

Normes **BAL-005-1** – Réglage par le responsable de l'équilibrage et **FAC-001-3** – Exigences relatives au raccordement des installations

1. PRÉSENTATION DES NORMES

1.1. Applicabilité des normes de fiabilité

Les fonctions visées par les normes BAL-005-1 et FAC-001-3 sont indiquées dans le tableau ci-dessous.

Norme	Fonctions visées
BAL-005-1	<i>responsable de l'équilibrage (BA)</i>
FAC-001-3	<i>propriétaire d'installation de transport (TO)</i> <i>propriétaire d'installation de production (GO)</i>

1.2. Objet des normes de fiabilité

La norme BAL-005-1 traite spécifiquement des exigences visant l'acquisition des données nécessaires au calcul de l'*ACE déclaré*¹ (l'*ACE* étant l'*écart de réglage de la zone*). Elle énonce aussi les exigences minimales de périodicité, d'exactitude et de disponibilité pour l'acquisition de ces données et pour leur transmission au répartiteur.

La norme FAC-001-3 impose aux *propriétaires d'installations de transport (TO)* ainsi qu'aux *propriétaires d'installations de production (GO)* de rédiger, de tenir à jour et de publier un document relatif aux exigences de raccordement. Celles-ci portent sur tous les secteurs d'activité qui touchent la fiabilité du réseau et édictent un niveau minimal de performance que doivent respecter les installations raccordées, qu'elles soient nouvelles ou modifiées.

1.3. Contexte réglementaire

Ces normes remplacent les normes BAL-005-0.2b et FAC-001-2, adoptées par la Régie de l'énergie (ci-après appelée la « Régie ») dans la décision D-2016-195². Elles sont en vigueur au Québec depuis le 1^{er} janvier 2017 et le 1^{er} janvier 2018 respectivement.

Adoptées par le conseil d'administration de la NERC le 11 février 2016 et approuvées par la FERC le 20 septembre 2017 dans l'ordonnance n° 836³, les normes BAL-005-1 et FAC-001-3 sont en vigueur aux États-Unis depuis le 1^{er} janvier 2019.

1.4. Dispositions particulières pour le Québec

Le *coordonnateur de la fiabilité* ne propose aucune disposition particulière pour la norme BAL-005-1. Il reconduit les précisions à la section A.4.2 de la norme FAC-001-2, avec quelques simplifications.

1. Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité, page 2, en ligne au www.regie-energie.qc.ca/audiences/NormesFiabiliteTransportElectricite/HQCME_Glossaire_15mars2019.pdf.

2. Régie de l'énergie, Décision D-2016-195, consultée le 28 juin 2019 au publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/332/DocPri/R-3944-2015-A-0062-Dec-Dec-2016_12_22.pdf.

3. Ordonnance n° 836 de la FERC, consultée le 28 juin 2019 au www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOrdersRules/E-1_Order%20No%20836.pdf (en anglais seulement).

1.5. Dates d'entrée en vigueur proposées

Les normes BAL-005-1 et FAC-001-3 doivent entrer en vigueur au même moment⁴ afin d'assurer que les entités ayant des installations dans l'*Interconnexion* soient assignées à une *zone d'équilibrage*. Selon le plan de mise en application de la NERC⁵, la norme BAL-005-1 doit être mise en vigueur au même moment que la norme BAL-001-2 ou après. Or, la norme BAL-001-2 est déjà en vigueur au Québec.

Le plan de mise en œuvre de la norme BAL-005-1 aux États-Unis précise que le délai entre l'approbation gouvernementale et la mise en œuvre de cette norme doit être de 12 mois.

Au Québec, le *coordonnateur de la fiabilité* propose un délai de 12 mois entre l'adoption des normes par la Régie et leur entrée en vigueur.

1.6. Normes ou exigences à retirer

À retirer	Commentaires
BAL-005-0.2b	La norme BAL-005-0.2b, en vigueur depuis le 1 ^{er} janvier 2017, devra être retirée dès l'entrée en vigueur de la norme BAL-005-1.
FAC-001-2	La norme FAC-001-2, en vigueur depuis le 1 ^{er} janvier 2018, devra être retirée dès l'entrée en vigueur de la norme FAC-001-3.
BAL-006-2, exigence E3	La NERC a transféré l'exigence E3 de la norme BAL-006-2 à la norme FAC-001-3. La norme BAL-006-2 est en vigueur au Québec depuis le 1 ^{er} avril 2015. Les autres exigences de celle-ci ont déjà été suspendues par la décision D-2018-179 ⁶ . Par conséquent, avec le transfert de l'exigence E3, la norme BAL-006-2 devra être retirée dès l'entrée en vigueur de la norme BAL-002-3.

1.7. Modifications au Glossaire

Des modifications au Glossaire doivent prendre effet dès l'entrée en vigueur des normes BAL-005-1 et FAC-001-3.

Les termes suivants y seront ajoutés :

- *fréquence réelle* ;
- *erreur de comptage d'échange* ;
- *correction de l'écart de temps automatique*.

Les termes suivants seront modifiés :

- *échange réel net* ;
- *échange programmé net* ;
- *ACE déclaré* ;
- *réglage automatique de la production* ;
- *pseudo-interconnexion* ;

4. Implementation Plan – Reliability Standard FAC-001-3, consulté le 28 juin 2019 au www.nerc.com/pa/Stand/Project%2020101421%20Phase%202%20DL/2010-14_2_1_FAC-001-3_Implementation_Plan-Clean-20150715.pdf (en anglais seulement).

5. Implementation Plan – Reliability Standard BAL-005-1, consulté le 28 juin 2019 au www.nerc.com/pa/Stand/Project%2020101421%20Phase%202%20DL/BAL-005-1_Implementation_Plan_Clean_01272016.pdf (en anglais seulement).

6. Régie de l'énergie, Décision D-2018-179, consultée le 28 juin 2019 au publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/481/DocPri/R-4068-2018-A-0006-Dec-Dec-2018_12_11.pdf.

- responsable de l'équilibrage.

Les définitions de ces termes sont présentées, en français et en anglais, dans le document *Modifications au Glossaire*.

2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

La NERC a l'obligation de procéder à un examen périodique de chaque norme de fiabilité au moins une fois tous les dix ans. Les modifications apportées à la norme BAL-005-0.2b (neuf exigences ont été retirées, et l'exigence E1 se trouve maintenant dans la norme FAC-001^{7,8}) découlent de cet examen périodique⁹. Les révisions aux normes FAC-001-3 et BAL-005-1 découlent du même projet de la NERC, soit le projet 2010-14.2.1. Elles visaient à assurer que les *propriétaires d'installations de transport (TO)* et les *propriétaires d'installations de production (GO)* visés par les exigences de raccordement se trouvent dans le périmètre de comptage d'un *responsable de l'équilibrage (BA)*.

L'objectif du projet était de clarifier et de consolider les exigences existantes relatives au contrôle de la fréquence. La norme BAL-005-1 permet donc une meilleure compréhension et une précision accrue du calcul de l'*ACE déclaré*, indicateur important de la fiabilité du contrôle de la fréquence.

Conformément à l'entente conclue en 2009 entre la Régie, la NERC et le NPCC et avec l'autorisation du gouvernement du Québec¹⁰, cette norme a été élaborée et approuvée par des organismes externes pour l'Amérique du Nord, y compris le Québec. Le *coordonnateur de la fiabilité* est d'avis que ces deux normes sont pertinentes pour la fiabilité du réseau du Québec et qu'elles contribuent à l'harmonisation avec les réseaux voisins.

7. *Project 2010-14.2.1 Mapping Document (Transition of BAL-005-0.2b to BAL-005-1)*, consulté le 28 juin 2019 au www.nerc.com/pa/Stand/Project%2020101421%20Phase%20%20DL/BAL-005-1_Mapping_Document-Clean-20150510.pdf (en anglais seulement).

8. *Project 2010-14.2.1 Mapping Document (Transition of FAC-001-2 to FAC-001-3)*, consulté le 28 juin 2019 au www.nerc.com/pa/Stand/Project%2020101421%20Phase%20%20DL/FAC-001-3_Mapping_Document-Clean-20150510.pdf (en anglais seulement).

9. *Periodic Review of BAL-005-02.b -Automatic Generation Control and BAL-006-2 – Inadvertant Interchange (Recommendation to Revise both Standards)*, consulté le 28 juin 2019 au www.nerc.com/pa/Stand/Project%20201014%20%20Phase%20%20of%20Balancing%20Authority%20Re/Recommendation_to_Revise_BAL-005_and_BAL-006_Clean_BAL_PRT_FINAL_07162014.pdf (en anglais seulement).

10. Entente conclue conformément au décret n° 443-21009 du 8 avril 2019.

3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

Cette section présente l'évaluation préliminaire de l'impact selon le *coordonnateur de la fiabilité*.

BAL-005-1	Faible	Modéré	Important
Implantation de la norme	X		
Maintien de la norme	X		
Suivi de la conformité	X		

FAC-001-3	Faible	Modéré	Important
Implantation de la norme	X		
Maintien de la norme	X		
Suivi de la conformité	X		

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 des ressources matérielles, humaines ou financières importantes pour planifier et implanter la norme proposée, la maintenir ou assurer le suivi de la conformité.

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.