



IEC 62501

Edition 2.0 2024-04
COMMENTED VERSION

INTERNATIONAL STANDARD



**Voltage sourced converter (VSC) valves for high-voltage direct current (HVDC)
power transmission – Electrical testing**

INTERNATIONAL
ELECTROTECHNICAL
COMMISSION

ICS 29.200, 29.240.99

ISBN 978-2-8322-8751-4

Warning! Make sure that you obtained this publication from an authorized distributor.

CONTENTS

FOREWORD	5
1 Scope	7
2 Normative references	7
3 Terms and definitions	7
3.1 Insulation coordination terms	8
3.2 Power semiconductor terms	8
3.3 Operating states of converter	8
3.4 VSC construction terms	9
3.5 Valve structure terms	10
4 General requirements	11
4.1 Guidelines for the performance of type tests	11
4.1.1 Evidence in lieu	11
4.1.2 Selection of test object	12
4.1.3 Test procedure	12
4.1.4 Ambient temperature for testing	12
4.1.5 Frequency for testing	12
4.1.6 Test reports	12
4.1.7 Conditions to be considered in determination of type test parameters	13
4.2 Atmospheric correction factor	13
4.3 Treatment of redundancy	13
4.3.1 Operational tests	13
4.3.2 Dielectric tests	13
4.4 Criteria for successful type testing	14
4.4.1 General	14
4.4.2 Criteria applicable to valve levels	14
4.4.3 Criteria applicable to the valve as a whole	15
5 List of type tests	15
6 Operational tests	16
6.1 Purpose of tests	16
6.2 Test object	16
6.3 Test circuit	17
6.4 Maximum continuous operating duty test	17
6.5 Maximum temporary over-load operating duty test	18
6.6 Minimum DC voltage test	18
7 Dielectric tests on valve support structure	19
7.1 Purpose of tests	19
7.2 Test object	19
7.3 Test requirements	20
7.3.1 General	20
7.3.2 Valve support DC voltage test	20
7.3.3 Valve support AC voltage test	21
7.3.4 Valve support switching impulse test	21
7.3.5 Valve support lightning impulse test	22
8 Dielectric tests on multiple valve unit	22
8.1 General	22
8.2 Purpose of tests	22

8.3	Test object	22
8.4	Test requirements.....	22
8.4.1	MVU DC voltage test to earth.....	22
8.4.2	MVU AC voltage test	23
8.4.3	MVU switching impulse test	24
8.4.4	MVU lightning impulse test.....	25
9	Dielectric tests between valve terminals.....	26
9.1	Purpose of the test	26
9.2	Test object	26
9.3	Test methods	27
9.3.1	General.....	27
9.3.2	Method one	27
9.3.3	Method two	28
9.4	Test requirements.....	28
9.4.1	Valve Composite AC-DC voltage test	28
9.4.2	Alternative tests (Method 2 only).....	31
9.4.3	Valve impulse tests (general)	32
10	IGBT overcurrent turn-off test.....	34
10.1	Purpose of test	34
10.2	Test object	34
10.3	Test requirements.....	34
11	Short-circuit current test.....	35
11.1	Purpose of tests	35
11.2	Test object	36
11.3	Test requirements.....	36
12	Tests for valve insensitivity to electromagnetic disturbance	36
12.1	Purpose of tests	36
12.2	Test object	37
12.3	Test requirements.....	37
12.3.1	General.....	37
12.3.2	Approach one.....	37
12.3.3	Approach two	37
12.3.4	Acceptance criteria.....	37
13	Tests for dynamic braking valves.....	38
14	Production tests.....	38
14.1	General.....	38
14.2	Purpose of tests	38
14.3	Test object	38
14.4	Test requirements.....	39
14.5	Production test objectives	39
14.5.1	Visual inspection	39
14.5.2	Connection check.....	39
14.5.3	Voltage-grading circuit check.....	39
14.5.4	Control, protection and monitoring circuit checks	39
14.5.5	Voltage withstand check	39
13.4.6	Partial discharge tests	39
14.5.6	Turn-on / turn-off check	40
14.5.7	Pressure test.....	40

15	Presentation of type test results	40
Annex A (informative)	Overview of VSC converters in HVDC power transmission	41
A.1	General	41
A.2	VSC basics.....	41
A.3	Overview of main types of VSC valve	43
A.4	Switch type VSC valve.....	43
A.4.1	General.....	43
A.4.2	2-level converter.....	44
A.4.3	Multi-level diode clamped converter	44
A.4.4	Multi-level flying capacitor converter	45
A.5	Controllable voltage source type VSC valve.....	46
A.5.1	General.....	46
A.5.2	Modular multi-level converter (MMC).....	47
A.5.3	Cascaded two-level converter (CTL).....	49
A.5.4	Terminology for valves of the controllable voltage source type	50
A.6	Hybrid VSC valves.....	52
A.7	Main differences between VSC and conventional HVDC valves	52
Annex B (informative)	Valve component fault tolerance	53
Annex C (informative)	Valve losses determination	55
	Bibliography.....	56
	List of comments.....	57
	Figure A.1 – A single VSC phase unit and its idealized output voltage	42
	Figure A.2 – Output voltage of a VSC phase unit for a 2-level converter.....	42
	Figure A.3 – Output voltage of a VSC phase unit for a 15-level converter, without PWM	43
	Figure A.4 – Basic circuit topology of one phase unit of a 2-level converter.....	44
	Figure A.5 – Basic circuit topology of one phase unit of a 3-level diode-clamped converter	45
	Figure A.6 – Basic circuit topology of one phase unit of a 5-level diode-clamped converter	45
	Figure A.7 – Basic circuit topology of one phase unit of a 3-level flying capacitor converter	46
	Figure A.8 – A single VSC phase unit with controllable voltage source type VSC valves.....	47
	Figure A.9 – The half-bridge MMC circuit	48
	Figure A.10 – The full-bridge MMC circuit	48
	Figure A.11 – The half-bridge CTL circuit.....	50
	Figure A.12 – Construction terms in MMC valves	51
	Figure A.13 – Construction terms in CTL valves	51
	Table 1 – Conditions for use of evidence in lieu from another HVDC project.....	11
	Table 2 – Minimum number of valve levels to be operational type tested as a function of the number of valve levels per valve	12
	Table 3 – Valve level faults permitted during type tests	15
	Table 4 – List of type tests	16

INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

**VOLTAGE SOURCED CONVERTER (VSC)
VALVES FOR HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC)
POWER TRANSMISSION – ELECTRICAL TESTING****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) IEC draws attention to the possibility that the implementation of this document may involve the use of (a) patent(s). IEC takes no position concerning the evidence, validity or applicability of any claimed patent rights in respect thereof. As of the date of publication of this document, IEC had not received notice of (a) patent(s), which may be required to implement this document. However, implementers are cautioned that this may not represent the latest information, which may be obtained from the patent database available at <https://patents.iec.ch>. IEC shall not be held responsible for identifying any or all such patent rights.

This commented version (CMV) of the official standard IEC 62501:2024 edition 2.0 allows the user to identify the changes made to the previous IEC 62501:2009+AMD1:2014 +AMD2:2017 CSV edition 1.2. Furthermore, comments from IEC SC 22F experts are provided to explain the reasons of the most relevant changes, or to clarify any part of the content.

A vertical bar appears in the margin wherever a change has been made. Additions are in green text, deletions are in strikethrough red text. Experts' comments are identified by a blue-background number. Mouse over a number to display a pop-up note with the comment.

This publication contains the CMV and the official standard. The full list of comments is available at the end of the CMV.

IEC 62501 has been prepared by subcommittee 22F: Power electronics for electrical transmission and distribution systems, of IEC technical committee 22: Power electronic systems and equipment. It is an International Standard.

This second edition cancels and replaces the first edition published in 2009, Amendment 1:2014 and Amendment 2:2017. This edition constitutes a technical revision.

This edition includes the following significant technical changes with respect to the previous edition:

- a) Conditions for use of evidence in lieu are inserted as a new Table 1;
- b) Test parameters for valve support DC voltage test, 7.3.2, and MVU DC voltage test, 8.4.1, updated;
- c) AC-DC voltage test between valve terminals, Clause 9, is restructured and alternative tests, by individual AC and DC voltage tests, added in 9.4.2;
- d) Partial discharge test in routine test program is removed;
- e) More information on valve component fault tolerance, Annex B, is added;
- f) Valve losses determination is added as Annex C.

The text of this International Standard is based on the following documents:

Draft	Report on voting
22F/731/CDV	22F/748A/RVC

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

The language used for the development of this International Standard is English.

This document was drafted in accordance with ISO/IEC Directives, Part 2, and developed in accordance with ISO/IEC Directives, Part 1 and ISO/IEC Directives, IEC Supplement, available at www.iec.ch/members_experts/refdocs. The main document types developed by IEC are described in greater detail at www.iec.ch/publications.

The committee has decided that the contents of this document will remain unchanged until the stability date indicated on the IEC website under webstore.iec.ch in the data related to the specific document. At this date, the document will be

- reconfirmed,
- withdrawn, or
- revised.

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

VOLTAGE SOURCED CONVERTER (VSC) VALVES FOR HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC) POWER TRANSMISSION – ELECTRICAL TESTING

1 Scope

This International Standard applies to self-commutated converter valves, for use in a three-phase bridge voltage sourced converter (VSC) for high voltage DC power transmission or as part of a back-to-back link, and to dynamic braking valves. It is restricted to electrical type and production tests.

~~The scope of this standard includes the electrical type and production tests of dynamic braking valves which may be used in some HVDC schemes for d.c. overvoltage limitation.~~

This document can be used as a guide for testing of high-voltage VSC valves used in energy storage systems (ESS). **1**

The tests specified in this document are based on air insulated valves. ~~For other types of valves, The test requirements and acceptance criteria should be agreed between the purchaser and the supplier.~~ The test requirements and acceptance criteria can be used for guidance to specify the electrical type and production tests of other types of valves.

2 Normative references

The following documents are referred to in the text in such a way that some or all of their content constitutes requirements 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 60060 (all parts), *High-voltage test techniques*

IEC 60071 (all parts), *Insulation co-ordination*

IEC 60270, *High-voltage test techniques – Partial discharge measurements*

IEC 60700-1:2015, *Thyristor valves for high voltage direct current (HVDC) power transmission – Part 1: Electrical testing*
IEC 60700-1:2015/AMD1:2021

IEC 62747, *Terminology for voltage-sourced converters (VSC) for high-voltage direct current (HVDC) systems*

ISO/IEC 17025, *General requirements for the competence of testing and calibration laboratories*

INTERNATIONAL STANDARD

NORME INTERNATIONALE



Voltage sourced converter (VSC) valves for high-voltage direct current (HVDC) power transmission – Electrical testing

Valves à convertisseur de source de tension (VSC) pour le transport d'énergie en courant continu à haute tension (CCHT) – Essais électriques

CONTENTS

FOREWORD.....	5
1 Scope.....	7
2 Normative references	7
3 Terms and definitions	7
3.1 Insulation coordination terms	8
3.2 Power semiconductor terms	8
3.3 Operating states of converter.....	8
3.4 VSC construction terms	9
3.5 Valve structure terms.....	10
4 General requirements	11
4.1 Guidelines for the performance of type tests	11
4.1.1 Evidence in lieu	11
4.1.2 Selection of test object	12
4.1.3 Test procedure	12
4.1.4 Ambient temperature for testing.....	12
4.1.5 Frequency for testing.....	12
4.1.6 Test reports.....	12
4.1.7 Conditions to be considered in determination of type test parameters.....	12
4.2 Atmospheric correction factor	13
4.3 Treatment of redundancy	13
4.3.1 Operational tests	13
4.3.2 Dielectric tests.....	13
4.4 Criteria for successful type testing	14
4.4.1 General	14
4.4.2 Criteria applicable to valve levels	14
4.4.3 Criteria applicable to the valve as a whole.....	15
5 List of type tests	15
6 Operational tests	16
6.1 Purpose of tests.....	16
6.2 Test object.....	16
6.3 Test circuit.....	17
6.4 Maximum continuous operating duty test	17
6.5 Maximum temporary over-load operating duty test	18
6.6 Minimum DC voltage test	18
7 Dielectric tests on valve support structure	19
7.1 Purpose of tests.....	19
7.2 Test object.....	19
7.3 Test requirements.....	19
7.3.1 General	19
7.3.2 Valve support DC voltage test.....	19
7.3.3 Valve support AC voltage test.....	20
7.3.4 Valve support switching impulse test	21
7.3.5 Valve support lightning impulse test.....	21
8 Dielectric tests on multiple valve unit.....	22
8.1 General.....	22
8.2 Purpose of tests.....	22

8.3	Test object.....	22
8.4	Test requirements.....	22
8.4.1	MVU DC voltage test to earth.....	22
8.4.2	MVU AC voltage test.....	23
8.4.3	MVU switching impulse test.....	24
8.4.4	MVU lightning impulse test.....	25
9	Dielectric tests between valve terminals.....	25
9.1	Purpose of the test.....	25
9.2	Test object.....	26
9.3	Test methods.....	26
9.3.1	General.....	26
9.3.2	Method one.....	27
9.3.3	Method two.....	27
9.4	Test requirements.....	28
9.4.1	Composite AC-DC voltage test.....	28
9.4.2	Alternative tests (Method 2 only).....	29
9.4.3	Valve impulse tests.....	31
10	IGBT overcurrent turn-off test.....	33
10.1	Purpose of test.....	33
10.2	Test object.....	33
10.3	Test requirements.....	33
11	Short-circuit current test.....	34
11.1	Purpose of tests.....	34
11.2	Test object.....	34
11.3	Test requirements.....	34
12	Tests for valve insensitivity to electromagnetic disturbance.....	35
12.1	Purpose of tests.....	35
12.2	Test object.....	35
12.3	Test requirements.....	36
12.3.1	General.....	36
12.3.2	Approach one.....	36
12.3.3	Approach two.....	36
12.3.4	Acceptance criteria.....	36
13	Tests for dynamic braking valves.....	36
14	Production tests.....	37
14.1	General.....	37
14.2	Purpose of tests.....	37
14.3	Test object.....	37
14.4	Test requirements.....	37
14.5	Production test objectives.....	38
14.5.1	Visual inspection.....	38
14.5.2	Connection check.....	38
14.5.3	Voltage-grading circuit check.....	38
14.5.4	Control, protection and monitoring circuit checks.....	38
14.5.5	Voltage withstand check.....	38
14.5.6	Turn-on / turn-off check.....	38
14.5.7	Pressure test.....	38
15	Presentation of type test results.....	39

Annex A (informative) Overview of VSC converters in HVDC power transmission	40
A.1 General.....	40
A.2 VSC basics	40
A.3 Overview of main types of VSC valve.....	42
A.4 Switch type VSC valve	42
A.4.1 General	42
A.4.2 2-level converter.....	43
A.4.3 Multi-level diode clamped converter.....	43
A.4.4 Multi-level flying capacitor converter	44
A.5 Controllable voltage source type VSC valve	45
A.5.1 General	45
A.5.2 Modular multi-level converter (MMC)	46
A.5.3 Cascaded two-level converter (CTL)	47
A.5.4 Terminology for valves of the controllable voltage source type.....	48
A.6 Hybrid VSC valves	50
A.7 Main differences between VSC and conventional HVDC valves.....	50
Annex B (informative) Valve component fault tolerance.....	51
Annex C (informative) Valve losses determination	53
Bibliography.....	54
Figure A.1 – A single VSC phase unit and its idealized output voltage	41
Figure A.2 – Output voltage of a VSC phase unit for a 2-level converter	41
Figure A.3 – Output voltage of a VSC phase unit for a 15-level converter, without PWM	42
Figure A.4 – Basic circuit topology of one phase unit of a 2-level converter	43
Figure A.5 – Basic circuit topology of one phase unit of a 3-level diode-clamped converter	44
Figure A.6 – Basic circuit topology of one phase unit of a 5-level diode-clamped converter	44
Figure A.7 – Basic circuit topology of one phase unit of a 3-level flying capacitor converter	45
Figure A.8 – A single VSC phase unit with controllable voltage source type VSC valves	46
Figure A.9 – The half-bridge MMC circuit	46
Figure A.10 – The full-bridge MMC circuit	47
Figure A.11 – The half-bridge CTL circuit.....	48
Figure A.12 – Construction terms in MMC valves	49
Figure A.13 – Construction terms in CTL valves.....	49
Table 1 – Conditions for use of evidence in lieu from another HVDC project	11
Table 2 – Minimum number of valve levels to be operational type tested as a function of the number of valve levels per valve	12
Table 3 – Valve level faults permitted during type tests.....	15
Table 4 – List of type tests	16

INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

**VOLTAGE SOURCED CONVERTER (VSC)
VALVES FOR HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC)
POWER TRANSMISSION – ELECTRICAL TESTING****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) IEC draws attention to the possibility that the implementation of this document may involve the use of (a) patent(s). IEC takes no position concerning the evidence, validity or applicability of any claimed patent rights in respect thereof. As of the date of publication of this document, IEC had not received notice of (a) patent(s), which may be required to implement this document. However, implementers are cautioned that this may not represent the latest information, which may be obtained from the patent database available at <https://patents.iec.ch>. IEC shall not be held responsible for identifying any or all such patent rights.

IEC 62501 has been prepared by subcommittee 22F: Power electronics for electrical transmission and distribution systems, of IEC technical committee 22: Power electronic systems and equipment. It is an International Standard.

This second edition cancels and replaces the first edition published in 2009, Amendment 1:2014 and Amendment 2:2017. This edition constitutes a technical revision.

This edition includes the following significant technical changes with respect to the previous edition:

- a) Conditions for use of evidence in lieu are inserted as a new Table 1;
- b) Test parameters for valve support DC voltage test, 7.3.2, and MVU DC voltage test, 8.4.1, updated;
- c) AC-DC voltage test between valve terminals, Clause 9, is restructured and alternative tests, by individual AC and DC voltage tests, added in 9.4.2;

- d) Partial discharge test in routine test program is removed;
- e) More information on valve component fault tolerance, Annex B, is added;
- f) Valve losses determination is added as Annex C.

The text of this International Standard is based on the following documents:

Draft	Report on voting
22F/731/CDV	22F/748A/RVC

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

The language used for the development of this International Standard is English.

This document was drafted in accordance with ISO/IEC Directives, Part 2, and developed in accordance with ISO/IEC Directives, Part 1 and ISO/IEC Directives, IEC Supplement, available at www.iec.ch/members_experts/refdocs. The main document types developed by IEC are described in greater detail at www.iec.ch/publications.

The committee has decided that the contents of this document will remain unchanged until the stability date indicated on the IEC website under webstore.iec.ch in the data related to the specific document. At this date, the document will be

- reconfirmed,
- withdrawn, or
- revised.

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

VOLTAGE SOURCED CONVERTER (VSC) VALVES FOR HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC) POWER TRANSMISSION – ELECTRICAL TESTING

1 Scope

This International Standard applies to self-commutated converter valves, for use in a three-phase bridge voltage sourced converter (VSC) for high voltage DC power transmission or as part of a back-to-back link, and to dynamic braking valves. It is restricted to electrical type and production tests.

This document can be used as a guide for testing of high-voltage VSC valves used in energy storage systems (ESS).

The tests specified in this document are based on air insulated valves. The test requirements and acceptance criteria can be used for guidance to specify the electrical type and production tests of other types of valves.

2 Normative references

The following documents are referred to in the text in such a way that some or all of their content constitutes requirements 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 60060 (all parts), *High-voltage test techniques*

IEC 60071 (all parts), *Insulation co-ordination*

IEC 60270, *High-voltage test techniques – Partial discharge measurements*

IEC 60700-1:2015, *Thyristor valves for high voltage direct current (HVDC) power transmission – Part 1: Electrical testing*
IEC 60700-1:2015/AMD1:2021

IEC 62747, *Terminology for voltage-sourced converters (VSC) for high-voltage direct current (HVDC) systems*

ISO/IEC 17025, *General requirements for the competence of testing and calibration laboratories*

SOMMAIRE

AVANT-PROPOS	60
1 Domaine d'application	62
2 Références normatives	62
3 Termes et définitions	62
3.1 Termes relatifs à la coordination de l'isolement.....	63
3.2 Termes relatifs aux semiconducteurs de puissance.....	63
3.3 États de fonctionnement du convertisseur	64
3.4 Termes relatifs à la construction des VSC.....	64
3.5 Termes relatifs à la structure des valves	65
4 Exigences générales	66
4.1 Lignes directrices concernant la réalisation d'essais de type.....	66
4.1.1 Substitution de preuve	66
4.1.2 Choix de l'objet d'essai	67
4.1.3 Procédure d'essai	68
4.1.4 Température ambiante pour les essais	68
4.1.5 Fréquence des essais.....	68
4.1.6 Rapports d'essai.....	68
4.1.7 Conditions à prendre en compte pour la détermination des paramètres des essais de type.....	68
4.2 Facteur de correction atmosphérique	69
4.3 Traitement de la redondance	69
4.3.1 Essais de fonctionnement.....	69
4.3.2 Essais diélectriques.....	69
4.4 Critères de réussite des essais de type.....	70
4.4.1 Généralités	70
4.4.2 Critères applicables aux niveaux de valve	70
4.4.3 Critères applicables à la valve dans son ensemble	71
5 Liste des essais de type	71
6 Essais de fonctionnement.....	72
6.1 Objectif des essais.....	72
6.2 Objet d'essai	72
6.3 Circuit d'essai	73
6.4 Essai en service permanent maximal	73
6.5 Essai en surcharge temporaire maximale.....	74
6.6 Essai sous tension continue minimale	75
7 Essais diélectriques sur la structure de support de valve	75
7.1 Objectif des essais.....	75
7.2 Objet d'essai	76
7.3 Exigences d'essai	76
7.3.1 Généralités	76
7.3.2 Essai de support de valve sous tension continue	76
7.3.3 Essai de support de valve sous tension alternative	77
7.3.4 Essai de support de valve sous tension de choc de manœuvre.....	78
7.3.5 Essai de support de valve sous tension de choc de foudre	78
8 Essais diélectriques sur un ensemble à valves multiples	78
8.1 Généralités	78

8.2	Objectif des essais.....	79
8.3	Objet d'essai.....	79
8.4	Exigences d'essai.....	79
8.4.1	Essai de MVU sous tension continue à la terre.....	79
8.4.2	Essai de MVU sous tension alternative.....	80
8.4.3	Essai de MVU sous tension de choc de manœuvre.....	81
8.4.4	Essai de MVU sous tension de choc de foudre.....	82
9	Essais diélectriques entre les bornes de valve.....	83
9.1	Objectifs des essais.....	83
9.2	Objet d'essai.....	83
9.3	Méthodes d'essai.....	84
9.3.1	Généralités.....	84
9.3.2	Première méthode.....	84
9.3.3	Seconde méthode.....	84
9.4	Exigences d'essai.....	85
9.4.1	Essai sous tension alternative-continue composite.....	85
9.4.2	Variantes d'essai (seconde méthode seulement).....	87
9.4.3	Essais de valve sous tension de choc.....	89
10	Essai de blocage de l'IGBT en cas de surintensité.....	91
10.1	Objectif de l'essai.....	91
10.2	Objet d'essai.....	91
10.3	Exigences d'essai.....	91
11	Essai de courant de court-circuit.....	92
11.1	Objectif des essais.....	92
11.2	Objet d'essai.....	92
11.3	Exigences d'essai.....	92
12	Essais d'insensibilité de la valve aux perturbations électromagnétiques.....	93
12.1	Objectif des essais.....	93
12.2	Objet d'essai.....	93
12.3	Exigences d'essai.....	93
12.3.1	Généralités.....	93
12.3.2	Première approche.....	94
12.3.3	Seconde approche.....	94
12.3.4	Critères d'acceptation.....	94
13	Essais pour valves à freinage dynamique.....	94
14	Essais de série.....	95
14.1	Généralités.....	95
14.2	Objectif des essais.....	95
14.3	Objet d'essai.....	95
14.4	Exigences d'essai.....	95
14.5	Objectifs des essais de série.....	96
14.5.1	l'examen visuel;.....	96
14.5.2	Vérification de la connexion.....	96
14.5.3	Vérification du circuit de répartition des potentiels.....	96
14.5.4	Vérification des circuits de commande, de protection et de surveillance.....	96
14.5.5	Vérification de la tenue en tension.....	96
14.5.6	Vérification du changement d'état passant/bloqué.....	96
14.5.7	Essai de pression.....	96

15	Présentation des résultats des essais de type	97
Annexe A (informative) Vue d'ensemble des convertisseurs VSC utilisés pour le transport d'énergie CCHT		98
A.1	Généralités	98
A.2	Caractéristiques élémentaires d'un VSC	98
A.3	Vue d'ensemble des principaux types de valves à VSC.....	100
A.4	Valve à VSC de type commutateur.....	100
A.4.1	Généralités	100
A.4.2	Convertisseur à 2 niveaux	101
A.4.3	Convertisseur à diode de blocage multiniveau	101
A.4.4	Convertisseur à condensateur volant multiniveau	103
A.5	Valve à VSC de type à source de tension commandable	103
A.5.1	Généralités	103
A.5.2	Convertisseur multiniveau modulaire (MMC).....	104
A.5.3	Convertisseur à deux niveaux monté en cascade (CTL).....	106
A.5.4	Terminologie relative aux valves de type à source de tension commandable	107
A.6	Valves à VSC hybrides	109
A.7	Principales différences entre les valves à VSC et les valves CCHT classiques.....	109
Annexe B (informative) Tolérance aux pannes des composants de valves		110
Annexe C (informative) Détermination des pertes de valve		112
Bibliographie.....		113
Figure A.1 – Unité de phase VSC unique et sa tension de sortie idéale		99
Figure A.2 – Tension de sortie d'une unité de phase VSC pour un convertisseur à 2 niveaux.....		99
Figure A.3 – Tension de sortie d'une unité de phase VSC pour un convertisseur à 15 niveaux, sans MLI		100
Figure A.4 – Topologie de circuit élémentaire d'une unité de phase d'un convertisseur à 2 niveaux.....		101
Figure A.5 – Topologie de circuit élémentaire d'une unité de phase d'un convertisseur à diode de blocage à 3 niveaux.....		102
Figure A.6 – Topologie de circuit élémentaire d'une unité de phase d'un convertisseur à diode de blocage à 5 niveaux.....		102
Figure A.7 – Topologie de circuit élémentaire d'une unité de phase d'un convertisseur à condensateur volant à 3 niveaux.....		103
Figure A.8 – Unité de phase VSC unique avec valves à VSC de type source de tension commandable		104
Figure A.9 – Circuit MMC en demi-pont.....		105
Figure A.10 – Circuit MMC en pont complet		105
Figure A.11 – Circuit CTL en demi-pont		107
Figure A.12 – Termes relatifs à la construction des valves de type MMC		108
Figure A.13 – Termes relatifs à la construction des valves de type CTL.....		108

Tableau 1 – Conditions d'utilisation de la substitution de preuve issue d'un autre projet CCHT	67
Tableau 2 – Nombre minimal de niveaux de valve à soumettre à l'essai de type fonctionnel en fonction du nombre de niveaux de valve par valve	68
Tableau 3 – Défauts de niveaux de valve autorisés au cours des essais de type	71
Tableau 4 – Liste des essais de type	72

COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

VALVES À CONVERTISSEUR DE SOURCE DE TENSION (VSC) POUR LE TRANSPORT D'ÉNERGIE EN COURANT CONTINU À HAUTE TENSION (CCHT) – ESSAIS ÉLECTRIQUES

AVANT-PROPOS

- 1) La Commission Electrotechnique Internationale (IEC) est une organisation mondiale de normalisation composée de l'ensemble des comités électrotechniques nationaux (Comités nationaux de l'IEC). L'IEC a pour objet de favoriser la coopération internationale pour toutes les questions de normalisation dans les domaines de l'électricité et de l'électronique. À cet effet, l'IEC – 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 l'IEC"). 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 l'IEC, participent également aux travaux. L'IEC 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 l'IEC concernant les questions techniques représentent, dans la mesure du possible, un accord international sur les sujets étudiés, étant donné que les Comités nationaux de l'IEC intéressés sont représentés dans chaque comité d'études.
- 3) Les Publications de l'IEC se présentent sous la forme de recommandations internationales et sont agréées comme telles par les Comités nationaux de l'IEC. Tous les efforts raisonnables sont entrepris afin que l'IEC s'assure de l'exactitude du contenu technique de ses publications; l'IEC 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 l'IEC s'engagent, dans toute la mesure possible, à appliquer de façon transparente les Publications de l'IEC dans leurs publications nationales et régionales. Toutes divergences entre toutes Publications de l'IEC et toutes publications nationales ou régionales correspondantes doivent être indiquées en termes clairs dans ces dernières.
- 5) L'IEC 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 l'IEC. L'IEC 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 l'IEC, 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 l'IEC, 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 l'IEC ou de toute autre Publication de l'IEC, 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'IEC attire l'attention sur le fait que la mise en application du présent document peut entraîner l'utilisation d'un ou de plusieurs brevets. L'IEC ne prend pas position quant à la preuve, à la validité et à l'applicabilité de tout droit de brevet revendiqué à cet égard. À la date de publication du présent document, l'IEC n'a pas reçu notification qu'un ou plusieurs brevets pouvaient être nécessaires à sa mise en application. Toutefois, il y a lieu d'avertir les responsables de la mise en application du présent document que des informations plus récentes sont susceptibles de figurer dans la base de données de brevets, disponible à l'adresse <https://patents.iec.ch>. L'IEC ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié tout ou partie de tels droits de propriété.

L'IEC 62501 a été établie par le sous-comité 22F: Électronique de puissance pour les réseaux électriques de transport et de distribution, du comité d'études 22 de l'IEC: Systèmes et équipements électroniques de puissance. Il s'agit d'une Norme internationale.

Cette deuxième édition annule et remplace la première édition parue en 2009, son Amendement 1:2014 et son Amendement 2:2017. Cette édition constitue une révision technique.

Cette édition inclut les modifications techniques majeures suivantes par rapport à l'édition précédente:

- a) un nouveau tableau relatif aux conditions d'utilisation de la substitution de preuve (Tableau 1) a été inséré;
- b) les paramètres d'essai relatifs à l'essai de support de valve sous tension continue (7.3.2) et à l'essai de MVU sous tension continue (8.4.1) ont été mis à jour;
- c) l'Article 9 concernant l'essai sous tension alternative-continue entre les bornes de valve a été réorganisé et des variantes ont été ajoutées en 9.4.2 pour les essais individuels sous tension alternative et continue;
- d) l'essai de décharge partielle a été supprimé du programme des essais individuels de série;
- e) des informations complémentaires relatives à la tolérance aux pannes des composants de valve ont été ajoutées à l'Annexe B;
- f) la détermination des pertes de valve a été ajoutée à l'Annexe C.

Le texte de cette Norme internationale est issu des documents suivants:

Projet	Rapport de vote
22F/731/CDV	22F/748A/RVC

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

La langue employée pour l'élaboration de cette Norme internationale est l'anglais.

Ce document a été rédigé selon les Directives ISO/IEC, Partie 2, il a été développé selon les Directives ISO/IEC, Partie 1 et les Directives ISO/IEC, Supplément IEC, disponibles sous www.iec.ch/members_experts/refdocs. Les principaux types de documents développés par l'IEC sont décrits plus en détail sous www.iec.ch/publications/.

Le comité a décidé que le contenu de ce document ne sera pas modifié avant la date de stabilité indiquée sur le site web de l'IEC sous webstore.iec.ch dans les données relatives au document recherché. À cette date, le document sera

- reconduit,
- supprimé, ou
- révisé.

IMPORTANT – Le logo "colour inside" qui se trouve sur la page de couverture de ce document 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.

VALVES À CONVERTISSEUR DE SOURCE DE TENSION (VSC) POUR LE TRANSPORT D'ÉNERGIE EN COURANT CONTINU À HAUTE TENSION (CCHT) – ESSAIS ÉLECTRIQUES

1 Domaine d'application

La présente Norme internationale s'applique aux valves à convertisseur auto-commuté, conçues pour être utilisées dans un convertisseur de source de tension (VSC) en pont triphasé pour le transport d'énergie en courant continu à haute tension ou dans une liaison dos-à-dos, ainsi qu'aux valves à freinage dynamique. Elle est limitée aux essais de type électriques et de série.

Le présent document peut servir de guide pour les essais des valves à VSC à haute tension utilisées dans les systèmes de stockage d'énergie (ESS).

Les essais spécifiés dans le présent document sont basés sur des valves isolées par l'air. Les exigences d'essai et les critères d'acceptation peuvent servir de guide pour spécifier les essais de type électriques et de série d'autres types de valves.

2 Références normatives

Les documents suivants sont cités dans le texte de sorte qu'ils constituent, pour tout ou partie de leur contenu, des exigences 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).

IEC 60060 (toutes les parties), *Techniques des essais à haute tension*

IEC 60071 (toutes les parties), *Coordination de l'isolement*

IEC 60270, *Techniques des essais à haute tension – Mesures des décharges partielles*

IEC 60700-1:2015, *Valves à thyristors pour le transport d'énergie en courant continu à haute tension (CCHT) - Partie 1: Essais électriques*
IEC 60700-1:2015/AMD1:2021

IEC 62747, *Terminologie relative aux convertisseurs de source de tension (VSC) des systèmes en courant continu à haute tension (CCHT)*

ISO/IEC 17025, *Exigences générales concernant la compétence des laboratoires d'étalonnages et d'essais*