
Projet QC-2024-04

Projet de définitions de termes utilisés dans les normes de fiabilité liés au calcul de l'ACE déclaré

1. PRÉSENTATION DES NORMES

1.1. Applicabilité

Les modifications au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux normes de fiabilité (ci-après, le « Glossaire ») s'harmonisent avec le Glossaire de la NERC actuellement en vigueur. Aucune modification aux normes de fiabilités dans lesquelles ces termes sont utilisés n'est proposée dans le cadre de ce projet.

1.2. Objet des modifications apportées au Glossaire

Le Coordonnateur présente les modifications suivantes au Glossaire conformément aux changements proposés dans le projet 2022-01¹ de la North American Electric Reliability Corporation (ci-après, la « NERC »). Les objectifs principaux de ces modifications sont (1) d'améliorer la définition d'*écart de réglage de la zone déclaré* (ci-après, le « ACE déclaré »), un terme utilisé dans la famille des *normes de fiabilité* d'équilibrage et de contrôle (ci-après, la « famille BAL »), et (2) d'améliorer la performance de fréquence moyenne à long terme pour permettre à d'autres *interconnexions* au-delà de l'*Interconnexion* de l'Ouest (ci-après, la « WECC ») de poursuivre une méthodologie de *correction de l'écart de temps automatique* (ci-après, l'« *I_{ATEC}* ») ou des fonctions similaires. Selon la NERC, si l'*écart de fréquence* et l'*écart de temps* étaient mieux contrôlés, le nombre de corrections manuelles de l'*écart de temps* requises serait réduit, améliorant ainsi la fiabilité.

1.3. Contexte réglementaire

Lors de la révision de la définition de l'ACE déclaré dans le projet 2022-01 - *Reporting ACE Definition and Associated Terms* de la NERC, celle-ci a identifié l'opportunité de clarifier et d'améliorer davantage les termes du Glossaire associés au terme ACE déclaré, dont beaucoup n'ont pas été révisés depuis leur approbation initiale par la Federal Energy Regulatory Commission (ci-après, la « FERC ») dans l'ordonnance 693² en 2007. De plus, la NERC a retiré les termes du Glossaire qui ne sont plus utilisés depuis l'approbation par la FERC des nouveaux termes et termes révisés de ce projet.

Le 29 avril 2024, la FERC a publié son ordonnance par lettre³ dans laquelle elle approuvait deux (2) nouvelles définitions, trente (30) définitions modifiées et quatre (4) définitions retirées des termes liés au calcul de l'ACE déclaré.

1.4. Dates d'entrée en vigueur proposées

Le plan de mise en œuvre de la NERC propose que tous les termes du Glossaire proposés dans le présent dossier entrent en vigueur le premier jour du premier trimestre civil à survenir douze (12) mois après l'approbation de la FERC.

¹ Informations associées au projet 2022-01 de la NERC : <https://www.nerc.com/pa/Stand/Pages/Project-2022-01-Reporting-ACE-Definition-and-Associated-Terms.aspx> (en anglais seulement).

² Ordonnance 693 de la FERC, consultée le 19 juin 2024 : <https://www.ferc.gov/sites/default/files/2020-04/E-13.pdf> (en anglais seulement).

³ Lettre d'ordonnance de la FERC, dossier RD24-6-000, consultée le 19 juin 2024 : https://elibrary.ferc.gov/eLibrary/filelist?accession_num=20240429-3009 (en anglais seulement).

Le Coordonnateur considère que les critères établis par la Régie d'avoir une mise en vigueur le premier jour d'un trimestre civil⁴ avec au moins soixante (60) jours⁵ entre la date d'adoption de la norme et sa date d'entrée en vigueur sont respectés dans le cadre du plan de mise en œuvre de la NERC. Bien qu'aucune modification ne soit apportée aux normes de fiabilité dans le cadre de ce projet, compte tenu de l'importance d'avoir des pratiques normalisées avec les États-Unis, le Coordonnateur propose que les termes du Glossaire du présent projet entrent en vigueur le premier jour du premier trimestre civil qui tombe douze (12) mois après son adoption par la Régie.

1.5. Modifications au Glossaire

Les modifications au Glossaire sont décrites dans le document « Modifications proposées au Glossaire ». En résumé, les révisions sont classées comme suit :

i. Modifications à la définition du terme *ACE déclaré*

La définition révisée du terme *ACE déclaré* représente une amélioration par rapport à la définition actuellement en vigueur, notamment en corrigeant la grammaire et la mise en majuscule des termes afin d'identifier les termes définis au Glossaire, ainsi qu'en remplaçant les calculs généraux et spécifiques de l'*ACE déclaré* à la WECC par un calcul unique qui s'applique à toutes les *Interconnexions*. Le calcul pour la WECC reflète toujours l'*I_{ATEC}*, soit une formule qui n'est applicable qu'à la WECC, cependant, le calcul prendrait également en compte toute autre procédure régionale d'échange involontaire et de correction d'écart de temps, si une telle procédure devait être créée.

ii. Modifications à la définition du terme *écart de réglage de la zone*

La modification à la définition du terme *écart de réglage de la zone*, qui est un terme défini utilisé dans la définition d'*ACE déclaré*, permet à la définition de ne plus être limitée uniquement aux *responsables de l'équilibrage* (ci-après, « BA »). De plus, cette modification permet l'inclusion des entités telles que les *groupes de partage de réserves*. La NERC a également mis à jour les définitions pour refléter les termes définis courants de la NERC, a ajouté de nouveaux termes liés au terme *ACE déclaré* et a ajouté une clarification pour faire référence au terme *ACE déclaré* à des fins de conformité.

iii. Modifications aux composants de la définition du terme *ACE déclaré*

Afin de corriger la mise en majuscule, de corriger la grammaire et de refléter la terminologie et les pratiques actuelles, les révisions sont apportées aux définitions des termes suivants qui composent le calcul de l'*ACE déclaré* :

- *échange net réel*;
- *échange net programmé*;
- *réglage de la compensation en fréquence*;
- *fréquence programmé*
- *erreur de comptage d'échange*.

De plus, un nouveau composant au calcul de l'*ACE déclaré*, soit la *gestion de l'échange involontaire*, a été ajouté pour permettre aux *Interconnexions*, autres que la WECC, de mettre en œuvre des procédures de correction d'*écart de temps* et d'*échange involontaire*.

⁴ Par sa décision [D-2015-168](#), la Régie fixe l'entrée en vigueur des normes au 1^{er} jour des trimestres civils suivant la date d'adoption.

⁵ Par sa décision [D-2016-011](#), la Régie fixe à soixante (60) jours le délai minimal à prévoir entre la date d'adoption et celle d'entrée en vigueur des normes à venir.

Enfin, la définition de l' I_{ATEC} représente une amélioration par rapport à la définition actuellement en vigueur de la manière suivante. Tout d'abord, la NERC a ajouté le terme d'îlotage « BA_{îlot} » pour refléter le fait qu'un BA désynchronisé avec le reste de l'interconnexion ne peut avoir d'impact sur l'écart de temps de l'interconnexion. Ensuite, la NERC a modifié la méthode d'attribution d'échange involontaire primaire dans la WECC pour utiliser les paramètres de compensation réels, et ce, afin de refléter plus précisément l'impact de l'écart du temps de chaque BA. Finalement, la NERC a apporté plusieurs modifications d'uniformité parmi ces termes. La définition proposée favorise un calcul plus précis de l' I_{ATEC} et offre une clarté et une cohérence accrue.

iv. Nouvelle définition du terme *processus d'ajustement mutuel de l'ACE*

Processus d'ajustement mutuel de l'ACE, un nouveau terme défini qui se trouve dans les critères de la définition révisée de l'*ACE déclaré*, définit une alternative valide à l'équation de l'*ACE déclaré*. La NERC a noté que les entités ne peuvent pas choisir de ne pas inclure un *processus d'ajustement mutuel de l'ACE* dans leur *ACE déclaré*, ce qui aurait pour conséquence que la somme des *ACE déclarés* ne soit pas égale à zéro (0) pour cette *interconnexion*. Pour répondre à cette préoccupation, la NERC propose une nouvelle définition du terme *processus d'ajustement mutuel de l'ACE*, qui inclut une note de clarification dans la définition révisée de l'*ACE déclaré* qui fait référence à ce terme afin que l'*ACE déclaré* représente de manière appropriée l'implémentation du *processus d'ajustement mutuel de l'ACE*.

v. Révisions des définitions des termes connexes

La NERC a révisé d'autres termes du Glossaire liés au calcul de l'*ACE déclaré*, termes définis utilisés directement ou indirectement dans la définition de l'*ACE déclaré*, ou aux termes qui font référence à l'*ACE* ou à l'*ACE déclaré*.

vi. Révision de la définition du terme *groupe de partage des réserves*

Les deux modifications apportées à la définition actuellement en vigueur sont mineures et consistent en la mise en majuscule de l'expression « réserves d'exploitation » pour refléter avec précision la terminologie actuelle. Au Québec, l'expression était déjà en italique et donc reflétait déjà la terminologie actuelle. Deuxièmement, comme indiqué dans le document « Modifications proposées au Glossaire », l'expression « performance du contrôle en régime perturbé » a été remplacé pour mieux refléter la terminologie utilisée dans la norme BAL-002-3.

vii. Retrait de termes

La NERC a retiré quatre (4) termes qui ne sont plus utilisés ou qui ne seront plus nécessaires après l'approbation des nouvelles définitions et des définitions révisées issues du projet 2022-01 de la NERC.

2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

Les termes du Glossaire du présent projet définissent ou sont liés aux composantes du terme *ACE déclaré*, qui est l'une des mesures les plus importantes pour indiquer l'état actuel de la contribution à la fiabilité de l'interconnexion de l'entité responsable. L'*ACE déclaré* est également utilisé comme partie intégrante des mesures utilisées dans les *normes de fiabilité* BAL-001-2 et BAL-002-3. Les exigences techniques associées aux paramètres utilisés dans le calcul de l'*ACE déclaré* sont spécifiées dans les *normes de fiabilité* BAL-003-2 et BAL-005-1.

La NERC a identifié une grande quantité d'erreurs liées à l'écart de temps dans l'*interconnexion* de l'Est et a analysé des méthodes de correction acceptables conformément aux *normes de fiabilité* actuelles, aux

guides d'application et aux documents de référence de la NERC. Sur la base de cette analyse, la NERC a recommandé que la définition de l'*ACE déclaré*, qui fait actuellement référence à l'*I_{ATEC}* en tant que composante uniquement dans le WECC, soit modifiée pour tenir compte de toute *interconnexion* disposant d'une méthodologie d'*I_{ATEC}* approuvée ou d'un autre processus de contrôle de l'accumulation involontaire. La définition révisée de l'*ACE déclaré* améliore la fiabilité en mettant en œuvre la recommandation de la NERC et en permettant à toute *interconnexion* de mettre en œuvre une méthodologie d'*I_{ATEC}* approuvée ou un autre processus de contrôle de l'accumulation involontaire, ainsi qu'en améliorant la clarté concernant les composantes qui composent l'*ACE déclaré*. L'objectif de la NERC était essentiellement d'unifier le terme « *ACE déclaré* », car il était utilisé différemment selon les régions.

Au Québec, comme il n'y a qu'un seul *BA* dans l'*interconnexion* du Québec, l'*I_{IM}* est nul et n'est pas inclus dans le calcul de l'*ACE déclaré* du *BA*. De plus, étant donné qu'Hydro-Québec – Coordonnateur de la fiabilité est le seul *BA* au Québec, il n'y a pas d'échange involontaire avec un autre *BA* dans l'*interconnexion* du Québec.

Conformément à l'entente conclue en 2009 entre la Régie, la NERC et le NPCC avec l'autorisation du gouvernement du Québec⁶, ces révisions de Glossaire ont été élaborées et approuvées par des organismes reconnus en Amérique du Nord, y compris au Québec et chez les juridictions voisines. Le Coordonnateur est d'avis que ces modifications au Glossaire sont donc pertinentes au Québec.

3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

Ce projet comporte que des modifications au Glossaire. Le Coordonnateur évalue que ces modifications ont un impact faible au Québec, voire négligeables, pour les raisons mentionnées ci-dessus. Par ailleurs, les modifications traitent seulement de définitions utilisées par le *BA* dans les normes de la famille BAL. Par conséquent seule l'entité visée Hydro-Québec – Coordonnateur de la fiabilité (HQCF) est visée par ces modifications. En l'espèce, le Coordonnateur estime que les impacts se résument essentiellement à la mise à jour de documentation déjà existante pour refléter les nouvelles définitions.

Le tableau suivant présente des estimés préliminaires des impacts sur l'ensemble des entités du Québec.

Glossaire	Impacts		
	Implantation	Maintien	Suivi
Termes au Glossaire	Faible	Faible	Faible

Légende :

- Faible :** Pratique normale de l'industrie ou norme n'entraînant que des ajustements mineurs aux processus ou aux pratiques en place.
- Modéré :** Changement qui nécessite de mobiliser certaines ressources matérielles, humaines ou financières pour implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.
- Important :** Changement qui nécessite de prévoir et de mobiliser d'importantes ressources matérielles, humaines ou financières pour planifier et implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.

⁶ Entente conclue conformément au décret n°443-2009 publié le 8 avril 2009. http://www.regie-energie.qc.ca/audiences/normes_fiab_tranp_elec/Entente_Regie_NERC_NPCC_5mai09.pdf

4. ÉVALUATION FINALE DE L'IMPACT

Section à remplir dès réception des formulaires d'évaluation de l'impact et à la conclusion du processus de consultation préalable au dépôt des normes auprès de la Régie.