

INTERNATIONALE

IEC

INTERNATIONAL
STANDARD

61803

Première édition
First edition
1999-02

**Détermination des pertes en puissance
dans les postes de conversion en courant continu
à haute tension (CCHT)**

**Determination of power losses in high-voltage
direct current (HVDC) converter stations**

© IEC 1999 Droits de reproduction réservés — Copyright - all rights reserved

Aucune partie de cette publication ne peut être reproduite ni utilisée sous quelque forme que ce soit et par aucun procédé, électronique ou mécanique, y compris la photocopie et les microfilms, sans l'accord écrit de l'éditeur.

No part of this publication may be reproduced or utilized in any form or by any means, electronic or mechanical, including photocopying and microfilm, without permission in writing from the publisher.

International Electrotechnical Commission
Telefax: +41 22 919 0300

3, rue de Varembé Geneva, Switzerland
e-mail: inmail@iec.ch IEC web site <http://www.iec.ch>



Commission Electrotechnique Internationale
International Electrotechnical Commission
Международная Электротехническая Комиссия

CODE PRIX
PRICE CODE

V

*Pour prix, voir catalogue en vigueur
For price, see current catalogue*

SOMMAIRE

	Pages
AVANT-PROPOS	6
Articles	
1 Domaine d'application	8
2 Références normatives.....	8
3 Définitions et symboles	10
3.1 Définitions.....	10
3.2 Symboles littéraux.....	12
4 Généralités	12
4.1 Introduction.....	12
4.2 Conditions ambiantes.....	14
4.2.1 Température extérieure de référence normalisée.....	14
4.2.2 Température de référence normalisée de l'agent de refroidissement.....	14
4.2.3 Pression de l'air de référence normalisée	14
4.3 Paramètres de fonctionnement.....	16
5 Détermination des pertes du matériel	16
5.1 Pertes de valves à thyristors	16
5.1.1 Pertes de conduction de thyristors par valve.....	18
5.1.2 Affaiblissement géométrique de thyristors par valve.....	20
5.1.3 Autres pertes résistives par valve	20
5.1.4 Pertes dépendant de la tension continue par valve.....	22
5.1.5 Pertes d'amortissement par valve (terme dépendant de la résistance) ..	24
5.1.6 Pertes par amortissement par valve (variation du terme énergie du condensateur)	24
5.1.7 Pertes au blocage par valve	26
5.1.8 Perte d'inductance par valve.....	26
5.1.9 Pertes totales de valve	28
5.1.10 Effets de la température	28
5.1.11 Perte en fonctionnement à vide par valve	28
5.2 Pertes d'un transformateur de conversion.....	30
5.2.1 Généralités	30
5.2.2 Pertes en fonctionnement à vide.....	30
5.2.3 Pertes en fonctionnement.....	30
5.2.4 Pertes de puissance auxiliaire	32
5.3 Pertes par filtre côté alternatif	32
5.3.1 Généralités	32
5.3.2 Pertes au niveau d'un condensateur de filtrage à courant alternatif	34
5.3.3 Pertes au niveau d'une inductance de filtrage à courant alternatif	34
5.3.4 Pertes au niveau d'une résistance de filtrage à courant alternatif	36
5.3.5 Pertes totales au niveau d'un filtre côté alternatif	36
5.4 Pertes au niveau d'une batterie de condensateurs shunt.....	36
5.5 Pertes au niveau d'une bobine d'inductance shunt.....	36
5.6 Pertes au niveau d'une bobine d'inductance de lissage en courant continu.....	38

CONTENTS

	Page
FOREWORD	7
Clause	
1 Scope	9
2 Normative references	9
3 Definitions and symbols.....	11
3.1 Definitions.....	11
3.2 Letter symbols	13
4 General.....	13
4.1 Introduction.....	13
4.2 Ambient conditions.....	15
4.2.1 Outdoor standard reference temperature	15
4.2.2 Coolant standard reference temperature.....	15
4.2.3 Standard reference air pressure	15
4.3 Operating parameters	17
5 Determination of equipment losses	17
5.1 Thyristor valve losses.....	17
5.1.1 Thyristor conduction loss per valve	19
5.1.2 Thyristor spreading loss per valve	21
5.1.3 Other conduction losses per valve	21
5.1.4 DC voltage-dependent loss per valve.....	23
5.1.5 Damping loss per valve (resistor-dependent term)	25
5.1.6 Damping loss per valve (change of capacitor energy term).....	25
5.1.7 Turn-off losses per valve	27
5.1.8 Reactor loss per valve	27
5.1.9 Total valve losses.....	29
5.1.10 Temperature effects	29
5.1.11 No-load operation loss per valve.....	29
5.2 Converter transformer losses	31
5.2.1 General.....	31
5.2.2 No-load operation losses	31
5.2.3 Operating losses	31
5.2.4 Auxiliary power losses	33
5.3 AC filter losses.....	33
5.3.1 General.....	33
5.3.2 AC filter capacitor losses.....	35
5.3.3 AC filter reactor losses	35
5.3.4 AC filter resistor losses	37
5.3.5 Total a.c. filter losses	37
5.4 Shunt capacitor bank losses.....	37
5.5 Shunt reactor losses	37
5.6 DC smoothing reactor losses.....	39

Articles	Pages
5.7 Pertes au niveau d'un filtre côté continu	38
5.7.1 Généralités	38
5.7.2 Pertes au niveau d'un condensateur de filtrage à courant continu	40
5.7.3 Pertes au niveau d'une inductance de filtrage à courant continu	40
5.7.4 Pertes au niveau d'une résistance de filtrage à courant continu	42
5.7.5 Pertes totales au niveau d'un filtre côté continu	42
5.8 Pertes du matériel auxiliaire et du poste en service	42
5.9 Pertes au niveau des filtres d'interférences radio/courant porteur sur ligne d'énergie	44
5.10 Autres pertes au niveau du matériel	46
Figure 1 Matériel type en courant continu à haute tension (CCHT) pour un pôle	48
Figure 2 Schéma triphasé simplifié d'un convertisseur à 12 impulsions à CCHT	50
Figure 3 Circuit équivalent simplifié d'une valve type à thyristors	50
Figure 4 Formes de courant et de tension d'une valve fonctionnant dans un convertisseur à 12 impulsions	52
Figure 5 Courbe caractéristique d'un thyristor à l'état passant	54
Figure 6 Courant de conduction et chute de tension	54
Figure 7 Répartition de l'inductance de commutation entre L_1 et L_2	56
Figure 8 Courant dans le thyristor durant le rétablissement inverse	56
Annexe A (normative) Calcul des courants et tensions harmoniques	58
A.1 Courants harmoniques dans les transformateurs de conversion	58
A.2 Courants harmoniques dans les filtres côté alternatif	58
A.3 Tensions harmoniques sur le côté continu	60
A.4 Courants harmoniques dans la bobine d'inductance de lissage	60
Annexe B (informative) Pertes typiques du poste	62
Annexe C (informative) Bibliographie	64

Clause	Page
5.7 DC filter losses	39
5.7.1 General.....	39
5.7.2 DC filter capacitor losses.....	41
5.7.3 DC filter reactor losses.....	41
5.7.4 DC filter resistor losses.....	43
5.7.5 Total d.c. filter losses.....	43
5.8 Auxiliaries and station service losses	43
5.9 Radio interference/PLC filter losses.....	45
5.10 Other equipment losses	47
Figure 1 Typical high-voltage direct current (HVDC) equipment for one pole	49
Figure 2 Simplified three-phase diagram of an HVDC 12-pulse converter	51
Figure 3 Simplified equivalent circuit of a typical thyristor valve.....	51
Figure 4 Current and voltage waveforms of a valve operating in a 12-pulse converter ...	53
Figure 5 Thyristor on-state characteristic	55
Figure 6 Conduction current and voltage drop	55
Figure 7 Distribution of commutating inductance between L_1 and L_2	57
Figure 8 Thyristor current during reverse recovery	57
Annex A (normative) Calculation of harmonic currents and voltages	59
A.1 Harmonic currents in converter transformers	59
A.2 Harmonic currents in a.c. filters	59
A.3 Harmonic voltages on the d.c. side	61
A.4 DC side harmonic currents in the smoothing reactor	61
Annex B (informative) Typical station losses	63
Annex C (informative) Bibliography	65

COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

DÉTERMINATION DES PERTES EN PUISSANCE DANS LES POSTES DE CONVERSION EN COURANT CONTINU À HAUTE TENSION (CCHT)

AVANT-PROPOS

- 1) La CEI (Commission Electrotechnique Internationale) 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. Leur élaboration est confiée à des comités d'études, aux travaux desquels tout Comité national intéressé par le sujet traité peut participer. Les organisations internationales, gouvernementales et non gouvernementales, en liaison avec la CEI, participent également aux travaux. La CEI collabore étroitement avec l'Organisation Internationale de Normalisation (ISO), selon des conditions fixées par accord entre les deux organisations.
- 2) Les décisions ou accords officiels de la CEI concernant les questions techniques représentent, dans la mesure du possible un accord international sur les sujets étudiés, étant donné que les Comités nationaux intéressés sont représentés dans chaque comité d'études.
- 3) Les documents produits se présentent sous la forme de recommandations internationales. Ils sont publiés comme normes, rapports techniques ou guides et agréés comme tels par les Comités nationaux.
- 4) Dans le but d'encourager l'unification internationale, les Comités nationaux de la CEI s'engagent à appliquer de façon transparente, dans toute la mesure possible, les Normes internationales de la CEI dans leurs normes nationales et régionales. Toute divergence entre la norme de la CEI et la norme nationale ou régionale correspondante doit être indiquée en termes clairs dans cette dernière.
- 5) La CEI n'a fixé aucune procédure concernant le marquage comme indication d'approbation et sa responsabilité n'est pas engagée quand un matériel est déclaré conforme à l'une de ses normes.
- 6) L'attention est attirée sur le fait que certains des éléments de la présente Norme internationale peuvent faire l'objet de droits de propriété intellectuelle ou de droits analogues. La CEI ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié de tels droits de propriété et de ne pas avoir signalé leur existence.

La Norme internationale CEI 61803 a été établie par le sous-comité 22F: Electronique de puissance pour les réseaux électriques de transport et de distribution, du comité d'études 22 de la CEI: Electronique de puissance.

Le texte de cette norme est issu des documents suivants:

FDIS	Rapport de vote
22F/51/FDIS	22F/56/RVD

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

L'annexe A fait partie intégrante de cette norme.

Les annexes B et C sont données uniquement à titre d'information.

Le contenu du corrigendum d'octobre 1999 a été pris en considération dans cet exemplaire.

INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

DETERMINATION OF POWER LOSSES IN HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC) CONVERTER STATIONS

FOREWORD

- 1) The IEC (International Electrotechnical Commission) is a worldwide organization for standardization comprising all national electrotechnical committees (IEC National Committees). The object of the 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, the IEC publishes International Standards. 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. The 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 the 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 National Committees.
- 3) The documents produced have the form of recommendations for international use and are published in the form of standards, technical reports or guides and they are accepted by the National Committees in that sense.
- 4) In order to promote international unification, IEC National Committees undertake to apply IEC International Standards transparently to the maximum extent possible in their national and regional standards. Any divergence between the IEC Standard and the corresponding national or regional standard shall be clearly indicated in the latter.
- 5) The IEC provides no marking procedure to indicate its approval and cannot be rendered responsible for any equipment declared to be in conformity with one of its standards.
- 6) Attention is drawn to the possibility that some of the elements of this International Standard may be the subject of patent rights. The IEC shall not be held responsible for identifying any or all such patent rights.

International Standard IEC 61803 has been prepared by subcommittee 22F: Power electronics for electrical transmission and distribution systems, of IEC technical committee 22: Power electronics.

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

FDIS	Report on voting
22F/51/FDIS	22F/56/RVD

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

Annex A forms an integral part of this standard.

Annexes B and C are for information only.

The contents of the corrigendum of October 1999 have been included in this copy.

DÉTERMINATION DES PERTES EN PUISSANCE DANS LES POSTES DE CONVERSION EN COURANT CONTINU À HAUTE TENSION (CCHT)

1 Domaine d'application

La présente Norme internationale s'applique à tous les postes de conversion en courant continu à haute tension (CCHT), commutés par le réseau, et utilisés pour l'échange de puissance dans des systèmes de distribution d'énergie. Cette norme présuppose l'utilisation de convertisseurs à thyristors à 12 impulsions mais peut également, en utilisant les précautions appropriées, s'appliquer à des convertisseurs à thyristors à 6 impulsions.

Dans certaines applications, il est admis de connecter des compensateurs synchrones ou des compensateurs var statiques (CVS) au noeud à courant alternatif du poste de conversion en courant continu à haute tension (CCHT). Les procédures de détermination de pertes pour ce type de matériel ne figurent pas dans la présente norme.

La présente norme décrit un ensemble de procédures types permettant de déterminer l'ensemble des pertes d'un poste de conversion à CCHT. Un matériel type à CCHT est présenté à la figure 1. Les procédures recouvrent toutes les pièces, à l'exception de celles mentionnées ci-dessus, et considèrent les pertes en fonctionnement à vide et les pertes en fonctionnement ainsi que leurs méthodes de calcul utilisant, dans la mesure du possible, des paramètres mesurés.

Les conceptions de poste de conversion utilisant des composants ou configurations de circuit originaux par rapport à la conception type considérée a priori dans la présente norme, ou des conceptions équipées de circuits de distribution d'énergie auxiliaires inhabituels susceptibles de modifier les pertes, doivent être évaluées selon leurs propres mérites.

2 Références normatives

Les documents normatifs suivants contiennent des dispositions qui, par suite de la référence qui y est faite, constituent des dispositions valables pour la présente Norme internationale. Au moment de la publication, les éditions indiquées étaient en vigueur. Tout document normatif est sujet à révision et les parties prenantes aux accords fondés sur la présente Norme internationale sont invitées à rechercher la possibilité d'appliquer les éditions les plus récentes des documents normatifs indiqués ci-après. Les membres de la CEI et de l'ISO possèdent le registre des Normes internationales en vigueur.

CEI 60076-1:1993, *Transformateurs de puissance – Partie 1: Généralités*

CEI 60289:1988, *Bobines d'inductance*

CEI 60633:1998, *Terminologie pour le transport d'énergie en courant continu à haute tension (CCHT)*

CEI 60700-1:1998, *Valves à thyristors pour le transport d'énergie en courant continu à haute tension (CCHT) – Partie 1: Essais électriques*

DETERMINATION OF POWER LOSSES IN HIGH-VOLTAGE DIRECT CURRENT (HVDC) CONVERTER STATIONS

1 Scope

This International Standard applies to all line-commutated high-voltage direct current (HVDC) converter stations used for power exchange in utility systems. This standard presumes the use of 12-pulse thyristor converters but can, with due care, also be used for 6-pulse thyristor converters.

In some applications, synchronous compensators or static var compensators (SVC) may be connected to the a.c. bus of the HVDC converter station. The loss determination procedures for such equipment are not included in this standard.

This standard presents a set of standard procedures for determining the total losses of an HVDC converter station. Typical HVDC equipment is shown in figure 1. The procedures cover all parts, except as noted above, and address no-load operation and operating losses together with their methods of calculation which use, wherever possible, measured parameters.

Converter station designs employing novel components or circuit configurations compared to the typical design assumed in this standard, or designs equipped with unusual auxiliary circuits that could affect the losses, shall be assessed on their own merits.

2 Normative references

The following normative documents contain provisions which, through reference in this text, constitute provisions of this International Standard. At the time of publication, the editions indicated were valid. All normative documents are subject to revision, and parties to agreements based on this International Standard are encouraged to investigate the possibility of applying the most recent editions of the normative documents indicated below. Members of IEC and ISO maintain registers of currently valid International Standards.

IEC 60076-1:1993, *Power transformers – Part 1: General*

IEC 60289:1988, *Reactors*

IEC 60633:1998, *Terminology for high-voltage direct current (HVDC) transmission*

IEC 60700-1:1998, *Thyristor valves for high voltage direct current (HVDC) power transmission – Part 1: Electrical testing*

This is a preview of "IEC 61803 Ed. 1.0 b:...". [Click here to purchase the full version from the ANSI store.](#)

This is a preview of "IEC 61803 Ed. 1.0 b:...". [Click here to purchase the full version from the ANSI store.](#)