~~ISO/TC 265~~

~~Date : 2021-09~~

ISO 27919-2:2021(F)

2021-09

ISO/TC 265

~~ISO/TC 265~~

Secrétariat~~-~~: SCC

Captage du dioxyde de carbone — Partie 2~~-~~: Mode opératoire d'évaluation pour garantir et maintenir la performance stable d'une installation de captage du CO_2 post~~-~~-combustion intégrée à une centrale thermique

Carbon dioxide capture — Part 2: Evaluation procedure to assure and maintain stable performance of post~~-~~-combustion CO_2 capture plant integrated with a power plant

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

~~ICS : 13.020.40~~

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-b26c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

Type du document : Norme internationale
Sous-type du document :
Stade du document : (60) Publication
Langue du document : F

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

Type du document : Norme internationale
Sous-type du document :
Stade du document : (60) Publication
Langue du document : F

DOCUMENT PROTÉGÉ PAR COPYRIGHT

© ISO 2021

Droits de reproduction réservés. Sauf indication contraire, aucune partie de cette publication ne peut être reproduite ni utilisée sous quelque forme que ce soit et par aucun procédé, électronique ou mécanique, y compris la photocopie, l'affichage sur l'internet ou sur un Intranet, sans autorisation écrite préalable. Les demandes d'autorisation peuvent être adressées à l'ISO à l'adresse ci-après ou au comité membre de l'ISO dans le pays du demandeur.

ISO copyright office

Ch. de Blandonnet 8 CP 401

CH-1214 Vernier, Geneva, Switzerland

Tel. + 41 22 749 01 11

Fax + 41 22 749 09 47

copyright@iso.org

~~www.iso.org~~

www.iso.org

Publié en Suisse

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

Sommaire

Page

Avant-propos v
Introduction vi
1 Domaine d'application 1
2 Références normatives 1
3 Termes, définitions, termes abrégés et symboles 2
3.1 Termes et définitions 2
3.2 Abréviations 8
3.3 Symboles 9
4 Principes 11
4.1 Généralités 11
4.2 Performance fiable 11
4.3 Garantie et maintien d'une performance fiable 11
4.4 Descriptif du mode opératoire 12
4.4.1 Descriptif du flux du mode opératoire 12
4.4.2 Descriptif des étapes de traitement 1 à 3 — Partie principale 13
4.4.3 Descriptif des étapes de traitement 4 à 6 — Évaluations des entités propres à une installation de captage en post-combustion (PCC) avec une certaine incertitude 13
4.5 Principes directeurs 14
5 Disponibilité, fiabilité et maintenabilité - concepts de base pour une installation de captage en post-combustion (PCC) 15
5.1 Généralités 15
5.2 Limite d'évaluation spatiale et temporelle 16
5.3 Évaluation et quantification de la disponibilité 16
5.4 Évaluation et quantification de la fiabilité 18
5.5 Évaluation et quantification de la maintenabilité 20
5.6 Aspect combiné de la disponibilité, de la fiabilité et de la maintenabilité 21
5.7 Indisponibilité (trois catégories) 21
6 Définition de la fiabilité, de la disponibilité et de la maintenabilité dans la phase de conception de base 22
6.1 Généralités 22
6.2 Description de l'installation de captage en post-combustion (PCC) 22
6.3 Phase de conception de base 23
7 Détermination de la fiabilité et de la disponibilité dans la phase opérationnelle 23
7.1 Généralités 23
7.2 Examen des résultats opérationnels 24
7.3 Profil de charge de base pour l'évaluation et les rapports de fonctionnement 24
7.4 Fonctionnement normal (transitoire et régulier) 27
7.5 Démarrage et arrêt 28
7.6 Fonctionnement en mode de secours 29
7.7 Temps d'indisponibilité 29
7.8 Organisation et formation de l'exploitant de l'installation 30
8 Implications de la maintenance 30
8.1 Généralités 30

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a20dc9da-f96c-41ed-8b1c-
ca9d1d7/iso-27919-2-2021

8.2 Maintenabilité et temps d'indisponibilité ... 30
8.3 Stratégies de maintenance ... 31

9 KPI de disponibilité pour les rapports ... 32
9.1 Généralités ... 32
9.2 Disponibilité de capacité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) et productibilité du CO_2-produit ... 34
9.3 Conformité au calendrier ... 37
9.4 Disponibilité de temps ... 38
9.5 Facteur de marche ... 38

Annexe A (informative) Mode opératoire détaillé d'évaluation pour garantir et maintenir la performance stable d'une installation de captage du CO_2 en post-combustion ... 40

Annexe B (informative) Installation de référence et expérience de ses composants ... 50

Annexe C (informative) Qualification de la technologie ... 57

Annexe D (informative) Classification des influences sur la disponibilité de capacité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) et la productibilité du CO_2-produit à l'Article 9 ... 58

Annexe E (informative) Réalisabilité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) ... 59

Annexe F (informative) Exemple de calcul de chaque KPI ... 61

Annexe G (informative) Carte des problèmes clés et des entités à contrôler en lien avec les exigences de performance ... 67

Bibliographie ... 70

Avant-propos ... v

Introduction ... vi

1 Domaine d'application ... 1

2 Références normatives ... 1

3 Termes, définitions, termes abrégés et symboles ... 1
3.1 Termes et définitions ... 2
3.2 Termes abrégés ... 7
3.3 Symboles ... 8

4 Principes ... 10
4.1 Généralités ... 10
4.2 Performance fiable ... 11
4.3 Garantie et maintien d'une performance fiable ... 11
4.4 Descriptif du mode opératoire ... 11
4.4.1 Descriptif du flux du mode opératoire ... 11
4.4.2 Descriptif des étapes de traitement 1 à 3 — Partie principale ... 13
4.4.3 Descriptif des étapes de traitement 4 à 6 — Évaluations des entités propres à une installation de captage en post-combustion (PCC) avec une certaine incertitude ... 14
4.5 Principes directeurs ... 15

5 Disponibilité, fiabilité et maintenabilité - concepts de base pour une installation de captage en post-combustion (PCC) ... 16
5.1 Généralités ... 16
5.2 Limite d'évaluation spatiale et temporelle ... 16
5.3 Évaluation et quantification de la disponibilité ... 17
5.4 Évaluation et quantification de la fiabilité ... 18

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

 © ISO 2021 – Tous droits réservés

5.5 Évaluation et quantification de la maintenabilité ... 21
5.6 Aspect combiné de la disponibilité, de la fiabilité et de la maintenabilité ... 21
5.7 Indisponibilité (trois catégories) ... 22

6 Définition de la fiabilité, de la disponibilité et de la maintenabilité dans la phase de conception de base ... 23
6.1 Généralités ... 23
6.2 Description de l'installation de captage en post-combustion (PCC) ... 23
6.3 Phase de conception de base ... 24

7 Détermination de la fiabilité et de la disponibilité dans la phase opérationnelle ... 24
7.1 Généralités ... 24
7.2 Examen des résultats opérationnels ... 24
7.3 Profil de charge de base pour l'évaluation et les rapports de fonctionnement ... 25
7.4 Fonctionnement normal (transitoire et régulier) ... 27
7.5 Démarrage et arrêt ... 27
7.6 Fonctionnement en mode de secours ... 29
7.7 Temps d'indisponibilité ... 29
7.8 Organisation et formation de l'exploitant de l'installation ... 29

8 Implications de la maintenance ... 30
8.1 Généralités ... 30
8.2 Maintenabilité et temps d'indisponibilité ... 30
8.3 Stratégies de maintenance ... 31

9 KPI de disponibilité pour les rapports ... 32
9.1 Généralités ... 32
9.2 Disponibilité de capacité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) et productibilité du CO_2-produit ... 33
9.3 Conformité au calendrier ... 35
9.4 Disponibilité de temps ... 36
9.5 Facteur de marche ... 37

Annexe A (informative) Mode opératoire détaillé d'évaluation pour garantir et maintenir la performance stable d'une installation de captage du CO_2 en post-combustion ... 39

Annexe B (informative) Installation de référence et expérience de ses composants ... 50

Annexe C (informative) Qualification de la technologie ... 57

Annexe D (informative) Classification des influences sur la disponibilité de capacité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) et la productibilité du CO_2-produit à l'Article 9 ... 59

Annexe E (informative) Réalisabilité de l'installation de captage en post-combustion (PCC) ... 61

Annexe F (informative) Exemple de calcul de chaque KPI ... 63

Annexe G (informative) Carte des problèmes clés et des entités à contrôler en lien avec les exigences de performance ... 71

Bibliographie ... 75

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-b16c-41ed-8b1c-
c6a4a0a0a0a0/iso-27919-2-2021

Avant~~-~~-propos

~~L'ISO~~L'ISO (Organisation internationale de normalisation) est une fédération mondiale ~~d'organismes~~d'organismes nationaux de normalisation (comités membres de ~~l'ISO). L'élaboration~~l'ISO). L'élaboration des Normes internationales est en général confiée aux comités techniques de ~~l'ISO~~l'ISO. Chaque comité membre intéressé par une étude a le droit de faire partie du comité technique créé à cet effet. Les organisations internationales, gouvernementales et non gouvernementales, en liaison avec ~~l'ISO~~l'ISO participent également aux travaux. ~~L'ISO~~L'ISO collabore étroitement avec la Commission électrotechnique internationale (IEC) en ce qui concerne la normalisation électrotechnique.

Les procédures utilisées pour élaborer le présent document et celles destinées à sa mise à jour sont décrites dans les Directives ISO/IEC, Partie 1. Il convient, en particulier, de prendre note des différents critères ~~d'approbation~~d'approbation requis pour les différents types de documents ISO. Le présent document a été rédigé conformément aux règles de rédaction données dans les Directives ISO/IEC, Partie 2 (voir ~~www.iso.org/directives~~ www.iso.org/directives).

~~L'attention~~L'attention est attirée sur le fait que certains des éléments du présent document peuvent faire ~~l'objet~~l'objet de droits de propriété intellectuelle ou de droits analogues. ~~L'ISO~~L'ISO ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié de tels droits de propriété et averti de leur existence. Les détails concernant les références aux droits de propriété intellectuelle ou autres droits analogues identifiés lors de ~~l'élaboration~~l'élaboration du document sont indiqués dans ~~l'Introduction~~l'Introduction et/ou dans la liste des déclarations de brevets reçues par ~~l'ISO~~l'ISO (voir ~~www.iso.org/brevets~~www.iso.org/brevets).

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021

Les appellations commerciales éventuellement mentionnées dans le présent document sont données pour information, par souci de commodité, à l'intention des utilisateurs et ne sauraient constituer un engagement.

Pour une explication de la nature volontaire des normes, la signification des termes et expressions spécifiques de ~~l'ISO~~l'ISO liés à ~~l'évaluation~~l'évaluation de la conformité, ou pour toute information au sujet de ~~l'adhésion~~l'adhésion de ~~l'ISO~~l'ISO aux principes de l'Organisation mondiale du commerce (OMC) concernant les obstacles techniques au commerce (OTC), voir ~~le lien suivant : www.iso.org/iso/fr/avant-propos~~www.iso.org/avant-propos.

Le présent document a été élaboré par le comité technique ISO/TC 265, *Captage du dioxyde de carbone, transport et stockage géologique*.

Une liste de toutes les parties de la série ISO 27919 se trouve sur le site web de l'ISO.

Il convient que l'utilisateur adresse tout retour d'information ou toute question concernant le présent document à l'organisme national de normalisation de son pays. Une liste exhaustive desdits organismes se trouve à l'adresse ~~www.iso.org/fr/members.html~~www.iso.org/fr/members.html.

 © ISO 2021 – Tous droits réservés

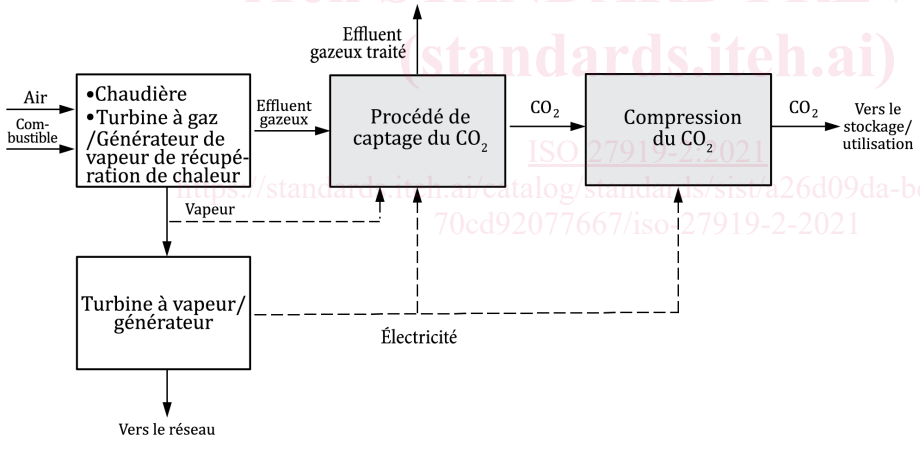
Introduction

Les émissions de dioxyde de carbone (CO_2) dans l'atmosphère doivent être réduites pour répondre aux objectifs de lutte contre le changement climatique. L'ajout du captage et du stockage du dioxyde de carbone (CSC) parmi le panel d'approches disponibles en matière de réduction des émissions augmente les chances de respecter ces objectifs avec un moindre coût pour l'économie mondiale. Le captage du CO_2 dans les gaz produits par la combustion des combustibles carbonés constitue la seule technologie capable de traiter directement les émissions des centrales électriques et autres secteurs industriels, tels que la fabrication de ciment et la production d'engrais.

Le présent document est le deuxième d'une série de normes sur le captage du CO_2 en post-combustion (PCC) d'une centrale électrique utilisant un procédé d'absorption chimique à l'aide de solvants liquides. Reposant sur l'ISO 27919-1 relative à l'évaluation des indicateurs clés de performance (KPI), le présent document fournit un mode opératoire d'évaluation pour garantir et maintenir la performance fiable d'une installation de captage en post-combustion (PCC) intégrée à une centrale électrique. Des normes nouvelles ou révisées, axées sur d'autres technologies et approches de captage du CO_2, seront élaborées ultérieurement.

Le captage en post-combustion (PCC) s'applique à toutes les centrales électriques thermiques à combustion. Un schéma synoptique simplifié illustrant le procédé de captage en post-combustion (PCC) est présenté à la Figure 1.

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-b26c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021



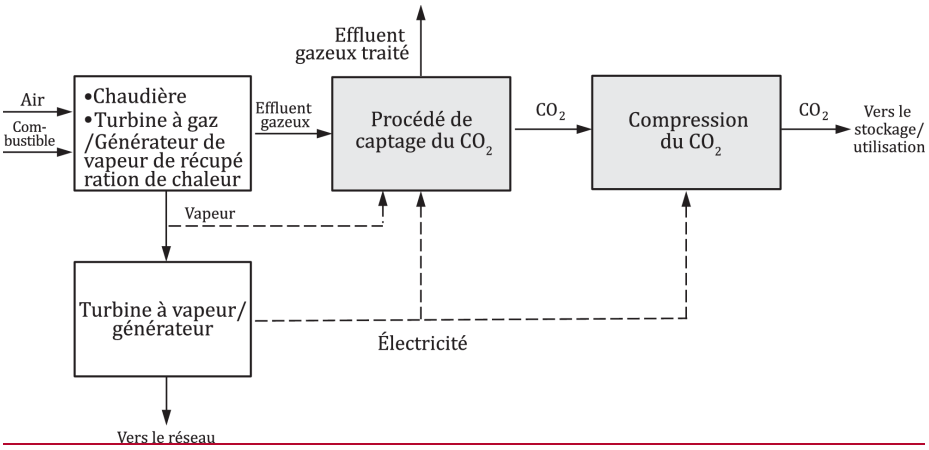


Figure 1 — Schéma synoptique simplifié du captage en post-combustion (PCC)

Dans une installation de production d'énergie électrique typique, le combustible carboné (par exemple, du charbon, du fioul, du gaz, de la biomasse) est brûlé avec de l'air dans une chaudière pour générer de la vapeur. La vapeur entraîne une turbine ou un générateur afin de produire de l'électricité. Dans une centrale à gaz à cycle combiné, la combustion dans la turbine à gaz permet de produire de l'électricité, tandis que la vapeur générée par un générateur de vapeur de récupération de chaleur augmente la production d'électricité. L'effluent gazeux provenant de la chaudière ou de la turbine à gaz est principalement constitué de N_2, de CO_2, de H_2O et d'O_2 et contient d'autres composés en plus petites quantités dont la nature dépend du combustible utilisé. Le procédé de captage en post-combustion (PCC) intervient en aval des installations classiques de dépollution. En règle générale, le captage en post-combustion (PCC) basé sur une absorption chimique nécessite d'extraire de la vapeur du cycle de vapeur de la centrale électrique ou de recourir à des sources de chaleur secondaires pour régénérer le liquide d'absorption, selon le liquide d'absorption et le procédé utilisés.

La valeur économique et environnementale d'une installation de captage en post-combustion (PCC) est déterminée par sa performance technique, ainsi que sa capacité à atteindre et maintenir un fonctionnement stable tel que requis par ses propriétaires/parties prenantes, comme suit :

— le propriétaire de l'installation ayant généré l'effluent gazeux possède un intérêt dans les réductions durables de l'émission de CO_2 ;

— le propriétaire du CO_2-produit possède un intérêt dans le fait d'être capable de fournir du CO_2 au débit souhaité quelles que soient les conditions externes.

Le receveur du CO_2 possède un intérêt dans la disponibilité du CO_2-produit pour son propre fonctionnement.

Par conséquent, le présent document décrit un mode opératoire qui combine un mode opératoire d'évaluation de l'entité technologique avec des méthodes d'évaluation de la fiabilité, de la disponibilité et, dans certains cas, de la maintenabilité.

© ISO 2021 – Tous droits réservés

Captage du dioxyde de carbone — Partie 2 : Mode opératoire d'évaluation pour garantir et maintenir la performance stable d'une installation de captage du CO_2 post-combustion intégrée à une centrale thermique

1 Domaine d'application

Le présent document fournit des définitions, des lignes directrices et des informations de support pour l'évaluation et l'élaboration des rapports (concernant les entités de conception basique et les résultats opérationnels d'une centrale ou unité de référence en tant que données de retour) pour garantir la performance (par conception) d'une installation de captage en post-combustion (PCC) intégrée à une centrale électrique hôte. L'installation de captage en post-combustion (PCC) sépare le CO_2 de l'effluent gazeux de la centrale électrique en préparation de son transport et de son stockage géologique ultérieurs. Le système physique concerné est une centrale électrique unique, avec une unité auxiliaire facultative pour fournir l'énergie thermique requise pour l'installation de captage en post-combustion (PCC), et une installation unique de captage en post-combustion (PCC) comme décrit dans l'ISO 27919-1.

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

Les formules et méthodes visant à garantir et maintenir une performance fiable, présentées dans le présent document, décrivent les problèmes couverts pendant les phases de conception et de construction et les pratiques qui documentent la fiabilité et la disponibilité pendant le fonctionnement de routine. Ces pratiques serviraient également de guide pour les programmes de maintenance continue.

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-

Le présent document ne donne pas de lignes directrices sur les études d'intercomparaison, de comparaison ou d'évaluation du fonctionnement des installations de captage en post-combustion (PCC) utilisant des technologies de captage différentes (c'est-à-dire, absorbants) et il ne précise pas de conditions de fonctionnement appropriées comme la température, etc.

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).

ISO 27919-1, *Captage du dioxyde de carbone — Partie 1 : Méthodes d'évaluation des performances pour le captage du CO_2 post-combustion intégré à une centrale thermique*

3 Termes, définitions, termes abrégés et symboles

Pour les besoins du présent document, les termes et définitions suivants s'appliquent.

L'ISO et l'IEC tiennent à jour des bases de données terminologiques destinées à être utilisées en normalisation, consultables aux adresses suivantes :

© ISO 2021 – Tous droits réservés

— ISO Online browsing platform: disponible à l'adresse ~~https://www.iso.org/obp~~ ;https://www.iso.org/obp;

— IEC Electropedia: disponible à l'adresse ~~http://www.electropedia.org/~~http://www.electropedia.org/.

3.1 Termes et définitions

3.1.1
délai administratif
délai qui s'écoule avant la maintenance pour des raisons administratives

[SOURCE: IEC 60050-192 ~~(~~:2015, 192-7-12~~)~~, modifié — «une tâche de maintenance» a été changé en «la maintenance»]

3.1.2
disponibilité
capacité d'une *installation de captage en post-combustion (PCC)* (3.1.~~20~~21) intégrée à la centrale électrique à être dans un état lui permettant de fonctionner tel que requis dans des conditions données, à un instant donné ou pendant un intervalle de temps donné, en supposant que les ressources externes requises soient fournies

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

3.1.3
maintenance corrective
maintenance réalisée après la détection d'une panne en vue de rétablir le bon fonctionnement

Note 1 à l'article: La maintenance corrective des entités perturbe la disponibilité de l'installation.

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

3.1.4
détaré
détarage
différence entre maximum et fiable, ou une telle condition

Note 1 à l'article: Pour les heures détarées, il s'agit du temps de fonctionnement avec sortie nominale réduite.

3.1.5
temps d'indisponibilité
intervalle de temps pendant lequel l'*entité* (3.1.9) est dans un état ne lui permettant pas de fonctionner tel que requis en raison d'une panne interne ou de la *maintenance préventive* (3.1.24)

Note 1 à l'article: Temps indisponible.

3.1.6
fonctionnement en mode de secours
type *d'arrêt* (3.1.36) soudain du fonctionnement visant à protéger le matériel contre les dommages

3.1.7
influence externe
sujets critiques survenant en dehors des limites d'évaluation de l'*installation de captage en post-combustion (PCC)* (3.1.21)

3.1.8
mécanisme de défaillance
processus entraînant une défaillance

 © ISO 2021 – Tous droits réservés

Note 1 à l'article : Il peut s'agir d'un processus physique, chimique ou logique, ou d'une de leurs combinaisons.

[SOURCE : IEC 60050 192:2015, 192 03 12]

3.1.9
entité
sujet que l'on considère

Note 1 à l'article : L'entité peut être une pièce isolée, un composant, un dispositif, une unité fonctionnelle ou de traitement, un équipement, un sous système ou un système, en lien avec la technologie.

Note 2 à l'article : L'entité peut être composée de matériel, de logiciel, de personnel ou d'une quelconque de leurs combinaisons.

[SOURCE : IEC 60050 192:2015, 192 01 01, modifié — « unité fonctionnelle » a été changé en « unité fonctionnelle ou de traitement » et « système » a été changé en « système, en lien avec la technologie » dans la Note 1. Les Notes 3 à 5 ont été supprimées.]

3.1.10
délai logistique
délai, hors *délai administratif* (3.1.1), consacré à se procurer les ressources nécessaires pour entreprendre ou poursuivre une tâche de *maintenance* (3.1.12)

[SOURCE : ISO 20815:2018, 3.1.24]

3.1.11
maintenabilité
aptitude à être maintenu ou rétabli dans un état permettant de fonctionner tel que requis, dans des conditions données

3.1.12
maintenance
combinaison de toutes les actions techniques et de gestion destinées à maintenir ou à remettre une *entité* (3.1.9) dans un état lui permettant de fonctionner tel que requis

Note 1 à l'article : La gestion est supposée inclure les activités de supervision.

[SOURCE : IEC 60050 192:2015, 192 06 01]

3.1.13
temps moyen d'indisponibilité
MDT (mean downtime)
moyenne du *temps d'indisponibilité* (3.1.5)

[SOURCE : IEC 60050 192:2015, 192 08 10]

3.1.14
moyenne des temps de bon fonctionnement
MTBF (mean time between failures)
temps moyen entre défaillances entraînant une *interruption* forcée (3.1.20),) forcée, c'est à dire quotient entre les heures de tentative de fonctionnement et le nombre d'*interruptions* forcées (3.1.20) forcées

3.1.15

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-

temps moyen entre maintenances
MTBM (meantime between maintenance)
temps moyen entre *maintenances* (3.1.12), c'est-à-dire quotient entre les heures de tentative de fonctionnement et le nombre de *maintenances* (3.1.12)

3.1.16
temps de mission
durée de la mission

Note 1 à l'article : La mission est l'état dans lequel l'équipement ou le système est opérationnel à 100 %.

[SOURCE : ISO 10438-1:2007, 3.1.19]

3.1.17
capacité nominale de CO_2-produit
NC (nominal capacity)
débit continu le plus élevé de fourniture de CO_2 capturé dans les conditions représentatives typiques définies par l'exploitant de l'installation

3.1.18
fonctionnement normal
fonctionnement dans lequel le CO_2-produit est exporté vers le système de transport, maintenant la performance requise sur la base de l'ISO 27919-1

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)

3.1.19
facteur de marche
OSF (on-stream factor)
ratio de la somme de tous les temps de marche et de la *période de référence* (3.1.31), tous deux exprimés en heures

ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-bc6c-41ed-8b1c-70cd92077667/iso-27919-2-2021

3.1.20
interruption
intervalle de temps pendant lequel l'*entité* (3.1.9) est dans un état ne lui permettant pas de fonctionner tel que requis, quelle que soit la raison

[SOURCE : IEC 60050-192:2015, 192-02-19, modifié — « dans un état d'incapacité » a été changé en « dans un état ne lui permettant pas de fonctionner tel que requis, quelle que soit la raison »]

3.1.21
installation de captage en post-combustion (PCC)
processus et équipement associé produisant un flux de CO_2 à partir de gaz de combustion

[SOURCE : ISO 27919-1:2018, 3.1.26]

3.1.22
disponibilité de capacité de l'installation de captage en post-combustion (PCC)
PCA (PCC plant capacity availability)
disponibilité (3.1.2) de l'*installation de captage en post-combustion (PCC)* (3.1.21) selon une perspective de *quantité de CO_2-produit* (3.1.26) pendant une *période de référence* (3.1.31)

Note 1 à l'article : Elle est définie mathématiquement par la Formule (3).

3.1.23
charge de l'installation de captage en post-combustion (PCC)

 © ISO 2021 – Tous droits réservés

ratio de la *capacité de CO_2 produit* (3.1.27) en fonctionnement et de la *capacité nominale de CO_2 produit* (3.1.17)

3.1.24
maintenance préventive
maintenance (3.1.12) effectuée conformément à un calendrier établi et réalisée selon un critère spécifié

Note 1 à l'article : Voir aussi maintenance conditionnelle (IEC 60050 192:2015, 192 06 07) et maintenance programmée (IEC 60050 192:2015, 192 06 12).

[SOURCE : ISO 23815 1:2007, modifié — « des critères » a été changé en « un critère ». La Note et le texte suivant ont été supprimés : « ; « afin de réduire la probabilité de défaillance ou la dégradation du fonctionnement de l'appareil de levage »].

3.1.25
cycle de projet
série de phases constituant un projet, par exemple conception de base, ingénierie, fabrication, mise en service et fonctionnement

3.1.26
quantité de CO_2 produit
volume, moles ou masse de CO_2 résultant du procédé de captage en post combustion (PCC)

3.1.27
capacité de CO_2 produit
débit total du CO_2 capturé exporté

Note 1 à l'article : Elle est généralement exprimée en quantité de CO_2 produit par heure.

3.1.28
productibilité de CO_2 produit
PCPB (product CO_2 producibility)
ratio de la *quantité de CO_2 produit* (3.1.26) produite et de la *capacité nominale de CO_2 produit* (3.1.17) cumulée pendant la *période de référence* (3.1.31)

3.1.29
élément technologique éprouvé
élément possédant des niveaux d'incertitude faibles ou acceptables

3.1.30
redondance
entité (3.1.9) dans laquelle une unité équivalente peut être placée en ligne pour fournir la même fonction si l'*entité* (3.1.9) échoue à fournir le service

Note 1 à l'article : La redondance est liée à une stratégie de conception, dans laquelle un système ou composant de rechange est fourni afin que, même en cas d'échec d'une entité, le système ou le composant de rechange fonctionnera à la place de l'entité défaillante afin que la performance de l'installation ne soit pas affectée.

3.1.31
période de référence
RP (reference period)
période s'écoulant entre un moment initial et un moment final, au cours de laquelle toutes les métriques de performance historique ou projetée sont mesurées ou projetées

iTeh STANDARD PREVIEW
(standards.iteh.ai)
ISO 27919-2:2021
https://standards.iteh.ai/catalog/standards/sist/a26d09da-b46c-41ed-8b1c-70ad02077667/iso-27919-2-2021