirement for operation .....	76
5.103	Pressure limits of fluids for operation .....	76
5.104	Vent outlets .....	77
6	Type tests .....	77
6.1	General .....	79
6.1.1	Grouping of tests .....	79
6.1.2	Information for identification of specimens .....	79
6.1.3	Information to be included in type test reports .....	79
6.1.101	Invalid tests .....	79
6.2	Dielectric tests .....	80
6.2.1	Ambient air conditions during tests .....	80
6.2.2	Wet test procedure .....	80
6.2.3	Condition of circuit-breaker during dielectric tests .....	80

6.2.4	Criteria to pass the test.....	80
6.2.5	Application of test voltage and test conditions.....	80
6.2.6	Tests of circuit-breakers of $U_r \leq 245$ kV .....	81
6.2.7	Tests of circuit-breakers of $U_r > 245$ kV .....	81
6.2.8	Artificial pollution tests.....	82
6.2.9	Partial discharge tests .....	82
6.2.10	Tests on auxiliary and control circuits .....	82
6.2.11	Voltage test as a condition check.....	82
6.3	Radio interference voltage (r.i.v.) tests .....	85
6.4	Measurement of the resistance of the main circuit .....	85
6.5	Temperature-rise tests.....	85
6.5.1	Conditions of the circuit-breaker to be tested.....	85
6.5.2	Arrangement of the equipment.....	85
6.5.3	Measurement of the temperature and the temperature rise .....	85
6.5.4	Ambient air temperature .....	85
6.5.5	Temperature-rise tests of the auxiliary and control equipment.....	85
6.5.6	Interpretation of the temperature-rise tests .....	85
6.6	Short-time withstand current and peak withstand current tests.....	85
6.6.1	Arrangement of the circuit-breaker and of the test circuit .....	86
6.6.2	Test current and duration.....	86
6.6.3	Behaviour of the circuit-breaker during test.....	86
6.6.4	Conditions of the circuit-breaker after test .....	86
6.7	Verification of the degree of protection .....	86
6.7.1	Verification of the IP coding .....	86
6.7.2	Mechanical impact test .....	86
6.8	Tightness tests .....	86
6.9	Electromagnetic compatibility (EMC) tests .....	87
6.9.3.1	Ripple on d.c. input power port immunity test.....	87
6.9.3.2	Voltage dips, short interruptions and voltage variations on d.c. input power port immunity tests .....	87
6.10	Additional tests on auxiliary and control circuits.....	87
6.10.1	General .....	87
6.10.2	Functional tests .....	87
6.10.3	Electrical continuity of earthed metallic parts test .....	87
6.10.4	Verification of the operational characteristics of auxiliary contacts .....	87
6.10.5	Environmental tests .....	87
6.101	Mechanical and environmental tests .....	88
6.101.1	Miscellaneous provisions for mechanical and environmental tests .....	88
6.101.1.1	Mechanical characteristics.....	88
6.101.1.2	Component tests.....	88
6.101.1.3	Characteristics and settings of the circuit-breaker to be recorded before and after the tests .....	89
6.101.1.4	Condition of the circuit-breaker during and after the tests .....	89
6.101.1.5	Condition of the auxiliary and control equipment during and after the tests .....	90
6.101.2	Mechanical operation test at ambient air temperature .....	90
6.101.2.1	General .....	90
6.101.2.2	Condition of the circuit-breaker before the test.....	90
6.101.2.3	Description of the test on class M1 circuit-breakers .....	91

6.101.2.4	Extended mechanical endurance tests on class M2 circuit-breakers for special service requirements .....	91
6.101.2.5	Acceptance criteria for the mechanical operation tests.....	92
6.101.3	Low and high temperature tests .....	92
6.101.3.1	General .....	92
6.101.3.2	Measurement of ambient air temperature .....	93
6.101.3.3	Low temperature test .....	93
6.101.3.4	High-temperature test .....	95
6.101.4	Humidity test.....	96
6.101.4.1	General .....	96
6.101.4.2	Test procedure .....	96
6.101.5	Test to prove the operation under severe ice conditions .....	97
6.101.6	Static terminal load test .....	97
6.101.6.1	General .....	97
6.101.6.2	Tests .....	98
6.102	Miscellaneous provisions for making and breaking tests .....	99
6.102.1	General .....	99
6.102.2	Number of test specimens .....	100
6.102.3	Arrangement of circuit-breaker for tests .....	101
6.102.3.1	General .....	101
6.102.3.2	Common enclosure type .....	102
6.102.3.3	Multi-enclosure type .....	102
6.102.3.4	Self-tripping circuit-breakers .....	102
6.102.4	General considerations concerning testing methods .....	102
6.102.4.1	Single-phase testing of a single pole of a three-pole circuit-breaker .....	102
6.102.4.2	Unit testing .....	103
6.102.4.2.1	Identical nature of the units .....	105
6.102.4.2.2	Voltage distribution.....	105
6.102.4.2.3	Requirements for unit testing.....	106
6.102.4.3	Multi-part testing.....	106
6.102.5	Synthetic tests .....	106
6.102.6	No-load operations before tests .....	107
6.102.7	Alternative operating mechanisms .....	107
6.102.8	Behaviour of circuit-breaker during tests .....	108
6.102.9	Condition of circuit-breaker after tests .....	108
6.102.9.1	General .....	108
6.102.9.2	Condition after a short-circuit test-duty .....	109
6.102.9.3	Condition after a short-circuit test series.....	109
6.102.9.4	Condition after a capacitive current switching test series .....	110
6.102.9.5	Reconditioning after a short-circuit test-duty and other test series.....	111
6.102.10	Demonstration of arcing times .....	111
6.102.10.1	Three-phase tests .....	111
6.102.10.1.1	Test-duty T10, T30, T60, T100s, T100s(b), OP1 and OP2 .....	111
6.102.10.1.2	Test-duty T100a .....	112
6.102.10.2	Single-phase tests in substitution for three-phase conditions.....	113
6.102.10.2.1	Non-effectively earthed neutral systems .....	113
6.102.10.2.1.1	Test-duties T10, T30, T60, T100s and T100s(b), OP1 and OP2 .....	113
6.102.10.2.1.2	Test-duty T100a .....	114

6.102.10.2.2	Effectively earthed neutral systems including short-line fault tests .....	125
6.102.10.2.2.1	Test-duties T10, T30, T60, T100s and T100s(b), OP1 and OP2, L <sub>90</sub> , L <sub>75</sub> and L <sub>60</sub> .....	125
6.102.10.2.2.2	Test-duty T100a .....	125
6.102.10.2.3	Modified procedure in cases where the circuit-breaker failed to interrupt during a test with a medium arcing time .....	125
6.102.10.2.3.1	Breaking test with symmetrical current .....	125
6.102.10.2.3.2	Breaking test with asymmetrical current .....	126
6.102.10.2.4	Tests combining the conditions for effectively and non-effectively earthed neutral systems .....	126
6.102.10.2.5	Splitting of test-duties in test series taking into account the associated TRV for each pole-to-clear .....	126
6.103	Test circuits for short-circuit making and breaking tests .....	127
6.103.1	Power factor .....	127
6.103.2	Frequency .....	127
6.103.3	Earthing of test circuit .....	127
6.103.4	Connection of test circuit to circuit-breaker .....	129
6.104	Short-circuit test quantities .....	129
6.104.1	Applied voltage before short-circuit making tests .....	129
6.104.2	Short-circuit making current .....	129
6.104.2.1	General .....	129
6.104.2.2	Test procedure .....	130
6.104.2.2.1	Three-phase tests .....	130
6.104.2.2.2	Single-phase tests .....	130
6.104.3	Short-circuit breaking current .....	131
6.104.4	DC component of short-circuit breaking current .....	131
6.104.5	Transient recovery voltage (TRV) for short-circuit breaking tests .....	132
6.104.5.1	General .....	132
6.104.5.2	Test-duties T100s and T100a .....	137
6.104.5.3	Test duty T60 .....	138
6.104.5.4	Test duty T30 .....	138
6.104.5.5	Test duty T10 .....	138
6.104.5.6	Test-duties OP1 and OP2 .....	139
6.104.6	Measurement of transient recovery voltage during test .....	139
6.104.7	Power frequency recovery voltage .....	147
6.105	Short-circuit test procedure .....	147
6.105.1	Time interval between tests .....	147
6.105.2	Application of auxiliary power to the opening release – Breaking tests .....	148
6.105.3	Application of auxiliary power to the opening release – Make-break tests .....	148
6.105.4	Latching on short-circuit .....	148
6.106	Basic short-circuit test-duties .....	149
6.106.1	Test-duty T10 .....	149
6.106.2	Test-duty T30 .....	149
6.106.3	Test-duty T60 .....	149
6.106.4	Test-duty T100s .....	149
6.106.4.1	Time constant of the d.c. component of the test circuit equal to the specified value .....	150

6.106.4.2	Time constant of the d.c. component of the test circuit less than the specified value .....	150
6.106.4.3	Time constant of the d.c. component of the test circuit greater than the specified value .....	151
6.106.4.4	Significant decay of the a.c. component of the test circuit .....	151
6.106.5	Test-duty T100a .....	153
6.106.6	Asymmetry criteria .....	153
6.106.6.1	Three-phase tests .....	154
6.106.6.1.1	Test current amplitude and last current loop duration .....	154
6.106.6.1.2	Percentage of d.c. component at current zero .....	154
6.106.6.2	Single-phase tests .....	155
6.106.6.2.1	Test current amplitude and last current loop duration .....	155
6.106.6.2.2	Percentage of the d.c. component at current zero .....	155
6.106.6.3	Adjustment measures .....	155
6.107	Critical current tests .....	156
6.107.1	Applicability .....	156
6.107.2	Test current .....	156
6.107.3	Critical current test-duty .....	156
6.108	Single-phase and double-earth fault tests .....	156
6.108.1	Applicability .....	156
6.108.2	Test current and recovery voltage .....	157
6.108.3	Test-duty .....	157
6.109	Short-line fault tests .....	158
6.109.1	Applicability .....	158
6.109.2	Test current .....	158
6.109.3	Test circuit .....	159
6.109.4	Test-duties .....	161
6.109.5	Short-line fault tests with a test supply of limited power .....	162
6.110	Out-of-phase making and breaking tests .....	162
6.110.1	Test circuit .....	162
6.110.2	Test voltage .....	163
6.110.3	Test-duties .....	163
6.111	Capacitive current switching tests .....	164
6.111.1	Applicability .....	164
6.111.2	General .....	164
6.111.3	Characteristics of supply circuits .....	165
6.111.4	Earthing of the supply circuit .....	165
6.111.5	Characteristics of the capacitive circuit to be switched .....	166
6.111.5.1	Line-charging and cable-charging current switching tests .....	166
6.111.5.2	Capacitor bank current switching tests .....	167
6.111.6	Waveform of the current .....	167
6.111.7	Test voltage .....	167
6.111.8	Test current .....	168
6.111.9	Test-duties .....	168
6.111.9.1	Test conditions for class C2 circuit-breakers .....	169
6.111.9.1.1	Class C2 test-duties .....	169
6.111.9.1.2	Three-phase line-charging and cable-charging current switching tests .....	171
6.111.9.1.3	Single-phase line-charging and cable-charging current switching tests .....	172

6.111.9.1.4	Three-phase capacitor bank (single or back-to-back) current switching tests .....	172
6.111.9.1.5	Single-phase capacitor bank (single or back-to-back) current switching tests .....	173
6.111.9.2	Test conditions for class C1 circuit-breakers.....	173
6.111.9.2.1	Class C1 test-duties .....	173
6.111.9.2.2	Single-phase and three-phase capacitive current switching tests.....	175
6.111.9.3	Test conditions corresponding to breaking in the presence of earth faults .....	176
6.111.10	Tests with specified TRV .....	176
6.111.11	Criteria to pass the test.....	177
6.111.11.1	General.....	177
6.111.11.2	Class C2 circuit-breaker.....	177
6.111.11.3	Class C1 circuit-breaker.....	178
6.111.11.4	Criteria for reclassification of a circuit-breaker tested to the class C2 requirements as a class C1 circuit-breaker.....	178
6.112	Special requirements for making and breaking tests on class E2 circuit-breakers .....	178
6.112.1	Class E2 circuit-breakers intended for use without auto-reclosing duty.....	178
6.112.2	Class E2 circuit-breakers intended for auto-reclosing duty.....	179
7	Routine tests .....	180
7.1	Dielectric test on the main circuit .....	180
7.2	Tests on auxiliary and control circuits .....	180
7.3	Measurement of the resistance of the main circuit .....	180
7.4	Tightness test.....	180
7.5	Design and visual checks .....	180
7.101	Mechanical operating tests .....	181
8	Guidance to the selection of circuit-breakers for service .....	182
8.101	General .....	182
8.102	Selection of rated values for service conditions .....	184
8.102.1	Selection of rated voltage .....	184
8.102.2	Insulation coordination.....	184
8.102.3	Rated frequency .....	185
8.102.4	Selection of rated normal current.....	185
8.102.5	Local atmospheric and climatic conditions .....	185
8.102.6	Use at high altitudes .....	186
8.103	Selection of rated values for fault conditions.....	186
8.103.1	Selection of rated short-circuit breaking current.....	186
8.103.2	Selection of transient recovery voltage (TRV) for terminal faults, first-pole-to-clear factor and characteristics for short-line faults.....	188
8.103.3	Selection of out-of-phase characteristics .....	189
8.103.4	Selection of rated short-circuit making current .....	190
8.103.5	Operating sequence in service.....	190
8.103.6	Selection of rated duration of short-circuit.....	191
8.103.7	Faults in the presence of current limiting reactors .....	191
8.104	Selection for electrical endurance in networks of rated voltage above 1 kV and up to and including 52 kV.....	192
8.105	Selection for capacitive current switching .....	192
9	Information to be given with enquiries, tenders and orders .....	192



9.101	Information to be given with enquiries and orders .....	192
9.102	Information to be given with tenders .....	193
10	Rules for transport, storage, installation, operation and maintenance .....	195
10.1	Conditions during transport, storage and installation.....	195
10.2	Installation.....	195
10.2.101	Commissioning tests.....	195
10.2.102	Commissioning checks and test programme .....	196
10.2.102.1	Checks after installation .....	196
10.2.102.1.1	General checks .....	196
10.2.102.1.2	Checks of electrical circuits .....	196
10.2.102.1.3	Checks of the insulation and/or extinguishing fluid(s) .....	196
10.2.102.1.4	Checks on operating fluid(s), where filled or added to on site .....	197
10.2.102.1.5	Site operations .....	197
10.2.102.2	Mechanical tests and measurements .....	197
10.2.102.2.1	Measurements of the characteristic insulating and/or interrupting fluid pressures (where applicable) .....	197
10.2.102.2.1.1	General .....	197
10.2.102.2.1.2	Measurements to be taken.....	197
10.2.102.2.2	Measurements of characteristic operating fluid pressures (if applicable) .....	197
10.2.102.2.2.1	General .....	197
10.2.102.2.2.2	Measurements to be taken.....	198
10.2.102.2.3	Measurement of consumption during operations (if applicable).....	198
10.2.102.2.4	Verification of the rated operating sequence.....	198
10.2.102.2.5	Measurement of time quantities .....	199
10.2.102.2.5.1	Characteristic time quantities of the circuit-breaker.....	199
10.2.102.2.6	Record of mechanical travel characteristics .....	200
10.2.102.2.7	Checks of certain specific operations .....	200
10.2.102.2.7.1	Auto-reclosing at the minimum functional pressure for operation (if applicable).....	200
10.2.102.2.7.2	Closing at the minimum functional pressure for operation (if applicable) .....	200
10.2.102.2.7.3	Opening at the minimum functional pressure for operation (if applicable) .....	200
10.2.102.2.7.4	Simulation of fault-making operation and check of anti- pumping device .....	200
10.2.102.2.7.5	Behaviour of the circuit-breaker on a closing command while an opening command is already present.....	201
10.2.102.2.7.6	Application of an opening command on both releases simultaneously (if applicable) .....	201
10.2.102.3	Electrical tests and measurements .....	201
10.2.102.3.1	Dielectric tests.....	201
10.2.102.3.2	Measurement of the resistance of the main circuit .....	201
10.3	Operation .....	201
10.4	Maintenance .....	201
11	Safety.....	202
12	Influence of the product on the environment .....	202
Annex A (normative) Calculation of transient recovery voltages for short-line faults from rated characteristics .....		260

A.1 Basic approach.....	260
A.2 Transient voltage on line side .....	262
A.3 Transient voltage on source side .....	262
A.3.1 Rated voltages of 100 kV and above.....	262
A.3.2 Rated voltages equal and higher than 15 kV and below 100 kV .....	264
A.4 Examples of calculations .....	264
A.4.1 Source side and line side with time delay ( $L_{g0}$ and $L_{75}$ for 245 kV, 50 kA, 50 Hz) .....	265
A.4.2 Source side with ITRV, line side with time delay ( $L_{g0}$ for 245 kV, 50 kA, 50 Hz) .....	266
A.4.3 Source side with time delay, line side without time delay ( $L_{g0}$ for 245 kV, 50 kA, 50 Hz) – Calculation carried out using a simplified method .....	266
Annex B (normative) Tolerances on test quantities during type tests.....	270
Annex C (normative) Records and reports of type tests .....	281
C.1 Information and results to be recorded .....	281
C.2 Information to be included in type test reports .....	281
C.2.1 General .....	281
C.2.2 Apparatus tested .....	281
C.2.3 Rated characteristics of circuit-breaker, including its operating devices and auxiliary equipment.....	281
C.2.4 Test conditions (for each series of tests) .....	282
C.2.5 Short-circuit making and breaking tests .....	282
C.2.6 Short-time withstand current test .....	283
C.2.7 No-load operation .....	283
C.2.8 Out-of-phase making and breaking tests.....	283
C.2.9 Capacitive current switching tests.....	283
C.2.10 Oscillographic and other records .....	284
Annex D (normative) Determination of short-circuit power factor .....	285
D.1 Method I – Calculation from d.c. component .....	285
D.1.1 Equation for the d.c. component .....	285
D.1.2 Phase angle $\varphi$ .....	285
D.2 Method II – Determination with pilot generator.....	285
Annex E (normative) Method of drawing the envelope of the prospective transient recovery voltage of a circuit and determining the representative parameters.....	287
E.1 Introduction .....	287
E.2 Drawing the envelope .....	287
E.3 Determination of parameters .....	288
Annex F (normative) Methods of determining prospective transient recovery voltage waves.....	291
F.1 Introduction .....	291
F.2 General summary of the recommended methods .....	292
F.3 Detailed consideration of the recommended methods .....	293
F.3.1 Group 1 – Direct short-circuit breaking .....	293
F.3.2 Group 2 – Power-frequency current injection .....	294
F.3.3 Group 3 – Capacitor current injection.....	295
F.3.4 Groups 2 and 3 – Methods of calibration.....	295
F.3.5 Group 4 – Model networks .....	296
F.3.6 Group 5 – Calculation from circuit parameters .....	297

F.3.7	Group 6 – No-load switching of test circuits including transformers.....	297
F.3.8	Group 7 – Combination of different methods.....	297
F.4	Comparison of methods.....	297
Annex G (normative)	Rationale behind introduction of circuit-breakers class E2 .....	307
Annex H (informative)	Inrush currents of single and back-to-back capacitor banks.....	308
H.1	General .....	308
H.2	Example 1 – One capacitor to be switched in parallel (see Figure H.1) .....	309
H.2.1	Description of the capacitor banks to be switched.....	309
H.2.2	Calculation without any limitation device.....	309
H.2.3	Calculation of limitation devices.....	309
H.3	Example 2 – Two capacitors to be switched in parallel (see Figure H.2) .....	310
H.3.1	Description of the capacitor banks to be switched.....	310
H.3.2	Calculation without any limitation device.....	310
H.3.3	Calculation of limitation devices.....	311
Annex I (informative)	Explanatory notes.....	313
I.1	General .....	313
I.2	Explanatory note regarding the d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current (4.101.2) – Advice for the choice of the appropriate time constant.....	313
I.2.1	Advice for the choice of the appropriate time constant .....	313
I.2.2	DC component during T100a testing .....	313
I.3	Explanatory note regarding capacitive current switching tests (6.111) .....	315
I.3.1	Restrike performance .....	315
I.3.2	Test programme .....	315
I.3.3	Referring to Table 9.....	315
I.3.4	Referring to 6.111.1.....	315
I.3.5	Referring to 6.111.3.....	315
I.3.6	Referring to 6.111.5.....	316
I.3.7	Referring to 6.111.9.1.1 .....	316
I.3.8	Referring to 6.111.9.1.1 and 6.111.9.2.1.....	316
I.3.9	Referring to 6.111.9.1.2 and 6.111.9.1.3.....	316
I.3.10	Referring to 6.111.9.1.2 to 6.111.9.1.5 .....	316
I.3.11	Referring to 6.111.9.1.4 and 6.111.9.1.5.....	317
I.3.12	Referring to 6.111.9.2.....	317
Annex J (informative)	Test current and line length tolerances for short-line fault testing.....	318
Annex K (informative)	List of symbols and abbreviations used in this standard .....	320
Annex L (informative)	Explanatory notes on the revision of TRVs for circuit-breakers of rated voltages higher than 1 kV and less than 100 kV .....	327
L.1	General .....	327
L.2	Terminal fault .....	327
L.2.1	TRV for circuit-breakers in line systems.....	327
L.2.2	Time delay.....	328
L.2.3	Amplitude factor for T100s and T100a .....	328
L.2.4	Amplitude factor for T60, T30 and T10.....	328
L.3	Short-line fault.....	329
L.4	Out-of-phase .....	329
L.5	Series reactor fault .....	329
L.6	TRV for last clearing poles / Tests circuit topology .....	330

Annex M (normative) Requirements for breaking of transformer-limited faults by circuit-breakers with rated voltage higher than 1 kV <del>and less than 100 kV</del> .....	331
<b>M.1 General .....</b>	<b>331</b>
<b>M.2 Circuit-breakers with rated voltage less than 100 kV.....</b>	<b>332</b>
<b>M.3 Circuit-breakers with rated voltage from 100 kV to 800 kV .....</b>	<b>334</b>
<b>M.4 Circuit-breakers with rated voltage higher than 800 kV .....</b>	<b>334</b>
Annex N (normative) Use of mechanical characteristics and related requirements .....	336
Annex O (informative) Guidance for short-circuit and switching test procedures for metal-enclosed and dead tank circuit-breakers .....	338
O.1 Introduction .....	338
O.2 General .....	338
O.2.1 Special features of metal-enclosed circuit-breakers with respect to making and breaking tests .....	338
O.2.2 Reduced number of units for testing purposes .....	338
O.2.3 General description of special features and possible interactions .....	339
O.3 Tests for single pole in one enclosure .....	340
O.3.1 Short-circuit making and breaking tests .....	340
O.3.2 Short-line fault tests .....	342
O.3.3 Capacitive current switching tests.....	342
O.3.4 Out-of-phase switching .....	344
O.4 Tests for three poles in one enclosure .....	345
O.4.1 Terminal fault tests .....	345
O.4.2 Short-line fault tests .....	347
O.4.3 Capacitive current switching tests.....	347
O.4.4 Out-of-phase switching test .....	347
Annex P (normative) Calculation of the TRV parameters during asymmetrical fault condition (T100a).....	350
Annex Q (informative) Examples for the application of the asymmetry criteria during asymmetrical test-duty T100a .....	355
Q.1 Three-phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current constant longer than the test circuit time constant.....	355
Q.2 Single phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current shorter than the test circuit time constant.....	357
Q.3 Single-phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current longer than the test circuit time constant .....	358
<b>Annex R (normative) Requirements for circuit-breakers with opening resistors .....</b>	<b>363</b>
<b>R.1 General .....</b>	<b>363</b>
<b>R.2 Switching performance to be verified .....</b>	<b>363</b>
<b>R.2.1 General .....</b>	<b>363</b>
<b>R.2.2 Tests of the main interrupter .....</b>	<b>364</b>
<b>R.2.3 Tests on the resistor interrupter .....</b>	<b>373</b>
<b>R.2.4 Tests of the resistor stack.....</b>	<b>375</b>
<b>R.3 Insertion time of the resistor .....</b>	<b>376</b>
<b>R.4 Current carrying performance .....</b>	<b>376</b>
<b>R.5 Dielectric performance.....</b>	<b>376</b>
<b>R.6 Mechanical performance.....</b>	<b>376</b>
<b>R.7 Requirements for the specification of opening resistors .....</b>	<b>376</b>

R.8 Examples of recovery voltage waveshapes.....	376
R.8.1 General .....	376
R.8.2 Terminal faults.....	377
R.8.3 Line-charging current breaking .....	379
 Bibliography.....	 380
 Figure 1 – Typical oscillogram of a three-phase short-circuit make-break cycle .....	 203
Figure 2 – Circuit-breaker without switching resistors. Opening and closing operations .....	205
Figure 3 – Circuit breaker without switching resistors – Close-open cycle .....	206
Figure 4 – Circuit-breaker without switching resistors – Reclosing (auto-reclosing).....	207
Figure 5 – Circuit-breaker with switching resistors. Opening and closing operations .....	208
Figure 6 – Circuit-breaker with switching resistors – Close-open cycle.....	209
Figure 7 – Circuit-breaker with switching resistors – Reclosing (auto-reclosing).....	210
Figure 8 – Determination of short-circuit making and breaking currents, and of percentage d.c. component.....	211
Figure 9 – Percentage d.c. component in relation to the time interval from the initiation of the short-circuit for the <del>standard different</del> time constants $\tau_1$ <del>and for the special case time constants <math>\tau_2, \tau_3</math> and <math>\tau_4</math></del> .....	212
Figure 10 – Representation of a specified four-parameter TRV and a delay line for T100, T60, short-line fault and out-of-phase condition.....	213
Figure 11 – Representation of a specified TRV by a two-parameter reference line and a delay line .....	213
Figure 12a – Basic circuit for terminal fault with ITRV .....	214
Figure 12b – Representation of ITRV in relationship to TRV .....	214
Figure 13 – Three-phase short-circuit representation .....	216
Figure 14 – Alternative representation of Figure 13.....	217
Figure 15 – Basic short-line fault circuit .....	218
<del>Figure 16 – Example of a line side transient voltage with time delay and rounded crest showing construction to derive the values <math>\mu_L^*</math>, <math>t_L</math> and <math>t_{dL}</math>.....</del>	<del>218</del>
Figure 16a – Example of a line side transient voltage with time delay .....	219
Figure 16b – Example of line transient voltage with time delay with non-linear rate of rise .....	219
Figure 16 – Examples of line side transient voltages.....	219
Figure 17 – Test sequences for low and high temperature tests .....	220
Figure 18 – Humidity test .....	221
Figure 19 – Static terminal load forces .....	223
Figure 20 – Directions for static terminal load tests.....	224
Figure 21 – Permitted number of samples for making, breaking and switching tests, illustrations of the statements in 6.102.2 .....	225
Figure 22 – Definition of a single test specimen in accordance with 3.2.2 of IEC 62271-1 ...	226
Figure 23a – Reference mechanical travel characteristics (idealised curve) .....	227
Figure 23b – Reference mechanical travel characteristics (idealised curve) with the prescribed envelopes centered over the reference curve (+5 %, –5 %), contact separation in this example at time $t = 20$ ms .....	227

Figure 23c – Reference mechanical travel characteristics (idealised curve) with the prescribed envelopes fully displaced upward from the reference curve (+10 %, –0 %), contact separation in this example at time $t = 20$ ms .....	228
Figure 23d – Reference mechanical travel characteristics (idealised curve) with the prescribed envelopes fully displaced downward from the reference curve (+0 %, –10 %), contact separation in this example at time $t = 20$ ms .....	228
Figure 24 – Equivalent testing set-up for unit testing of circuit-breakers with more than one separate interrupter units .....	229
Figure 25a – Preferred circuit .....	230
Figure 25b – Alternative circuit .....	230
Figure 25 – Earthing of test circuits for three-phase short-circuit tests, first-pole-to-clear factor 1,5.....	230
Figure 26a – Preferred circuit .....	231
Figure 26b – Alternative circuit .....	231
Figure 26 – Earthing of test circuits for three-phase short-circuit tests, first-pole-to-clear factor 1,3.....	231
Figure 27a – Preferred circuit .....	232
Figure 27b – Alternative circuit not applicable for circuit-breakers where the insulation between phases and/or to earth is critical (e.g. GIS or dead tank circuit-breakers).....	232
Figure 27 – Earthing of test circuits for single-phase short-circuit tests, first-pole-to-clear factor 1,5.....	232
Figure 28a – Preferred circuit .....	233
Figure 28b – Alternative circuit, not applicable for circuit-breakers where the insulation between phases and/or to earth is critical (e.g. GIS or dead tank circuit-breakers).....	233
Figure 28 – Earthing of test circuits for single-phase short-circuit tests, first-pole-to-clear factor 1,3.....	233
Figure 29 – <b>Example of a</b> graphical representation of the three valid symmetrical breaking operations for three-phase tests in a non-effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,5) .....	234
Figure 30 – <b>Example of a</b> graphical representation of the three valid symmetrical breaking operations for three-phase tests in an effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,3) .....	235
Figure 31 – Graphical representation of the three valid asymmetrical breaking operations for three-phase tests in a non-effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,5) .....	236
Figure 32 – Graphical representation of the three valid asymmetrical breaking operations for three-phase tests in an effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,3) .....	237
Figure 33 – Graphical representation of the three valid symmetrical breaking operations for single-phase tests in substitution of three-phase conditions in a non-effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,5) .....	238
Figure 34 – Graphical representation of the three valid asymmetrical breaking operations for single-phase tests in substitution of three-phase conditions in a non-effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor 1,5) .....	239
Figure 35 – Graphical representation of the three valid symmetrical breaking operations for single-phase tests in substitution of three-phase conditions in an effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor <b>1,2 or</b> 1,3) .....	240
Figure 36 – Graphical representation of the three valid asymmetrical breaking operations for single-phase tests in substitution of three-phase conditions in an effectively earthed neutral system (first-pole-to-clear factor <b>1,2 or</b> 1,3) .....	241

Figure 37 – Graphical representation of the interrupting window and the voltage factor $k_p$ , determining the TRV of the individual pole, for systems with a first-pole-to-clear factor of 1,3.....	243
Figure 38 – Graphical representation of the interrupting window and the voltage factor $k_p$ , determining the TRV of the individual pole, for systems with a first-pole-to-clear factor of 1,5.....	243
Figure 39 – Example of prospective test TRV with four-parameter envelope which satisfies the conditions to be met during type test – Case of specified TRV with four-parameter reference line.....	244
Figure 40 – Example of prospective test TRV with two-parameter envelope which satisfies the conditions to be met during type test: case of specified TRV with two-parameter reference line.....	245
Figure 41 – Example of prospective test TRV with four-parameter envelope which satisfies the conditions to be met during type-test – Case of specified TRV with two-parameter reference line.....	246
Figure 42 – Example of prospective test TRV with two-parameter envelope which satisfies the conditions to be met during type-test – Case of specified TRV with four-parameter reference line.....	246
Figure 43 – Example of prospective test TRV-waves and their combined envelope in two-part test .....	247
Figure 44 – Determination of power frequency recovery voltage .....	248
Figure 45 – Necessity of additional single-phase tests and requirements for testing .....	249
Figure 46 – Basic circuit arrangement for short-line fault testing and prospective TRV-circuit-type a) according to 6.109.3: Source side and line side with time delay.....	250
Figure 47 – Basic circuit arrangement for short-line fault testing – circuit type b1) according to 6.109.3: Source side with ITRV and line side with time delay.....	251
Figure 48 – Basic circuit arrangement for short-line fault testing – circuit type b2) according to 6.109.3: Source side with time delay and line side without time delay .....	252
Figure 49 – Flow-chart for the choice of short-line fault test circuits for class S2 circuit-breakers and for circuit-breakers having a rated voltage of 100 kV and above .....	253
Figure 50 – Compensation of deficiency of the source side time delay by an increase of the excursion of the line side voltage .....	254
Figure 51 – Test circuit for single-phase out-of-phase tests .....	255
Figure 52 – Test circuit for out-of-phase tests using two voltages separated by 120 electrical degrees .....	255
Figure 53 – Test circuit for out-of-phase tests with one terminal of the circuit-breaker earthed (subject to agreement of the manufacturer).....	256
Figure 54 – Recovery voltage for capacitive current breaking tests .....	257
Figure 55 – Reclassification procedure for line and cable-charging current switching tests .....	258
Figure 56 – Reclassification procedure for capacitor bank current switching tests.....	259
Figure 57 – Determination of the major loop to be tested .....	116
Figure 58 – Graphical representation of the interrupting window and the voltage factor $k_p$ , determining the TRV of the individual pole, for systems with a first-pole-to-clear factor of 1,2.....	242
Figure A.1 – Typical graph of line and source side TRV parameters – Line side and source side with time delay.....	268
Figure A.2 – Typical graph of line and source side TRV parameters – Line side and source side with time delay, source side with ITRV .....	268
Figure A.3 – Actual course of the source side transient recovery voltage for short-line fault L <sub>90</sub> , L <sub>75</sub> and L <sub>60</sub> .....	269

Figure E.1– Representation by four parameters of a prospective transient recovery voltage of a circuit – Case E.2 c) 1) .....	289
Figure E.2 – Representation by four parameters of a prospective transient recovery voltage of a circuit – Case E.2 c) 2) .....	289
Figure E.3 – Representation by four parameters of a prospective transient recovery voltage of a circuit – Case E.2. c) 3) i) .....	290
Figure E.4 – Representation by two parameters of a prospective transient recovery voltage of a circuit – Case E.2. c) 3) ii) .....	290
Figure F.1 – Effect of depression on the peak value of the TRV .....	300
Figure F.2 – TRV in case of ideal breaking .....	300
Figure F.3 – Breaking with arc-voltage present .....	301
Figure F.4 – Breaking with pronounced premature current-zero .....	301
Figure F.5 – Breaking with post-arc current.....	301
Figure F.6 – Relationship between the values of current and TRV occurring in test and those prospective to the system.....	302
Figure F.7 – Schematic diagram of power-frequency current injection apparatus .....	303
Figure F.8 – Sequence of operation of power-frequency current injection apparatus .....	304
Figure F.9 – Schematic diagram of capacitance injection apparatus .....	305
Figure F.10 – Sequence of operation of capacitor-injection apparatus .....	306
Figure H.1 – Circuit diagram for example 1 .....	309
Figure H.2 – Circuit diagram for example 2 .....	310
Figure H.3 – Equations for the calculation of capacitor bank inrush currents .....	312
Figure M.1 – First example of transformer-limited fault (also called transformer-fed fault) .....	331
Figure M.2 – Second example of transformer-limited fault (also called transformer-secondary fault) .....	332
Figure O.1 – Test configuration considered in Tables O.1 and O.2.....	348
Figure O.2 – Example showing the waveshapes of symmetrical currents, phase-to-ground and phase-to-phase voltages during three-phase interruption, as for Figure 25a .....	348
Figure O.3 – Example showing the waveshapes of symmetrical currents, phase-to-ground and phase-to-phase voltages during three-phase interruption, as for Figure 26a .....	349
Figure Q.1 – Three-phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current longer than the test circuit time constant .....	360
Figure Q.2 – Single phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current shorter than the test circuit time constant .....	361
Figure Q.3 – Single-phase testing of a circuit-breaker with a rated d.c. time constant of the rated short-circuit breaking current longer than the test circuit time constant .....	362
Figure R.1 – Typical system configuration for interruption by a circuit-breaker with opening resistors .....	363
Figure R.2 – Test circuit for test duties T60 and T100 .....	365
Figure R.3 – Test circuit for test duties T10, T30 and OP2 .....	365
Figure R.4 – Example of an underdamped TRV for T100s(b), $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ , $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	368
Figure R.5 – Example of an overdamped TRV for T10, $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ , $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	369
Figure R.6 – Example of a test circuit for short-line fault test duty $L_{g0}$ .....	370
Figure R.7 – Example of real line simulation for short-line fault test-duty $L_{g0}$ based on $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ , $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ and $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	371



Figure R.8 – Typical recovery voltage waveshape of capacitive current switching on a circuit-breaker equipped with opening resistors .....	373
Figure R.9 – Typical recovery voltage waveshape of T10 (based on $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ , $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ and $f_r = 50\ \text{Hz}$ ) on the resistor interrupter of a circuit-breaker equipped with opening resistors .....	374
Figure R.10 – TRV waveshapes for high short-circuit current breaking operation .....	377
Figure R.11 – Currents in case of high short-circuit current breaking operation .....	377
Figure R.12 – TRV shapes for low short-circuit current breaking operation .....	378
Figure R.13 – Currents in case of low short-circuit current breaking operation .....	378
Figure R.14 – Voltage waveshapes for line-charging current breaking operation .....	379
Figure R.15 – Current waveshapes for line-charging current breaking operation .....	379
Table 1 – Standard values of transient recovery voltage for class S1 circuit-breakers – Rated voltage higher than 1 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters .....	55
Table 2 – Standard values of transient recovery voltage for class S2 circuit-breakers – Rated voltage equal to or higher than 15 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters .....	56
Table 3 – Standard values of transient recovery voltage – Rated voltages of 100 kV to 170 kV for effectively earthed systems – Representation by four parameters .....	57
Table 4 – Standard values of transient recovery voltage – Rated voltages of 100 kV to 170 kV for non-effectively earthed systems – Representation by four parameters .....	58
Table 5 – Standard values of transient recovery voltage – Rated voltages 245 kV and above for effectively earthed systems – <del>Representation by four parameters</del> .....	59
Table 6 – Standard multipliers for transient recovery voltage values for second and third clearing poles for rated voltages above 1 kV .....	60
Table 7 – Standard values of initial transient recovery voltage – Rated voltages 100 kV and above .....	61
Table 8 – Standard values of line characteristics for short-line faults .....	64
Table 9 – Preferred values of rated capacitive switching currents .....	66
Table 10 – Nameplate information .....	74
Table 11 – Type tests .....	78
Table 12 – Invalid tests .....	80
Table 13 – Number of operating sequences .....	91
Table 14 – Examples of static horizontal and vertical forces for static terminal load test .....	99
Table 15 – Last current loop parameters for 50 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 45\ \text{ms}$ .....	117
Table 16 – Last current loop parameters for 50 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 60\ \text{ms}$ .....	118
Table 17 – Last current loop parameters for 50 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 75\ \text{ms}$ .....	119
Table 18 – Last current loop parameters for 50 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 120\ \text{ms}$ .....	120
Table 19 – Last current loop parameters for 60 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 45\ \text{ms}$ .....	121
Table 20 – Last current loop parameters for 60 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 60\ \text{ms}$ .....	122

Table 21 – Last current loop parameters for 60 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 75$ ms .....	123
Table 22 – Last current loop parameters for 60 Hz operation in relation with short-circuit test-duty T100a $\tau = 120$ ms .....	124
Table 23 – Interrupting window for tests with symmetrical current.....	127
Table 24 – Standard values of prospective transient recovery voltage for class S1 circuit-breakers – Rated voltage higher than 1 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters.....	140
Table 25 – Standard values of prospective transient recovery voltage for class S2 circuit-breakers – Rated voltage equal to or higher than 15 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters.....	142
Table 25 – Standard values of prospective transient recovery voltage for class S2 circuit-breakers – Rated voltage equal to or higher than 15 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters.....	142
Table 26 – Standard values of prospective transient recovery voltage – Rated voltages of 100 kV <del>and above to 800 kV for effectively earthed neutral systems – Representation by four parameters (T100, T60, OP1 and OP2) or two parameters (T30, T10)</del> .....	143
Table 27 – Standard values of prospective transient recovery voltage – Rated voltages of 100 kV to 170 kV for non-effectively earthed neutral systems – Representation by four parameters (T100, T60, OP1 and OP2) or two parameters (T30 and T10).....	146
Table 28 – TRV parameters for single-phase and double earth fault tests .....	157
Table 29 – Test-duties to demonstrate the out-of-phase rating.....	164
Table 30 – Class C2 test-duties .....	169
Table 31 – Class C1 test-duties .....	174
Table 32 – Specified values of $u_1$ , $t_1$ , $u_c$ and $t_2$ .....	177
Table 33 – Operating sequence for electrical endurance test on class E2 circuit-breakers intended for auto-reclosing duty according to 6.112.2.....	179
Table 34 – Application of voltage for dielectric test on the main circuit.....	180
Table 35 – Relationship between short-circuit power factor, time constant and power frequency.....	187
<del>Table 36 – Rated insulation levels for rated voltages of 1 100 kV and 1 200 kV .....</del>	<del>47</del>
<del>Table 37 – Peak factors for the rated short-circuit making current.....</del>	<del>62</del>
<del>Table 38 – Test requirements for voltage tests as condition check for GIS and dead tank circuit-breakers.....</del>	<del>84</del>
Table A.1 – Ratios of voltage-drop and source-side TRV .....	262
Table B.1 – Tolerances on test quantities for type tests .....	271
Table F.1 – Methods for determination of prospective TRV .....	298
Table J.1 – Actual percentage short-line fault breaking currents .....	319
Table M.1 – Standard values of prospective transient recovery voltage for T30, for circuit-breakers intended to be connected to a transformer with a connection of small capacitance – Rated voltage higher than 1 kV and less than 100 kV – Representation by two parameters .....	334
<del>Table M.2 – Standard values of prospective transient recovery voltage for circuit-breakers with rated voltages higher than 800 kV intended to be connected to a transformer with a connection of low capacitance .....</del>	<del>335</del>
Table N.1 – Summary of type tests related to mechanical characteristics.....	337
Table O.1 – Three-phase capacitive current switching in actual service conditions: Typical values of voltages on the source-side, load-side, and recovery voltages.....	343

Table O.2 – Corresponding capacitive current-switching tests in accordance with 6.111.7 for single-phase laboratory tests. Values of voltages on the source-side, load-side, and recovery voltages .....	343
Table O.3 – Test duties T10, T30, T60 and T100s – First-pole-to-clear factor: 1,5. Voltage values during 3-phase interruption .....	346
Table O.4 – Test duties T10, T30, T60 and T100s – First-pole-to-clear factor: 1,3. Voltage values during 3-phase interruption .....	346
Table O.5 – Capacitive current switching in actual service conditions: maximum typical voltage values.....	347
Table Q.1 – Example showing the test parameters obtained during a three-phase test when the d.c. time constant of the test circuit is shorter than the rated d.c. time constant of the rated short-circuit current.....	356
Table Q.2 – Example showing the test parameters obtained during a single-phase test when the d.c. time constant of the test circuit is longer than the rated d.c. time constant of the rated short-circuit current.....	357
Table Q.3 – Example showing the test parameters obtained during a single-phase test when the d.c. time constant of the test circuit is shorter than the rated d.c. time constant of the rated short-circuit current.....	359
Table R.1 – Results of the TRV calculation for terminal faults and out-of-phase.....	367
Table R.2 – Results of the TRV calculation for test-duty L <sub>g0</sub> .....	371
Table R.3 – Results of the TRV calculations for test-duty T10.....	374

## INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

---

### HIGH-VOLTAGE SWITCHGEAR AND CONTROLGEAR –

#### Part 100: Alternating-current circuit-breakers

### 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 itself does not provide any attestation of conformity. Independent certification bodies provide conformity assessment services and, in some areas, access to IEC marks of conformity. IEC is not responsible for any services carried out by independent certification bodies.
- 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.

**This consolidated version of IEC 62271-100 consists of the second edition (2008) [documents 17A/815/FDIS and 17A/822/RVD], its amendment 1 (2012) [documents 17A/1009/FDIS and 17A/1019/RVD] and its corrigendum of December 2012. It bears the edition number 2.1.**

**The technical content is therefore identical to the base edition and its amendment and has been prepared for user convenience. A vertical line in the margin shows where the base publication has been modified by amendment 1. Additions and deletions are displayed in red, with deletions being struck through.**

International Standard IEC 62271-100 has been prepared by subcommittee 17A: High-voltage switchgear and controlgear, of IEC technical committee 17: Switchgear and controlgear.

The main changes with respect to the previous edition are listed below:

- the introduction of harmonised (IEC and IEEE) TRV waveshapes for rated voltages of 100 kV and above (amendment 1 to the first edition);
- the introduction of cable and line systems with their associated TRVs for rated voltages below 100 kV (amendment 2 to the first edition);
- the inclusion of IEC 61633 and IEC 62271-308.

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

This standard shall be read in conjunction with IEC 62271-1, first edition, published in 2007, to which it refers and which is applicable unless otherwise specified in this standard. In order to simplify the indication of corresponding requirements, the same numbering of clauses and subclauses is used as in IEC 62271-1. Amendments to these clauses and subclauses are given under the same references whilst additional subclauses are numbered from 101.

A list of all parts of IEC 62271 series, under the general title *High-voltage switchgear and controlgear* can be found on the IEC website.

The committee has decided that the contents of the base publication and its amendments will remain unchanged until the stability 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.

**IMPORTANT – The “colour inside” logo on the cover page of this publication indicates that it contains colours which are considered to be useful for the correct understanding of its contents. Users should therefore print this publication using a colour printer.**

## HIGH-VOLTAGE SWITCHGEAR AND CONTROLGEAR –

### Part 100: Alternating-current circuit-breakers

#### 1 General

##### 1.1 Scope

This part of IEC 62271 is applicable to a.c. circuit-breakers designed for indoor or outdoor installation and for operation at frequencies of 50 Hz and 60 Hz on systems having voltages above 1 000 V.

It is only applicable to three-pole circuit-breakers for use in three-phase systems and single-pole circuit-breakers for use in single-phase systems. Two-pole circuit-breakers for use in single-phase systems and application at frequencies lower than 50 Hz are subject to agreement between manufacturer and user.

This standard is also applicable to the operating devices of circuit-breakers and to their auxiliary equipment. However, a circuit-breaker with a closing mechanism for dependent manual operation is not covered by this standard, as a rated short-circuit making-current cannot be specified, and such dependent manual operation may be objectionable because of safety considerations.

Rules for circuit-breakers with an intentional non-simultaneity between the poles are under consideration; circuit-breakers providing single-pole auto-reclosing are within the scope of this standard.

NOTE 1 Circuit-breakers with an intentional ~~non-simultaneity~~ non-simultaneity between the poles may, in some instances, be tested in accordance with this standard. For example, mechanically staggered pole designs can be tested according to this standard using three-phase direct tests. For synthetic testing, determining the most appropriate tests, particularly in respect to test current, recovery voltage and transient recovery voltage, is subject to agreement between manufacturer and user.

This standard does not cover circuit-breakers intended for use on motive power units of electrical traction equipment; these are covered by IEC 60077 [1]<sup>1</sup>.

Generator circuit-breakers installed between generator and step-up transformer are not within the scope of this standard.

Switching of inductive loads is covered by IEC 62271-110.

This standard does not cover self-tripping circuit-breakers with ~~mechanical~~ tripping devices ~~or devices which that~~ cannot be made inoperative during testing.

Circuit-breakers installed as by-pass switches in parallel with line series capacitors and their protective equipment are not within the scope of this standard. These are covered by IEC 62271-109 [2] and IEC 60143-2 [3].

NOTE 2 Tests to prove the performance under abnormal conditions should be subject to agreement between manufacturer and user. Such abnormal conditions are, for instance, cases where the voltage is higher than the rated voltage of the circuit-breaker, conditions which may occur due to sudden loss of load on long lines or cables.

---

<sup>1</sup> Figures in square brackets refer to the bibliography.

## 1.2 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 60050(151):2001, *International Electrotechnical Vocabulary – Part 151: Electrical and magnetic devices*

IEC 60050(441):1984, *International Electrotechnical Vocabulary – Chapter 441: Switchgear, controlgear and fuses*

IEC 60050(601):1985, *International Electrotechnical Vocabulary – Chapter 601: Generation, transmission and distribution of electricity – General*

IEC 60050(604):1987, *International Electrotechnical Vocabulary – Chapter 601: Generation, transmission and distribution of electricity – Operation*

IEC 60059, *IEC standard current ratings*

IEC 60060-1:1989, *High-voltage test techniques – Part 1: General definitions and test requirements*

IEC 60071-2, *Insulation coordination – Part 2: Application guide*

IEC 60137, *Insulated bushings for alternating voltages above 1 000 kV*

IEC 60255-3:1989, *Electrical relays – Part 3: Single input energizing quantity measuring relays with dependent or independent time*

IEC 60296, *Fluids for electrotechnical applications – Unused mineral insulating oils for transformers and switchgear*

IEC 60376, *Specification of technical grade sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>) for use in electrical equipment*

IEC 60480, *Guidelines for the checking and treatment of sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>) taken from electrical equipment and specification for its re-use*

IEC 60529, *Degrees of protection provided by enclosures (IP Code)*

IEC/TS 61634, *High-voltage switchgear and controlgear – Use and handling of sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>) in high-voltage switchgear and controlgear*

IEC 62271-1:2007, *High-voltage switchgear and controlgear – Part 1: Common specifications*

IEC 62271-101:2006, *High-voltage switchgear and controlgear – Part 101: Synthetic testing*

IEC 62271-102: 2001, *High-voltage switchgear and controlgear – Part 102: Alternating current disconnectors and earthing switches*

IEC 62271-110, *High-voltage switchgear and controlgear – Part 110: Inductive load switching*

## SOMMAIRE

AVANT-PROPOS.....	401
1 Généralités.....	403
1.1 Domaine d'application.....	403
1.2 Références normatives.....	404
2 Conditions normales et spéciales de service.....	405
3 Termes et définitions.....	405
3.1 Termes généraux.....	405
3.2 Ensembles.....	409
3.3 Parties d'ensembles.....	409
3.4 Appareils de connexion.....	409
3.5 Partie de disjoncteur.....	411
3.6 Fonctionnement.....	413
3.7 Grandeurs caractéristiques.....	416
3.8 Index des définitions.....	422
4 Caractéristiques assignées.....	426
4.1 Tension assignée ( $U_r$ ).....	427
4.2 Niveau d'isolement assigné.....	427
4.3 Fréquence assignée ( $f_r$ ).....	428
4.4 Courant assigné en service continu ( $I_r$ ) et échauffement.....	429
4.5 Courant de courte durée admissible assigné ( $I_k$ ).....	429
4.6 Valeur de crête du courant admissible assigné ( $I_p$ ).....	429
4.7 Durée de court-circuit assignée ( $t_k$ ).....	429
4.8 Tension assignée d'alimentation des dispositifs de fermeture et d'ouverture, des circuits auxiliaires et de commande ( $U_a$ ).....	429
4.9 Fréquence assignée d'alimentation des dispositifs de fermeture et d'ouverture et des circuits auxiliaires.....	429
4.10 Pression assignée d'alimentation en gaz comprimé pour l'isolement, la manœuvre et/ou la coupure.....	429
4.101 Pouvoir de coupure assigné en court-circuit ( $I_{SC}$ ).....	430
4.101.1 Composante périodique du pouvoir de coupure assigné en court-circuit.....	430
4.101.2 Constante de temps de la composante apériodique du pouvoir de coupure assigné en court-circuit.....	430
4.102 Tension transitoire de rétablissement relative au pouvoir de coupure assigné.....	431
4.102.1 Représentation des ondes de la TTR.....	431
4.102.2 Représentation de la TTR.....	433
4.102.3 Valeurs normales de la TTR relative au courant de court-circuit assigné.....	435
4.102.4 Valeur normale de la TTRI assignée.....	444
4.103 Pouvoir de fermeture assigné en court-circuit.....	445
4.104 Séquence de manœuvres assignée.....	445
4.105 Caractéristiques pour les défauts proches en ligne.....	446
4.106 Pouvoir de fermeture et pouvoir de coupure assignés en discordance de phases.....	447
4.107 Pouvoir de coupure et pouvoir de fermeture assignés de courants capacitifs.....	448
4.107.1 Pouvoir de coupure assigné de lignes à vide.....	449



4.107.2	Pouvoir de coupure assigné de câbles à vide .....	449
4.107.3	Pouvoir de coupure assigné de batterie unique de condensateurs.....	449
4.107.4	Pouvoir de coupure assigné de batterie de condensateurs à gradins.....	451
4.107.5	Pouvoir de fermeture assigné de batterie unique de condensateurs.....	451
4.107.6	Pouvoir de fermeture assigné de batterie de condensateurs à gradins.....	451
4.108	Manœuvre de charges inductives .....	451
4.109	Durées assignées .....	451
4.109.1	Durée de coupure assignée.....	452
4.110	Nombre de manœuvres mécaniques.....	453
4.111	Classification des disjoncteurs en fonction de leur endurance électrique .....	454
5	Conception et construction .....	454
5.1	Exigences pour les liquides utilisés dans les disjoncteurs .....	454
5.2	Exigences pour les gaz utilisés dans les disjoncteurs .....	454
5.3	Raccordement à la terre des disjoncteurs .....	454
5.4	Equipements auxiliaires.....	454
5.5	Fermeture dépendante à source d'énergie extérieure .....	455
5.6	Fermeture à accumulation d'énergie .....	455
5.7	Manœuvre manuelle indépendante .....	455
5.8	Fonctionnement des déclencheurs.....	455
5.8.101	Déclencheur à maximum de courant.....	456
5.8.101.1	Courant de fonctionnement .....	456
5.8.101.2	Durée de manœuvre .....	456
5.8.101.3	Courant de retour à la position initiale .....	456
5.8.102	Déclencheurs multiples .....	456
5.8.103	Limites de fonctionnement des déclencheurs .....	456
5.8.104	Puissance consommée par les déclencheurs.....	456
5.8.105	Relais intégrés pour disjoncteurs autodéclenchants .....	457
5.9	Verrouillages à basse et à haute pression .....	457
5.10	Plaques signalétiques.....	457
5.11	Verrouillages .....	459
5.12	Indicateur de position .....	459
5.13	Degrés de protection procurés par les enveloppes.....	459
5.14	Lignes de fuite.....	459
5.15	Étanchéité au gaz et au vide.....	459
5.16	Étanchéité au liquide .....	459
5.17	Risque de feu (inflammabilité).....	460
5.18	Compatibilité électromagnétique .....	460
5.19	Emission de rayons X .....	460
5.20	Corrosion.....	460
5.101	Exigences concernant la simultanéité des pôles pendant des manœuvres simples de fermeture et d'ouverture.....	460
5.102	Exigence générale de fonctionnement .....	460
5.103	Limites de pression des fluides pour la manœuvre.....	461
5.104	Orifice d'évacuation .....	461

6	Essais de type .....	461
6.1	Généralités .....	463
6.1.1	Groupement des essais .....	463
6.1.2	Informations pour l'identification des spécimens d'essai .....	463
6.1.3	Informations à inclure dans les rapports d'essais .....	463
6.1.101	Essais non valables .....	463
6.2	Essais diélectriques .....	464
6.2.1	Conditions de l'air ambiant pendant les essais .....	464
6.2.2	Modalité des essais sous pluie .....	464
6.2.3	Etat du disjoncteur pendant les essais diélectriques .....	464
6.2.4	Conditions de réussite aux essais .....	464
6.2.5	Application de la tension d'essai et conditions d'essai .....	465
6.2.6	Essais des disjoncteurs de $U_r \leq 245$ kV .....	465
6.2.7	Essais des disjoncteurs de $U_r > 245$ kV .....	465
6.2.8	Essais de pollution artificielle .....	466
6.2.9	Essais de décharges partielles .....	466
6.2.10	Essais des circuits auxiliaires et de commande .....	466
6.2.11	Essais de tension comme vérification d'état .....	466
6.3	Essais de tension de perturbation radioélectrique .....	469
6.4	Mesurage de la résistance du circuit principal .....	469
6.5	Essais d'échauffement .....	469
6.5.1	Etat du disjoncteur en essai .....	469
6.5.2	Disposition de l'appareil .....	469
6.5.3	Mesurage de la température et de l'échauffement .....	470
6.5.4	Température de l'air ambiant .....	470
6.5.5	Essais d'échauffement des équipements auxiliaires et de commande .....	470
6.5.6	Interprétation des essais d'échauffement .....	470
6.6	Essais au courant de courte durée et à la valeur de crête du courant admissible .....	470
6.6.1	Disposition du disjoncteur et du circuit d'essai .....	470
6.6.2	Valeurs du courant d'essai et de sa durée .....	470
6.6.3	Comportement du disjoncteur au cours de l'essai .....	471
6.6.4	Etat du disjoncteur après l'essai .....	471
6.7	Vérification du degré de protection .....	471
6.7.1	Vérification de la codification IP .....	471
6.7.2	Essai aux impacts mécaniques .....	471
6.8	Essais d'étanchéité .....	471
6.9	Essais de compatibilité électromagnétique .....	471
6.9.3.1	Essai d'immunité à l'ondulation résiduelle sur entrée de puissance à courant continu .....	471
6.9.3.2	Essais d'immunité aux creux de tension, coupures brèves et variations de tension sur entrée de puissance à courant continu .....	472
6.10	Essais complémentaires sur les circuits auxiliaires et de commande .....	472
6.10.1	Généralités .....	472
6.10.2	Essais fonctionnels .....	472
6.10.3	Essai de continuité électrique des parties métalliques reliées à la terre .....	472
6.10.4	Vérification des caractéristiques de fonctionnement des contacts auxiliaires .....	472

6.10.5	Essais d'environnement .....	472
6.101	Essais mécaniques et climatiques .....	472
6.101.1	Dispositions diverses pour les essais mécaniques et climatiques .....	472
6.101.1.1	Caractéristiques mécaniques .....	472
6.101.1.2	Essais de composants.....	473
6.101.1.3	Caractéristiques et réglages du disjoncteur à enregistrer avant et après les essais .....	473
6.101.1.4	Etat du disjoncteur pendant et après les essais.....	474
6.101.1.5	Condition des équipements auxiliaires et de commande pendant et après les essais .....	475
6.101.2	Essai de fonctionnement mécanique à la température de l'air ambiant.....	475
6.101.2.1	Généralités .....	475
6.101.2.2	Etat du disjoncteur avant l'essai .....	476
6.101.2.3	Description de l'essai de la classe M1 de disjoncteurs.....	476
6.101.2.4	Essais d'endurance mécanique accrue sur les disjoncteurs de classe M2 en cas d'exigences spéciales de service.....	476
6.101.2.5	Critères d'acceptation pour les essais de manœuvre mécanique .....	477
6.101.3	Essais à haute et à basse températures .....	477
6.101.3.1	Généralités .....	477
6.101.3.2	Mesurage de la température de l'air ambiant.....	478
6.101.3.3	Essai à basse température .....	479
6.101.3.4	Essai à haute température .....	480
6.101.4	Essai à l'humidité .....	481
6.101.4.1	Généralités .....	481
6.101.4.2	Procédure d'essai.....	482
6.101.5	Essai pour vérifier le fonctionnement dans des conditions sévères de formation de glace.....	483
6.101.6	Essai avec efforts statiques sur les bornes.....	483
6.101.6.1	Généralités .....	483
6.101.6.2	Essais .....	483
6.102	Dispositions diverses pour les essais d'établissement et de coupure .....	485
6.102.1	Généralités .....	485
6.102.2	Nombre de spécimens d'essai .....	486
6.102.3	Disposition du disjoncteur pour les essais .....	487
6.102.3.1	Généralités .....	487
6.102.3.2	Disjoncteur à enveloppe unique.....	488
6.102.3.3	Disjoncteur à enveloppes multiples .....	488
6.102.3.4	Disjoncteurs à déclenchement autonome .....	488
6.102.4	Conditions générales concernant les méthodes d'essais .....	488
6.102.4.1	Essais unipolaires d'un pôle de disjoncteur tripolaire.....	488
6.102.4.2	Essais sur éléments séparés.....	490
6.102.4.2.1	Similitude des éléments .....	491
6.102.4.2.2	Répartition de la tension .....	491
6.102.4.2.3	Conditions à remplir pour les essais sur éléments séparés .....	492
6.102.4.3	Essais en plusieurs parties.....	493
6.102.5	Essais synthétiques .....	493
6.102.6	Manœuvres à vide avant les essais.....	493
6.102.7	Mécanismes d'entraînement différents .....	494
6.102.8	Comportement du disjoncteur pendant les essais .....	494

6.102.9	Etat du disjoncteur après les essais .....	495
6.102.9.1	Généralités .....	495
6.102.9.2	Etat après une séquence d'essais de court-circuit .....	495
6.102.9.3	Etat après une série d'essais de court-circuit .....	496
6.102.9.4	Etat après une série d'essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	497
6.102.9.5	Remise en état après une séquence d'essais de court-circuit et d'autres séries d'essais .....	498
6.102.10	Démonstration des durées d'arc .....	498
6.102.10.1	Essais triphasés.....	498
6.102.10.1.1	Séquence d'essais T10, T30, T60, T100s, T100s(b), OP1 et OP2.....	498
6.102.10.1.2	Séquence d'essais T100a .....	499
6.102.10.2	Essais monophasés en substitution des essais triphasés .....	500
6.102.10.2.1	Systemes à neutre non effectivement mis à la terre .....	500
6.102.10.2.1.1	Séquence d'essais T10, T30, T60, T100s et T100s(b), OP1 et OP2.....	500
6.102.10.2.1.2	Séquence d'essais T100a .....	501
6.102.10.2.2	Systemes avec neutre effectivement à la terre, y compris essais de défaut proche en ligne .....	512
6.102.10.2.2.1	Séquence d'essais T10, T30, T60, T100s et T100s(b), OP1 et OP2, L <sub>90</sub> , L <sub>75</sub> et L <sub>60</sub> .....	512
6.102.10.2.2.2	Séquence d'essais T100a .....	512
6.102.10.2.3	Procédure modifiée dans les cas où le disjoncteur n'a pas coupé au cours d'un essai à durée d'arc moyenne.....	512
6.102.10.2.3.1	Essais de coupure avec courant symétrique.....	512
6.102.10.2.3.2	Essais de coupure avec courant asymétrique.....	513
6.102.10.2.4	Essais combinant les conditions des systèmes à neutre effectivement à la terre et non effectivement à la terre .....	513
6.102.10.2.5	Séparation des séquences d'essais en séries d'essai en tenant compte de la TTR exacte de chaque pôle qui s'ouvre .....	513
6.103	Circuits d'essais pour les essais d'établissement et de coupure en court-circuit .....	514
6.103.1	Facteur de puissance .....	514
6.103.2	Fréquence.....	514
6.103.3	Mise à la terre du circuit d'essai .....	514
6.103.4	Raccordement du circuit d'essai au disjoncteur .....	516
6.104	Caractéristiques pour les essais de court-circuit .....	516
6.104.1	Tension appliquée avant les essais d'établissement en court-circuit.....	516
6.104.2	Courant établi en court-circuit .....	517
6.104.2.1	Généralités .....	517
6.104.2.2	Procédure d'essai .....	517
6.104.2.2.1	Essais triphasés.....	517
6.104.2.2.2	Essais monophasés .....	518
6.104.3	Courant coupé en court-circuit .....	518
6.104.4	Composante apériodique du courant coupé en court-circuit.....	519
6.104.5	Tension transitoire de rétablissement (TTR) pour les essais de coupure de court-circuit.....	519
6.104.5.1	Généralités .....	519
6.104.5.2	Séquences d'essais T100s et T100a .....	525
6.104.5.3	Séquence d'essais T60 .....	526

6.104.5.4	Séquence d'essais T30 .....	526
6.104.5.5	Séquence d'essais T10 .....	527
6.104.5.6	Séquences d'essais OP1 et OP2 .....	527
6.104.6	Mesurage de la TTR pendant l'essai .....	527
6.104.7	Tension de rétablissement à fréquence industrielle .....	535
6.105	Procédure d'essai en court-circuit .....	535
6.105.1	Intervalle de temps entre les essais .....	535
6.105.2	Application d'une source d'énergie auxiliaire aux déclencheurs d'ouverture – Essais de coupure .....	536
6.105.3	Application d'une source d'énergie auxiliaire aux déclencheurs d'ouverture – Essais d'établissement-coupure .....	536
6.105.4	Accrochage à la fermeture sur court-circuit .....	536
6.106	Séquences d'essais de court-circuit fondamentales .....	537
6.106.1	Séquence d'essais T10 .....	537
6.106.2	Séquence d'essais T30 .....	537
6.106.3	Séquence d'essais T60 .....	538
6.106.4	Séquence d'essais T100s .....	538
6.106.4.1	Cas où la constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai est égale à la valeur spécifiée .....	538
6.106.4.2	Cas où la constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai est inférieure à la valeur spécifiée .....	539
6.106.4.3	Constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai supérieure à la valeur spécifiée .....	539
6.106.4.4	Décroissance significative de la composante périodique du circuit d'essai .....	540
6.106.5	Séquence d'essais T100a .....	541
6.106.6	Critères d'asymétrie .....	542
6.106.6.1	Essais en triphasé .....	543
6.106.6.1.1	Amplitude du courant d'essai et durée de la dernière alternance de courant .....	543
6.106.6.2	Essais en monophasé .....	543
6.106.6.2.1	Amplitude du courant d'essai et durée de la dernière alternance de courant .....	543
6.106.6.3	Procédures d'ajustement des paramètres d'essais .....	544
6.107	Essais au courant critique .....	545
6.107.1	Cas d'application .....	545
6.107.2	Courant d'essai .....	545
6.107.3	Séquence d'essais au courant critique .....	545
6.108	Essais de défaut monophasé ou de double défaut à la terre .....	545
6.108.1	Cas d'application .....	545
6.108.2	Courant d'essai et tension de rétablissement .....	546
6.108.3	Séquence d'essais .....	546
6.109	Essais de défaut proche en ligne .....	547
6.109.1	Cas d'application .....	547
6.109.2	Courant d'essai .....	547
6.109.3	Circuit d'essai .....	548
6.109.4	Séquences d'essais .....	550
6.109.5	Essais de défaut proche en ligne avec une source d'essai de court-circuit de puissance réduite .....	551
6.110	Essais d'établissement et de coupure en discordance de phases .....	551
6.110.1	Circuit d'essai .....	551

6.110.2	Tensions d'essais.....	552
6.110.3	Séquences d'essais.....	552
6.111	Essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	553
6.111.1	Cas d'application.....	553
6.111.2	Généralités .....	554
6.111.3	Caractéristiques des circuits d'alimentation .....	554
6.111.4	Mise à la terre du circuit d'alimentation .....	555
6.111.5	Caractéristiques du circuit capacitif à établir et à couper .....	555
6.111.5.1	Essais d'établissement et de coupure de courants de lignes à vide et de courants de câbles à vide .....	556
6.111.5.2	Essais d'établissement et de coupure de batterie unique de condensateurs.....	556
6.111.6	Forme d'onde du courant.....	556
6.111.7	Tension d'essai .....	557
6.111.8	Courant d'essais .....	558
6.111.9	Séquences d'essais.....	558
6.111.9.1	Conditions d'essais pour les disjoncteurs de classe C2 .....	559
6.111.9.1.1	Séquences d'essais pour la classe C2 .....	559
6.111.9.1.2	Essais triphasés d'établissement et de coupure de courants de lignes à vide et de câbles à vide.....	562
6.111.9.1.3	Essais monophasés d'établissement et de coupure de courants de lignes à vide et de câbles à vide .....	562
6.111.9.1.4	Essais triphasés d'établissement et de coupure de courants de batteries de condensateurs (uniques ou à gradins).....	563
6.111.9.1.5	Essais monophasés d'établissement et de coupure de courants de batteries de condensateurs (unique ou à gradins) .....	564
6.111.9.2	Conditions d'essais pour les disjoncteurs de classe C1 .....	564
6.111.9.2.1	Séquences d'essais pour la classe C1 .....	564
6.111.9.2.2	Essais monophasés et triphasés d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	566
6.111.9.3	Conditions d'essais correspondant à la coupure en présence de défauts à la terre .....	567
6.111.10	Essais avec TTR spécifiée .....	567
6.111.11	Critères de réussite des essais .....	568
6.111.11.1	Généralités .....	568
6.111.11.2	Disjoncteur de classe C2 .....	568
6.111.11.3	Disjoncteur de classe C1 .....	569
6.111.11.4	Critères pour reclasser en classe C1 un disjoncteur essayé avec les exigences de la classe C2 .....	569
6.112	Exigences spéciales pour les essais de coupure et de fermeture des disjoncteurs de classe E2 .....	570
6.112.1	Disjoncteurs de classe E2 non prévus pour le cycle de refermeture automatique .....	570
6.112.2	Disjoncteurs de classe E2 prévus pour le cycle de refermeture automatique .....	570
7	Essais individuels.....	571
7.1	Essais diélectriques du circuit principal.....	571
7.2	Essais diélectriques des circuits auxiliaires et de commande.....	572
7.3	Mesurage de la résistance du circuit principal.....	572
7.4	Essai d'étanchéité .....	572
7.5	Contrôles visuels et du modèle .....	572

7.101	Essais de fonctionnement mécanique .....	572
8	Lignes directrices pour le choix des disjoncteurs selon le service .....	574
8.101	Généralités .....	574
8.102	Choix des valeurs assignées pour les conditions de service .....	576
8.102.1	Choix de la tension assignée .....	576
8.102.2	Coordination des isolements .....	576
8.102.3	Fréquence assignée .....	577
8.102.4	Choix du courant assigné en service continu .....	577
8.102.5	Conditions atmosphériques et climatiques locales .....	577
8.102.6	Emploi à des altitudes élevées .....	578
8.103	Choix des valeurs assignées pour les conditions de fonctionnement sur défaut .....	578
8.103.1	Choix du pouvoir de coupure assigné en court-circuit .....	578
8.103.2	Choix de la tension transitoire de rétablissement (TTR) dans le cas de défaut aux bornes, du facteur de premier pôle et des caractéristiques assignées pour les défauts proches en ligne .....	580
8.103.3	Choix des caractéristiques en cas de discordance de phases .....	582
8.103.4	Choix du pouvoir de fermeture assigné en court-circuit .....	582
8.103.5	Séquence de manœuvres en service .....	583
8.103.6	Choix de la durée de court-circuit assignée .....	584
8.103.7	Défauts en présence de réactances de limitation .....	584
8.104	Choix de l'endurance électrique pour les réseaux de tension assignée supérieure à 1 kV et jusqu'à 52 kV inclus .....	584
8.105	Choix de la manœuvre de courant capacitif .....	585
9	Renseignements à donner dans les appels d'offres, les soumissions et les commandes .....	585
9.101	Renseignements à donner dans les appels d'offres et les commandes .....	585
9.102	Renseignements à donner avec les soumissions .....	586
10	Règles pour le transport, le stockage, l'installation, la manœuvre et la maintenance ....	588
10.1	Conditions à respecter pendant le transport, le stockage et l'installation .....	588
10.2	Installation .....	588
10.2.101	Essais de mise en service .....	588
10.2.102	Programme d'essais et de vérifications à la mise en service .....	589
10.2.102.1	Vérifications après montage .....	589
10.2.102.1.1	Vérification générale .....	589
10.2.102.1.2	Vérification des circuits électriques .....	590
10.2.102.1.3	Vérification du ou des fluides d'isolement et/ou d'extinction .....	590
10.2.102.1.4	Vérification du ou des fluides de manœuvre, en cas de remplissage ou de complément sur site .....	590
10.2.102.1.5	Manœuvres de mise en service .....	590
10.2.102.2	Essais mécaniques et mesurages .....	590
10.2.102.2.1	Mesurages des pressions caractéristiques du fluide d'isolement et/ou de coupure (si applicable) .....	590
10.2.102.2.1.1	Généralités .....	590
10.2.102.2.1.2	Mesurages à effectuer .....	590
10.2.102.2.2	Mesurages des pressions caractéristiques du fluide de commande (si applicable) .....	591
10.2.102.2.2.1	Généralités .....	591
10.2.102.2.2.2	Mesurages à effectuer .....	591
10.2.102.2.3	Mesurage des consommations lors des manœuvres (si applicable) .....	592

10.2.102.2.4	Vérification de la séquence assignée de fonctionnement.....	592
10.2.102.2.5	Mesurages des durées .....	592
10.2.102.2.5.1	Durées caractéristiques du disjoncteur.....	592
10.2.102.2.5.2	Durée de réarmement de l'organe de commande .....	593
10.2.102.2.6	Enregistrement des caractéristiques de déplacement mécanique .....	593
10.2.102.2.7	Vérification de certains fonctionnements particuliers .....	593
10.2.102.2.7.1	Refermeture automatique à la pression minimale pour la manœuvre (si applicable) .....	593
10.2.102.2.7.2	Fermeture à la pression minimale pour la manœuvre (si applicable) .....	593
10.2.102.2.7.3	Ouverture à la pression minimale pour la manœuvre (si applicable) .....	594
10.2.102.2.7.4	Simulation d'une fermeture sur défaut et vérification du dispositif d'antipompage.....	594
10.2.102.2.7.5	Comportement du disjoncteur sur ordre de fermeture, lorsqu'un ordre d'ouverture est déjà présent.....	594
10.2.102.2.7.6	Envoi d'un ordre d'ouverture simultanément sur les deux déclencheurs (si applicable).....	594
10.2.102.2.7.7	Protection de discordance de pôles (si applicable) .....	594
10.2.102.3	Essais et mesurages électriques.....	595
10.2.102.3.1	Essais diélectriques .....	595
10.2.102.3.2	Mesurage de la résistance des circuits principaux.....	595
10.3	Fonctionnement.....	595
10.4	Maintenance.....	595
10.4.101	Résistances et condensateurs.....	595
11	Sécurité.....	595
12	Influence du produit sur l'environnement .....	595
Annexe A (normative) Calcul des tensions transitoires de rétablissement pour les défauts proches en ligne à partir des caractéristiques assignées .....		
		652
A.1	Approche de base .....	652
A.2	Tension transitoire côté ligne.....	654
A.3	Tension transitoire côté alimentation .....	654
A.3.1	Tensions assignées supérieures ou égales à 100 kV .....	654
A.3.2	Tensions assignées supérieures ou égales à 15 kV et inférieures à 100 kV .....	656
A.4	Exemples de calculs.....	656
A.4.1	Côté alimentation et côté ligne avec retard ( $L_{90}$ et $L_{75}$ pour 245 kV, 50 kA, 50 Hz) .....	657
A.4.2	Côté alimentation avec TTRI et côté ligne avec retard ( $L_{90}$ pour 245 kV, 50 kA, 50 Hz).....	658
A.4.3	Côté alimentation avec retard et côté ligne sans retard ( $L_{90}$ pour 245 kV, 50 kA, 50 Hz) – Calculs effectués en utilisant une méthode simplifiée .....	658
Annexe B (normative) Tolérances sur les paramètres d'essais lors des essais de type .....		662
Annexe C (normative) Enregistrement et comptes rendus des essais de type .....		671
C.1	Renseignements et résultats à enregistrer.....	671
C.2	Renseignements à fournir dans les comptes rendus .....	671
C.2.1	Généralités.....	671
C.2.2	Appareillage essayé .....	671
C.2.3	Caractéristiques assignées du disjoncteur, incluant celles des mécanismes d'entraînement et des équipements auxiliaires.....	671



C.2.4	Conditions de l'essai (pour chaque série d'essais) .....	672
C.2.5	Essais d'établissement et de coupure en court-circuit .....	672
C.2.6	Essai au courant de courte durée admissible .....	673
C.2.7	Manœuvre à vide .....	673
C.2.8	Essais d'établissement et de coupure en discordance de phases .....	673
C.2.9	Essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	673
C.2.10	Relevés oscillographiques et autres enregistrements .....	674
Annexe D (normative)	Détermination du facteur de puissance d'un court-circuit .....	675
D.1	Méthode I – Détermination d'après la composante apériodique .....	675
D.1.1	Equation de la composante apériodique .....	675
D.1.2	Angle de phase $\varphi$ .....	675
D.2	Méthode II – Détermination avec un générateur pilote .....	675
Annexe E (normative)	Méthode de tracé de l'enveloppe de la tension transitoire de rétablissement présumée d'un circuit et détermination des paramètres représentatifs .....	677
E.1	Introduction .....	677
E.2	Tracé de l'enveloppe .....	677
E.3	Détermination des paramètres .....	678
Annexe F (normative)	Méthodes de détermination des ondes de la tension transitoire de rétablissement présumée .....	681
F.1	Introduction .....	681
F.2	Résumé général des méthodes recommandées .....	682
F.3	Étude détaillée des méthodes recommandées .....	683
F.3.1	Groupe 1 – Coupure directe d'un courant de court-circuit .....	683
F.3.2	Groupe 2 – Injection de courant à fréquence industrielle .....	684
F.3.3	Groupe 3 – Injection de courant de condensateur .....	685
F.3.4	Groupes 2 et 3 – Méthodes d'étalonnage .....	685
F.3.5	Groupe 4 – Modèles de réseaux .....	686
F.3.6	Groupe 5 – Calcul à partir des paramètres du circuit .....	687
F.3.7	Groupe 6 – Manœuvre à vide de circuits d'essai comprenant des transformateurs .....	687
F.3.8	Groupe 7 – Combinaison de différentes méthodes .....	687
F.4	Comparaison des méthodes .....	688
Annexe G (normative)	Raison d'être de l'introduction de disjoncteurs de classe E2 .....	699
Annexe H (informative)	Courants d'appel des batteries de condensateurs simples et à gradins .....	700
H.1	Généralités .....	700
H.2	Exemple 1 – Manœuvre d'un condensateur en parallèle (voir Figure H.1) .....	701
H.2.1	Description des batteries de condensateurs à manœuvrer .....	701
H.2.2	Calcul sans dispositif de limitation .....	701
H.2.3	Calcul du dispositif de limitation .....	702
H.3	Exemple 2 – Manœuvre de deux condensateurs en parallèle (voir Figure H.2) .....	702
H.3.1	Description des batteries de condensateurs à manœuvrer .....	702
H.3.2	Calcul sans dispositif de limitation .....	702
H.3.3	Calcul du dispositif de limitation .....	703
Annexe I (informative)	Notes explicatives .....	705
I.1	Généralités .....	705
I.2	Note explicative concernant la constante de temps de la composante apériodique du pouvoir de coupure assigné en court-circuit (4.101.2) – Conseils pour le choix de la constante de temps appropriée .....	705
I.2.1	Conseils pour le choix judicieux de la constante de temps .....	705

I.2.2	Composante apériodique pendant les essais T100a .....	706
I.3	Notes explicatives relatives aux essais de commutation de courants capacitifs (6.111) .....	707
I.3.1	Caractéristique de réamorçage .....	707
I.3.2	Programme d'essais .....	707
I.3.3	A propos du Tableau 9.....	707
I.3.4	A propos de 6.111.1 .....	708
I.3.5	A propos de 6.111.3 .....	708
I.3.6	A propos de 6.111.5 .....	708
I.3.7	A propos de 6.111.9.1.1 .....	708
I.3.8	A propos des 6.111.9.1.1 et 6.111.9.2.1 .....	708
I.3.9	A propos de 6.111.9.1.2 et 6.111.9.1.3 .....	709
I.3.10	A propos de 6.111.9.1.2 à 6.111.9.1.5 .....	709
I.3.11	A propos de 6.111.9.1.4 et 6.111.9.1.5 .....	709
I.3.12	A propos de 6.111.9.2 .....	709
Annexe J (Informative)	Tolérances sur le courant d'essai et la longueur de ligne en essai de défaut proche en ligne .....	710
Annexe K (informative)	Liste des symboles et abréviations utilisés dans cette norme .....	712
Annexe L (informative)	Notes explicatives à propos de la révision des TTR pour disjoncteurs de tensions assignées supérieures à 1 kV et inférieures à 100 kV.....	719
L.1	Généralités.....	719
L.2	Défaut aux bornes .....	720
L.2.1	TTR pour disjoncteurs de réseaux aériens .....	720
L.2.2	Temps de retard .....	720
L.2.3	Facteur d'amplitude pour T100s et T100a.....	720
L.2.4	Facteur d'amplitude pour T60, T30 et T10 .....	721
L.3	Défaut proche en ligne .....	721
L.4	Discordance de phases .....	721
L.5	Défaut avec réactance de limitation (ou réactance série).....	722
L.6	TTR pour les derniers pôles qui coupent / Topologie de circuit d'essais .....	722
Annexe M (normative)	Exigences pour la coupure de défauts limités par un transformateur pour des disjoncteurs de tensions assignées supérieures à 1 kV <del>et inférieures à 100 kV</del> .....	723
M.1	Généralités.....	723
M.2	Disjoncteurs de tension assignée inférieure à 100 kV .....	724
M.3	Disjoncteurs de tension assignée de 100 kV à 800 kV .....	726
M.4	Disjoncteurs de tension assignée supérieure à 800 kV .....	726
Annexe N (normative)	Utilisation de caractéristiques mécaniques et exigences liées .....	728
Annexe O (informative)	Lignes directrices pour la procédure d'essai d'établissement et de coupure de courants de court-circuit pour les disjoncteurs sous enveloppe métallique et à cuve mise à la terre .....	731
O.1	Introduction .....	731
O.2	Généralités.....	731
O.2.1	Caractéristiques particulières des disjoncteurs sous enveloppe métallique soumis aux essais d'établissement et de coupure .....	731
O.2.2	Nombre réduit d'éléments destinés aux essais.....	731
O.2.3	Description générale des caractéristiques particulières et des interactions éventuelles .....	732
O.3	Essais d'un pôle unique dans une seule enveloppe .....	733
O.3.1	Essais d'établissement et de coupure en court-circuit.....	733
O.3.2	Essais de défaut proche en ligne .....	735

O.3.3 Essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	735
O.3.4 Etablissement et coupure en discordance de phases .....	738
O.4 Essais de trois pôles dans une seule enveloppe .....	739
O.4.1 Essais de défaut aux bornes .....	739
O.4.2 Essais de défaut proche en ligne .....	741
O.4.3 Essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs .....	741
O.4.4 Essai d'établissement et de coupure en discordance de phases .....	742
Annexe P (normative) Calcul des paramètres de la TTR durant des conditions de défauts asymétriques (T100a).....	745
Annexe Q (informative) Exemples d'application des critères d'asymétrie durant la séquence d'essais asymétriques T100a .....	750
Q.1 Essais en triphasé d'un disjoncteur dont la constante de temps assignée de la composante apériodique du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est supérieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	750
Q.2 Essais en monophasé d'un disjoncteur dont la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est inférieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	752
Q.3 Essais en monophasé d'un disjoncteur dont la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est supérieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	754
<b>Annexe R (normative) Exigences pour les disjoncteurs avec résistances d'ouverture.....</b>	<b>759</b>
<b>R.1 Généralités.....</b>	<b>759</b>
<b>R.2 Performance d'établissement et de coupure à vérifier.....</b>	<b>759</b>
<b>R.2.1 Généralités.....</b>	<b>759</b>
<b>R.2.2 Essais de l'interrupteur principal.....</b>	<b>760</b>
<b>R.2.3 Essais sur l'interrupteur de résistance .....</b>	<b>769</b>
<b>R.2.4 Essais de la pile de résistances.....</b>	<b>771</b>
<b>R.3 Durée d'insertion de la résistance.....</b>	<b>772</b>
<b>R.4 Capacité de tenue au courant.....</b>	<b>772</b>
<b>R.5 Performance diélectrique.....</b>	<b>772</b>
<b>R.6 Performance mécanique.....</b>	<b>772</b>
<b>R.7 Exigences pour la spécification des résistances d'ouverture .....</b>	<b>773</b>
<b>R.8 Exemples de formes d'onde de tension de rétablissement .....</b>	<b>773</b>
<b>R.8.1 Généralités.....</b>	<b>773</b>
<b>R.8.2 Défauts aux bornes.....</b>	<b>773</b>
<b>R.8.3 Coupure de courant de lignes à vide.....</b>	<b>775</b>
Bibliographie.....	777
Figure 1 – Oscillogramme type d'un cycle d'établissement-coupure en court-circuit triphasé .....	596
Figure 2 – Disjoncteur sans résistances intercalaires. Manœuvres d'ouverture et de fermeture.....	598
Figure 3 – Disjoncteur sans résistance intercalaire – Cycle de fermeture-ouverture .....	599
Figure 4 – Disjoncteur sans résistance intercalaire – Refermeture (refermeture automatique).....	600
Figure 5 – Disjoncteur avec résistances intercalaires. Manœuvres d'ouverture et de fermeture.....	601
Figure 6 – Disjoncteur avec résistances intercalaires – Cycle de fermeture-ouverture .....	602
Figure 7 – Disjoncteur avec résistances intercalaires – Refermeture (refermeture automatique).....	603

Figure 8 – Détermination des courants de court-circuit établi et coupé et du pourcentage de la composante apériodique .....	604
Figure 9 – Pourcentage de la composante apériodique en fonction de l'intervalle de temps à partir du début du courant de court-circuit pour <del>la les différentes</del> constantes de temps <del>normale <math>\tau_1</math> et pour les constantes de temps <math>\tau_2</math>, <math>\tau_3</math> et <math>\tau_4</math> des applications particulières</del> .....	605
Figure 10 – Représentation d'une TTR spécifiée à quatre paramètres et d'un segment de droite définissant un retard pour les séquences d'essais T100, T 60, de défaut proche en ligne et en discordance de phases .....	606
Figure 11 – Représentation d'une TTR spécifiée par un tracé de référence à deux paramètres et par un segment de droite définissant un retard .....	606
Figure 12a – Circuit de base pour le défaut aux bornes avec TTRI.....	607
Figure 12b – Représentation de la TTRI et de son influence sur la TTR.....	607
Figure 13 – Représentation d'un court-circuit triphasé .....	609
Figure 14 – Représentation de variante à la Figure 13.....	610
Figure 15 – Circuit de base de défaut proche en ligne .....	611
<del>Figure 16 – Exemple d'une tension transitoire côté ligne avec un retard et une crête arrondie la montrant construction à effectuer pour obtenir les valeurs <math>t_L^*</math>, <math>t_L</math> et <math>t_{dL}</math>.....</del>	<del>611</del>
<del>Figure 16a – Exemple d'une tension transitoire côté ligne avec un retard .....</del>	<del>612</del>
<del>Figure 16b – Exemple d'une tension transitoire côté ligne avec un retard avec une vitesse d'accroissement non linéaire.....</del>	<del>612</del>
<del>Figure 16 – Exemples de tensions transitoires côté ligne .....</del>	<del>612</del>
Figure 17 – Séquences d'essais pour les essais à basse et à haute température.....	613
Figure 18 – Essai à l'humidité.....	614
Figure 19 – Efforts statiques sur les bornes .....	616
Figure 20 – Directions pour les essais d'efforts statiques sur les bornes.....	617
Figure 21 – Nombre permis de spécimens pour les essais d'établissement et de coupure, illustration des spécifications de 6.102.2 .....	618
Figure 22 – Définition d'un essai conformément à 3.2.2 de la CEI 62271-1 .....	619
Figure 23a – Caractéristique de déplacement mécanique de référence (courbe idéalisée).....	620
Figure 23b – Caractéristique de déplacement mécanique de référence (courbe idéalisée) avec l'enveloppe prescrite centrée autour de la courbe de référence (+5 %, -5 %), dans cet exemple la séparation des contacts à lieu à $t = 20$ ms .....	620
Figure 23c – Caractéristique de déplacement mécanique de référence (courbe idéalisée) avec l'enveloppe prescrite déplacée totalement vers la haut par rapport à la courbe de référence (+10 %, -0 %), dans cet exemple la séparation des contacts à lieu à $t = 20$ ms .....	621
Figure 23d – Caractéristique de déplacement mécanique de référence (courbe idéalisée) avec l'enveloppe prescrite déplacée totalement vers le haut par rapport à la courbe de référence (+0 %, -10 %), dans cet exemple la séparation des contacts à lieu à $t = 20$ ms.....	621
Figure 24 – Montage d'essai équivalent pour les essais sur éléments séparés d'un disjoncteur ayant plus d'un élément de coupure.....	622
Figure 25a – Circuit préféré .....	623
Figure 25b – Circuit utilisé en variante .....	623
Figure 25 – Mise à la terre des circuits d'essais pour des essais triphasés en court-circuit, facteur de premier pôle 1,5.....	623
Figure 26a – Circuit préféré .....	624
Figure 26b – Circuit utilisé en variante.....	624
Figure 26 – Mise à la terre des circuits d'essais pour des essais triphasés en court-circuit, facteur de premier pôle 1,3.....	624
Figure 27a – Circuit préféré .....	625

Figure 27b – Circuit utilisé en variante, n'est pas applicable aux disjoncteurs dont l'isolement entre phases et/ou à la terre est critique (par exemple GIS ou disjoncteurs <i>dead tank</i> ) .....	625
Figure 27 – Mise à la terre des circuits d'essais pour des essais monophasés en court-circuit, facteur de premier pôle 1,5 .....	625
Figure 28a – Circuit préféré .....	626
Figure 28b – Circuit utilisé en variante, n'est pas applicable aux disjoncteurs dont l'isolement entre phases et/ou à la terre est critique (par exemple GIS ou disjoncteurs <i>dead tank</i> ) .....	626
Figure 28 – Mise à la terre des circuits d'essais pour des essais monophasés en court-circuit, facteur de premier pôle 1,3 .....	626
Figure 29 – <b>Exemple de</b> représentation graphique des trois coupures valables sur courants symétriques lors d'essais effectués en triphasé pour un réseau à neutre non effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,5) .....	627
Figure 30 – <b>Exemple de</b> représentation graphique des trois coupures valables sur courants symétriques lors d'essais effectués en triphasé pour un réseau à neutre <b>mis</b> effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,3) .....	628
Figure 31 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants asymétriques lors d'essais effectués en triphasé pour un réseau à neutre non effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,5) .....	629
Figure 32 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants asymétriques lors d'essais effectués en triphasé pour un réseau à neutre mis effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,3) .....	630
Figure 33 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants symétriques lors d'essais en monophasé effectués en remplacement des conditions triphasées dans un réseau à neutre non effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,5) .....	631
Figure 34 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants asymétriques lors d'essais en monophasé effectués en remplacement des conditions triphasées dans un réseau à neutre non effectivement à la terre (facteur de premier pôle 1,5) .....	632
Figure 35 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants symétriques lors d'essais en monophasé effectués en remplacement des conditions triphasées dans un réseau à neutre mis effectivement à la terre (facteur de premier pôle <b>1,2 ou</b> 1,3) .....	633
Figure 36 – Représentation graphique des trois coupures valables sur courants asymétriques lors d'essais en monophasé effectués en remplacement des conditions triphasées dans un réseau à neutre mis effectivement à la terre (facteur de premier pôle <b>1,2 ou</b> 1,3) .....	634
Figure 37 – Représentation graphique de la fenêtre de coupure et du facteur de tension $k_p$ qui détermine la TTR de chaque pôle, pour des réseaux avec un facteur de premier pôle égal à 1,3 .....	636
Figure 38 – Représentation graphique de la fenêtre de coupure et du facteur de tension $k_p$ qui détermine la TTR de chaque pôle, pour des réseaux avec un facteur premier pôle égal à 1,5 .....	636
Figure 39 – Exemple d'une TTR d'essai présumée comportant une enveloppe à quatre paramètres et répondant aux conditions imposées pour l'essai de type – Cas de la TTR spécifiée comportant un tracé de référence à quatre paramètres .....	637
Figure 40 – Exemple d'une TTR d'essai présumée comportant une enveloppe à deux paramètres et répondant aux conditions imposées pour l'essai de type: cas de la TTR spécifiée comportant un tracé de référence à deux paramètres .....	637
Figure 41 – Exemple d'une TTR d'essai présumée comportant une enveloppe à quatre paramètres répondant aux conditions imposées pour l'essai de type – Cas de la TTR spécifiée comportant un tracé de référence à deux paramètres .....	638

Figure 42 – Exemple d'une TTR d'essai présumée comportant une enveloppe à deux paramètres répondant aux conditions imposées pour l'essai de type – Cas de la TTR spécifiée comportant un tracé de référence à quatre paramètres .....	638
Figure 43 – Exemple d'ondes de TTR d'essai présumée et de l'enveloppe de l'ensemble pour des essais en deux parties .....	639
Figure 44 – Détermination de la tension de rétablissement à fréquence industrielle .....	640
Figure 45 – Nécessité d'essais additionnels monophasés et exigences d'essais .....	641
Figure 46 – Circuit de base pour les essais de défaut proche en ligne – TTR présumée du circuit type a) selon 6.109.3: côté alimentation et côté ligne avec temps de retard .....	642
Figure 47 – Circuit de base pour les essais de défaut proche en ligne – circuit type b1) selon 6.109.3: côté alimentation avec TTRI et côté ligne avec temps de retard .....	643
Figure 48 – Circuit de base pour les essais de défaut proche en ligne – circuit type b2) selon 6.109.3: côté alimentation avec temps de retard et côté ligne sans temps de retard.....	644
Figure 49 – Diagramme de décision pour le choix des circuits d'essais de défaut proche en ligne pour les disjoncteurs de classe S2 et pour les disjoncteurs de tensions assignées supérieures ou égales à 100 kV .....	645
Figure 50 – Compensation d'un défaut du temps de retard côté alimentation par une augmentation de l'amplitude de la tension côté ligne .....	646
Figure 51 – Circuit d'essais pour les essais monophasés en discordance de phases .....	647
Figure 52 – Circuit d'essais avec deux tensions décalées de 120 degrés électriques pour les essais en discordance de phases .....	647
Figure 53 – Circuit d'essais avec une borne du disjoncteur à la terre pour les essais en discordance de phases (sous réserve de l'accord du constructeur) .....	648
Figure 54 – Tension de rétablissement pour les essais de coupure de courants capacitifs .....	649
Figure 55 – Procédure de re-classification pour les essais d'établissement et de coupure de courants de lignes à vide et de câbles à vide.....	650
Figure 56 – Procédure de re-classification pour les essais d'établissement et de coupure de courants de batteries de condensateurs .....	651
<b>Figure 57 – Détermination de la grande alternance à considérer en essai.....</b>	<b>503</b>
<b>Figure 58 – Représentation graphique de la fenêtre de coupure et du facteur de tension <math>k_p</math> qui détermine la TTR de chaque pôle, pour des réseaux avec un facteur premier pôle égal à 1,2 .....</b>	<b>635</b>
Figure A.1 – Graphique typique montrant des paramètres de TTR côté ligne et alimentation – Les TTR côté ligne et alimentation ont un temps de retard .....	660
Figure A.2 – Graphique typique montrant les paramètres de TTR côté ligne et alimentation – Les TTR côté ligne et alimentation ont un temps de retard, la TTR côté alimentation a une TTRI.....	660
Figure A.3 – Courbe effective de la tension transitoire de rétablissement côté alimentation pour les défauts proches en ligne $L_{90}$ , $L_{75}$ et $L_{60}$ .....	661
Figure E.1 – Représentation par quatre paramètres d'une tension transitoire de rétablissement présumée d'un circuit – Cas du paragraphe E.2. c) 1) .....	679
Figure E.2 – Représentation par quatre paramètres d'une tension transitoire de rétablissement présumée d'un circuit – Cas du paragraphe E.2 c) 2) .....	679
Figure E.3 – Représentation par quatre paramètres d'une tension transitoire de rétablissement présumée d'un circuit – Cas du paragraphe E.2. c) 3) i) .....	680
Figure E.4 – Représentation par deux paramètres d'une tension transitoire de rétablissement présumée d'un circuit – Cas du paragraphe E.2. c) 3) ii) .....	680
Figure F.1 – Influence de la réduction de la tension sur la valeur de crête de la TTR .....	692
Figure F.2 – TTR pour une coupure idéale.....	692
Figure F.3 – Coupure avec présence d'une tension d'arc.....	693
Figure F.4 – Coupure avec arrachement prononcé du courant .....	693
Figure F.5 – Coupure avec courant post-arc .....	693

Figure F.6 – Relation entre les valeurs du courant et de la TTR apparaissant lors de l'essai, et les valeurs présumées du réseau.....	694
Figure F.7 – Schéma de l'appareil d'injection de courant à fréquence industrielle .....	695
Figure F.8 – Séquence de manœuvres de l'appareil d'injection de courant à fréquence industrielle .....	696
Figure F.9 – Schéma de l'appareillage d'injection par condensateur .....	697
Figure F.10 – Séquence de manœuvres de l'appareil d'injection par condensateur .....	698
Figure H.1 – Diagramme du circuit de l'exemple 1 .....	701
Figure H.2 – Diagramme du circuit de l'exemple 2 .....	702
Figure H.3 – Equations pour le calcul des courants d'appel de gradins de condensateurs .....	704
Figure M.1 – Premier exemple de défaut limité par un transformateur (aussi appelé défaut alimenté par un transformateur) .....	723
Figure M.2 – Deuxième exemple de défaut limité par un transformateur (aussi appelé défaut au secondaire d'un transformateur) .....	724
Figure O.1 – Configuration d'essai prise en compte dans les Tableaux O.1 et O.2.....	742
Figure O.2 – Exemple illustrant les formes d'ondes des courants symétriques, des tensions phase-terre et phase-phase, durant une coupure triphasée, telle que celle de la Figure 25a. ....	743
Figure O.3 – Exemple illustrant les formes d'ondes des courants symétriques, des tensions phase-terre et phase-phase, durant une coupure triphasée, telle que celle de la Figure 26a. ....	744
Figure Q.1 – Essais en triphasé d'un disjoncteur dont la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est supérieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	756
Figure Q.2 – Essais en monophasé d'un disjoncteur dont la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est inférieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	757
Figure Q.3 – Essais en monophasé d'un disjoncteur dont la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit est supérieure à la constante de temps du circuit d'essai .....	758
Figure R.1 – Configuration de système type pour coupure par un disjoncteur avec résistances d'ouverture.....	759
Figure R.2 – Circuit d'essai pour les séquences d'essais T60 et T100 .....	761
Figure R.3 – Circuit d'essai pour les séquences d'essais T10, T30 et OP2.....	761
Figure R.4 – Exemple de TTR sous-amortie pour T100s(b), $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ , $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	764
Figure R.5 – Exemple de TTR sur-amortie pour T10, $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ , $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	765
Figure R.6 – Exemple de circuit d'essai pour la séquence d'essais de défaut proche en ligne L <sub>g0</sub> .....	766
Figure R.7 – Exemple de simulation par lignes réelles pour la séquence d'essais de défaut proche en ligne L <sub>g0</sub> fondée sur $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ , $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ et $f_r = 50\ \text{Hz}$ .....	767
Figure R.8 – Forme d'onde type de tension de rétablissement d'établissement et coupure de courants capacitifs sur un disjoncteur équipé de résistances d'ouverture.....	769
Figure R.9 – Forme d'onde type de tension de rétablissement de T10 (fondée sur $U_r = 1\ 100\ \text{kV}$ , $I_{SC} = 50\ \text{kA}$ et $f_r = 50\ \text{Hz}$ ) sur l'interrupteur de résistance d'un disjoncteur équipé de résistances d'ouverture .....	770
Figure R.10 – Formes d'onde de TTR pour manœuvre de coupure de fort courant de court-circuit.....	773
Figure R.11 – Courants en cas de manœuvre de coupure de fort courant de court-circuit.....	774
Figure R.12 – Formes d'onde de TTR pour manœuvre de coupure de faible courant de court-circuit.....	774

Figure R.13 – Courants en cas de manœuvre de coupure de faible courant de court-circuit..... 775

Figure R.14 – Formes d'ondes de tension pour manœuvre de coupure de courant de lignes à vide ..... 775

Figure R.15 – Formes d'ondes de courant pour manœuvre de coupure de courant de lignes à vide ..... 776

Tableau 1 – Valeurs normales de la TTR pour les disjoncteurs de classe S1 – Tensions assignées supérieures à 1 kV et inférieures à 100 kV – Représentation par deux paramètres..... 437

Tableau 2 – Valeurs normales de la TTR pour les disjoncteurs de classe S2 – Tensions assignées égales ou supérieures à 15 kV et inférieures à 100 kV – Représentation par deux paramètres ..... 438

Tableau 3 – Valeurs normales de la TTR – Tensions assignées de 100 kV à 170 kV, cas de réseaux à neutre effectivement à la terre – Représentation par quatre paramètres ..... 439

Tableau 4 – Valeurs normales de la TTR – Tensions assignées de 100 kV à 170 kV, cas de réseaux à neutre non effectivement à la terre – Représentation par quatre paramètres ..... 440

Tableau 5 – Valeurs normales de la ~~TTR~~ tension transitoire de rétablissement – Tensions assignées supérieures ou égales à 245 kV, cas de réseaux à neutre effectivement à la terre – ~~Représentation par quatre paramètres~~ ..... 442

Tableau 6 – Valeurs normales des multiplicateurs pour la tension transitoire de rétablissement pour les 2<sup>e</sup> et 3<sup>e</sup> pôles à couper à des tensions assignées supérieures à 1 kV ..... 443

Tableau 7 – Valeurs normales de la tension transitoire de rétablissement initiale – Tensions assignées supérieures ou égales à 100 kV ..... 444

Tableau 8 – Valeurs normales des caractéristiques de ligne pour les défauts proches en ligne..... 447

Tableau 9 – Valeurs préférentielles de pouvoir de coupure et de pouvoir de fermeture assignés de courants capacitifs ..... 450

Tableau 10 – Indications de la plaque signalétique ..... 458

Tableau 11 – Essais de type ..... 462

Tableau 12 – Essais non valables ..... 464

Tableau 13 – Nombre de séquences de manœuvres..... 476

Tableau 14 – Exemples d'efforts statiques horizontaux et verticaux pour l'essai avec efforts statiques aux bornes..... 484

Tableau 15 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 50 Hz  $\tau = 45$  ms..... 504

Tableau 16 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 50 Hz  $\tau = 60$  ms ..... 505

Tableau 17 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 50 Hz  $\tau = 75$  ms ..... 506

Tableau 18 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 50 Hz  $\tau = 120$  ms..... 507

Tableau 19 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 60 Hz  $\tau = 45$  ms..... 508

Tableau 20 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 60 Hz  $\tau = 60$  ms ..... 509

Tableau 21 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 60 Hz  $\tau = 75$  ms ..... 510

Tableau 22 – Paramètres de la dernière alternance de courant applicables lors d'une séquence d'essais de court-circuit T100a à 60 Hz  $\tau = 120$  ms..... 511



Tableau 23 – Fenêtre de coupure pour les essais avec courant symétrique .....	514
Tableau 24 – Valeurs normales de la TTR présumée pour les disjoncteurs de classe S1 – Tensions assignées supérieures à 1 kV et inférieures à 100 kV – Représentation par deux paramètres .....	528
Tableau 25 – Valeurs normales de la TTR présumée pour les disjoncteurs de classe S2 – Tensions assignées égales ou supérieures à 15 kV et inférieures à 100 kV – Représentation par deux paramètres .....	530
Tableau 26 – Valeurs normales de la <del>TTR présumée – Tensions assignées de 100 kV à 800 kV, cas des réseaux à neutre effectivement à la terre – Représentation par quatre paramètres (T100, T60, OP1 et OP2) ou deux paramètres (T30, T10) tension transitoire de rétablissement présumée – Tensions assignées supérieures ou égales à 100 kV</del> .....	531
Tableau 27 – Valeurs normales de la TTR présumée – Tensions assignées de 100 kV à 170 kV, cas des réseaux à neutre non effectivement à la terre – Représentation par quatre paramètres (T100, T60, OP1 et OP2) ou deux paramètres (T30 et T10) .....	534
Tableau 28 – Paramètres de TTR pour les essais de défaut monophasé et de double défaut à la terre .....	546
Tableau 29 – Séquences d'essais à effectuer pour vérifier les caractéristiques assignées en discordance de phases .....	553
Tableau 30 – Séquences d'essais pour la classe C2 .....	560
Tableau 31 – Séquences d'essais pour la classe C1 .....	565
Tableau 32 – Valeurs spécifiées de $u_1$ , $t_1$ , $u_c$ et $t_2$ .....	568
Tableau 33 – Séquence de manœuvre pour l'essai d'endurance électrique des disjoncteurs de classe E2 prévus pour le cycle de refermeture automatique selon 6.112.2 .....	571
Tableau 34 – Application de la tension lors des essais diélectriques du circuit principal .....	572
Tableau 35 – Relation entre le facteur de puissance en court-circuit, la constante de temps et la fréquence industrielle .....	579
<b>Tableau 36 – Niveaux d'isolement assignés pour les tensions assignées 1 100 kV et 1 200 kV .....</b>	<b>428</b>
<b>Tableau 37 – Facteurs de crête pour le pouvoir de fermeture assigné en court-circuit .....</b>	<b>445</b>
<b>Tableau 38 – Exigences d'essai pour les essais de tension comme vérification d'état pour les disjoncteurs de GIS et les disjoncteurs à cuve mise à la terre .....</b>	<b>469</b>
Tableau A.1 – Rapport des chutes de tension et de TTR côté alimentation .....	654
Tableau B.1 – Tolérances sur les paramètres d'essais lors des essais de type .....	663
Tableau F.1 – Méthodes pour la détermination de la TTR présumée .....	689
Tableau J.1 – Pourcentage pratique du courant de défaut proche en ligne .....	711
Tableau M.1 – Valeurs normales de la TTR inhérente pour T30, cas de disjoncteurs prévus pour être connectés à un transformateur avec une liaison de faible capacité – Tension assignée supérieure à 1 kV et inférieure à 100 kV – Représentation par deux paramètres .....	726
<b>Tableau M.2 – Valeurs normales de la tension transitoire de rétablissement présumée pour des disjoncteurs de tension assignée supérieure à 800 kV prévus pour être connectés à un transformateur avec une liaison de faible capacité .....</b>	<b>727</b>
Tableau N.1 – Résumé des essais de type liés aux caractéristiques mécaniques .....	729
Tableau O.1 – Etablissement-coupure d'un courant capacitif triphasé dans des conditions réelles de fonctionnement: valeurs habituelles de la tension côté source, de la tension côté charge et de la tension de rétablissement .....	736
Tableau O.2 – Essais d'établissement et de coupure de courants capacitifs correspondants, conformément à 6.111.7 pour les essais de laboratoire en monophasé. Valeurs de la tension côté source, de la tension côté charge et de la tension de rétablissement .....	737
Tableau O.3 – Séquences d'essais T10, T30, T60 et T100s – Facteur de premier pôle: 1,5. Valeurs de tension au cours de la coupure triphasée .....	740

Tableau O.4 – Séquences d’essais T10, T30, T60 et T100s – Facteur de premier pôle: 1,3. Valeurs de tension au cours de la coupure triphasée .....	740
Tableau O.5 – Etablissement et coupure de courants capacitifs dans des conditions réelles de fonctionnement: valeurs typiques de tension maximales .....	741
Tableau Q.1 – Exemple montrant les paramètres d'essais obtenus lors d'un essai triphase, lorsque la constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai est plus courte que la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit .....	751
Tableau Q.2 – Exemple montrant les paramètres d'essais obtenus lors d'un essai monophasé lorsque la constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai est plus longue que la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit .....	752
Tableau Q.3 – Exemple montrant les paramètres d'essais obtenus lors d'un essai monophasé lorsque la constante de temps de la composante apériodique du circuit d'essai est plus courte que la constante de temps de la composante apériodique assignée du pouvoir de coupure assigné en court-circuit .....	754
Tableau R.1 – Résultats du calcul de TTR pour les défauts aux bornes et discordance de phases .....	763
Tableau R.2 – Résultats du calcul de TTR pour la séquence d'essais $L_{g0}$ .....	767
Tableau R.3 – Résultats des calculs de TTR pour la séquence d'essais T10.....	770

## COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

### APPAREILLAGE À HAUTE TENSION –

### Partie 100: Disjoncteurs à courant alternatif

#### 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 de la CEI intéressés sont représentés dans chaque comité d'études.
- 3) Les Publications de la CEI se présentent sous la forme de recommandations internationales et 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. Toutes divergences entre toutes Publications de la CEI et toutes publications nationales ou régionales correspondantes doivent être indiquées en termes clairs dans ces dernières.
- 5) La CEI elle-même ne fournit aucune attestation de conformité. Des organismes de certification indépendants fournissent des services d'évaluation de conformité et, dans certains secteurs, accèdent aux marques de conformité de la CEI. La CEI n'est responsable d'aucun des services effectués par les organismes de certification indépendants.
- 6) Tous les utilisateurs doivent s'assurer 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, directe ou indirecte, 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 de la CEI peuvent faire l'objet de droits de brevet. La CEI ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié de tels droits de brevets et de ne pas avoir signalé leur existence.

**Cette version consolidée de la CEI 62271-100 comprend la deuxième édition (2008) [documents 17A/815/FDIS et 17A/822/RVD], son amendement 1 (2012) [documents 17A/1009/FDIS et 17A/1019/RVD] et le corrigendum de décembre 2012. Elle porte le numéro d'édition 2.1.**

**Le contenu technique de cette version consolidée est donc identique à celui de l'édition de base et à son amendement; cette version a été préparée par commodité pour l'utilisateur. Une ligne verticale dans la marge indique où la publication de base a été modifiée par l'amendement 1. Les ajouts et les suppressions apparaissent en rouge, les suppressions sont barrées.**

La Norme internationale CEI 62271-100 a été établie par le sous-comité 17A: Appareillage à haute tension, du comité d'études 17 de la CEI: Appareillage.

Les modifications principales par rapport à l'édition précédente sont les suivantes:

- introduction des formes d'onde de TTR harmonisées (CEI et IEEE) pour les tensions assignées supérieures ou égales à 100 kV (amendement 1 de la première édition);
- introduction des réseaux par câbles et réseaux aériens et de leurs TTR associées pour les tensions assignées inférieures à 100 kV (amendement 2 de la première édition)
- inclusion des CEI 61633 et CEI 62271-308.

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

Cette norme doit être lue conjointement avec la CEI 62271-1, première édition, publiée en 2007, à laquelle elle fait référence et qui est applicable sauf spécification particulière dans la présente norme. Pour faciliter le repérage des exigences correspondantes, cette norme utilise une numérotation identique des articles et des paragraphes à celui de la CEI 62271-1. Les modifications de ces articles et de ces paragraphes ont des références identiques; les paragraphes supplémentaires, qui n'ont pas d'équivalent dans la CEI 62271-1, sont numérotés à partir de 101.

Une liste de toutes les parties de la série CEI 62271, présentées sous le titre général *Appareillage à haute tension* peut être consultée sur le site web de la CEI.

Le comité a décidé que le contenu de la publication de base et de ses amendements ne sera pas modifié avant la date de stabilité 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.

**IMPORTANT – Le logo "colour inside" qui se trouve sur la page de couverture de cette publication indique qu'elle contient des couleurs qui sont considérées comme utiles à une bonne compréhension de son contenu. Les utilisateurs devraient, par conséquent, imprimer cette publication en utilisant une imprimante couleur.**

## APPAREILLAGE À HAUTE TENSION –

### Partie 100: Disjoncteurs à courant alternatif

## 1 Généralités

### 1.1 Domaine d'application

La présente partie de la CEI 62271 est applicable aux disjoncteurs à courant alternatif conçus pour l'installation à l'intérieur ou à l'extérieur, et pour fonctionner à des fréquences de 50 Hz à 60 Hz, sur des réseaux de tensions supérieures à 1 000 V.

Elle est applicable uniquement aux disjoncteurs tripolaires pour réseaux triphasés et aux disjoncteurs unipolaires pour réseaux monophasés. Les disjoncteurs bipolaires pour réseaux monophasés et les applications à des fréquences inférieures à 50 Hz font l'objet d'un accord entre le constructeur et l'utilisateur.

Cette norme est également applicable aux dispositifs de commande des disjoncteurs et à leurs équipements auxiliaires. Toutefois, cette norme ne couvre pas les disjoncteurs comportant un mécanisme de fermeture à manœuvre dépendante manuelle, car pour ces appareils on ne peut spécifier un pouvoir de fermeture assigné en court-circuit, et une telle manœuvre dépendante manuelle peut être inacceptable pour des raisons de sécurité.

Les règles relatives aux disjoncteurs ayant une non-simultanéité intentionnelle entre les pôles sont à l'étude; les disjoncteurs pourvus d'un dispositif de refermeture automatique unipolaire sont compris dans le domaine d'application de la présente norme.

NOTE 1 Les disjoncteurs ayant une non-simultanéité intentionnelle entre les pôles peuvent, dans certains cas, être soumis aux essais conformément à la présente norme. Par exemple, ceux de type à pôles décalés mécaniquement peuvent être soumis aux essais conformément à cette norme, à l'aide d'essais directs triphasés. Pour les essais synthétiques, la détermination des essais les plus appropriés, en particulier en ce qui concerne le courant d'essai, la tension de rétablissement et la tension transitoire de rétablissement, est soumise à un accord entre le constructeur et l'utilisateur.

Cette norme ne couvre pas les disjoncteurs destinés aux unités motrices des équipements de traction électrique; ceux-ci sont couverts par la CEI 60077 [1]<sup>1</sup>.

Les disjoncteurs d'alternateur installés entre l'alternateur et le transformateur élévateur ne sont pas du domaine d'application de cette norme.

L'établissement et la coupure de charge inductive sont couverts par la CEI 62271-110.

La présente norme ne traite pas des disjoncteurs à déclenchement autonome ~~avec~~ ayant des dispositifs de déclenchement ~~mécaniques ou des dispositifs~~ qui ne peuvent pas être rendus inopérants pendant l'essai.

Les disjoncteurs installés comme des interrupteurs de contournement en parallèle avec des condensateurs série de ligne et leurs dispositifs de protection n'entrent pas dans le domaine d'application de la présente norme. Ils sont couverts par la CEI 62271-109 [2] et la CEI 60143-2 [3].

<sup>1)</sup> Les chiffres entre crochets se réfèrent à la bibliographie.

NOTE 2 Il convient que les essais en vue de vérifier le fonctionnement des disjoncteurs dans des conditions anormales fassent l'objet d'un accord entre le constructeur et l'utilisateur. De telles conditions anormales sont, par exemple, celles qui se produisent lorsque la tension est supérieure à la tension assignée du disjoncteur, ce qui peut arriver lors de la perte soudaine de la charge sur des lignes longues ou sur des câbles.

## 1.2 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 60050(151):2001, *Vocabulaire Electrotechnique International – Chapitre 151: Dispositifs électriques et magnétiques*

CEI 60050(441):1984, *Vocabulaire Electrotechnique International – Chapitre 441: Appareillage et fusibles*

CEI 60050(601):1985, *Vocabulaire Electrotechnique International – Chapitre 601: Production, transport et distribution d'énergie électrique – Généralités*

CEI 60050(604):1987, *Vocabulaire Electrotechnique internationale – Chapitre 604: Production, transport et distribution d'énergie électrique – Exploitation*

CEI 60059, *Caractéristiques des courants normaux de la CEI*

CEI 60060-1:1989, *Technique des essais à haute tension – Partie 1: Définitions et prescriptions générales relative aux essais*

CEI 60071-2, *Coordination de l'isolement – Partie 2: Guide d'application*

CEI 60137: *Traversées isolées pour tensions alternatives supérieures à 1000 V*

CEI 60255-3:1989, *Relais électriques – Troisième partie: Relais de mesure et dispositifs de protection à une seule grandeur d'alimentation d'entrée à temps dépendant ou indépendant*

CEI 60296, *Spécification des huiles minérales isolantes neuves pour transformateurs et appareillage de connexion*

CEI 60376: *Spécifications et réception de l'hexafluorure de soufre neuf*

CEI 60480, *Guide relatif au contrôle de l'hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) prélevé sur le matériel électrique*

CEI 60529, *Degrés de protection procurés par les enveloppes (code IP)*

CEI/TS 61634, *Appareillage à haute tension – Utilisation et manipulation du gaz hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) dans l'appareillage à haute tension*

CEI 62271-1:2007, *Appareillage à haute tension – Partie 1: Spécifications communes*

CEI 62271-101:2006, *Appareillage à haute tension – Partie 101: Essais synthétiques*

CEI 62271-102:2001, *Appareillage à haute tension – Partie 102: Sectionneurs à courant alternatif et sectionneurs de terre*

CEI 62271-110, *Appareillage à haute tension – Partie 110: Courants inductifs*