
Projet QC-2020-03

PER-003-2– Titre de compétences du personnel d’exploitation

1. PRÉSENTATION DE LA NORME

1.1. Applicabilité

La norme PER-003-2 s’applique aux fonctions suivantes :

- *Responsable de l’équilibrage (BA)*
- *Coordonnateur de la fiabilité (RC)*
- *Exploitant de réseau de transport (TOP)*

1.2. Objet de la norme de fiabilité

L’objet de la norme PER-003-2 est de donner l’assurance que les *répartiteurs* effectuant les tâches relatives à la fiabilité afférente au *RC*, au *BA* et *TOP* sont certifiés en vertu du programme de certification des *répartiteurs* de la NERC, lorsqu’ils occupent un poste d’exploitation en *temps réel* et sont responsables du contrôle du *réseau de transport principal (RTP)*.

1.3. Contexte réglementaire

Adoptée par la Régie de l’énergie (ci-après, la « Régie ») dans la décision D-2015-198¹, la norme PER-003-1 est en vigueur depuis le 1^{er} avril 2016. Aux États-Unis, la norme PER-003-2 a été adoptée par le conseil d’administration de la NERC le 10 mai 2018 et approuvée par la FERC le 21 novembre 2018². La norme PER-003-2 est entrée en vigueur aux États-Unis le 1^{er} juillet 2019.

La North American Electric Reliability Corporation (NERC) a soumis à la Régie un avis de dépôt “Notice of Filing of the North American Electric Reliability Corporation of Proposed Reliability Standards PER-003-2 and retirement of PER-004-2”³ le 27 septembre 2018.

1.4. Dispositions particulières pour le Québec

Dans l’application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d’électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

1.5. Date d’entrée en vigueur proposée

Le plan de mise en œuvre de la NERC⁴ prévoyait un délai de six mois entre l’approbation gouvernementale et l’entrée en vigueur de la norme. Au Québec, la norme ne s’applique qu’à Hydro-

1. Régie de l’énergie, Décision D-2015-198, consultée le 9 juillet 2020 au http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/283/DocPri/R-3906-2014-A-0006-Dec-Dec-2015_12_09.pdf

2. ² FERC, Docket No. RD18-9-000, consultée le 9 juillet 2020, at https://www.nerc.com/FilingsOrders/us/FERCOOrdersRules/Letter%20Order%20Approving%20PER-003-2_RD18-9.pdf

3. NERC Notice of Filing of the North American Electric Reliability Corporation of Proposed Reliability Standards PER-003-2 and retirement of PER-004-2, consultation en ligne le 9 juillet 2020,

<https://www.nerc.com/FilingsOrders/ca/Canadian%20Filings%20and%20Orders%20DL/Quebec%20PER-003-2%20Filing.pdf>

4. NERC Implementation Plan, document consulté le 9 juillet 2020 au https://www.nerc.com/pa/Stand/201702_Modifications_to_PER_Standards_DL/2017-02_Mod_to_PER_Standards_Implementation_Plan_0403018.pdf

Québec TransÉnergie qui se conforme déjà à cette norme sur une base volontaire depuis son entrée en vigueur aux États-Unis. Le Coordonnateur de la fiabilité (ci-après, le « Coordonnateur ») propose une date d'entrée en vigueur le premier jour du premier trimestre civil à survenir 60 jours après la date d'adoption de la norme PER-003-2, y compris ses facteurs de risque de non-conformité (VRF) et ses niveaux de gravité de non-conformité (VSL) par la Régie.

1.6. Normes ou exigences à retirer

Les normes PER-003-1 et PER-004-2 doivent être retirées dès l'entrée en vigueur de la norme PER-003-2. Cependant la norme PER-004-2 ne peut être retirée avant que la norme IRO-018-1(i) déposée dans le dossier R-4116-2019 et adoptée par la Régie dans la décision D-2020-68 entre en vigueur au 1^{er} janvier 2022.

La norme PER-004-2 contient deux exigences redondantes avec d'autres normes approuvées par la FERC. Plus précisément, les exigences PER-004-2 sont reproduites dans les normes suivantes, qui sont approuvées par la Régie :

Correspondance avec une autre norme	Décision Régie
PER-003-1, E1	D-2015-198 ⁵
PER-005-2, E2 and E3	D-2016-195 ⁶
IRO-002-4, E3 and E4 IRO-008-2, E1, E2 and E4 IRO-009-2, E1 through E4 IRO-010-2, E1 through E3 IRO-014-3, generally	D-2017-061 ⁷
EOP-004-2, E2	D-2017-110 ⁸
IRO-018-1(i) E1 through E3	D-2020-068 ⁹

1.7. Modifications au Glossaire

Aucune modification au Glossaire.

2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

L'équipe de rédaction du projet NERC « *Project 2016-EPR – Enhanced Periodic Review of Personnel Performance, Training and Qualifications Standards* », qui avait comme objectif une revue périodique des normes de la famille « PER » de la NERC, a recommandé qu'une note de bas de page explicative soit ajoutée à la norme PER-003-1 afin d'assurer que les entités comprennent : 1) le lien entre la norme et le manuel de programme de certification des répartiteurs NERC (« *NERC System Operator Certification Program Manual* », et 2) que les certifications référencées dans la norme PER-003 sont celles du

⁵ Régie de l'énergie Décision D-2015-198, consultée le 9 juillet 2020t: http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/283/DocPri/R-3906-2014-A-0006-Dec-Dec-2015_12_09.pdf

⁶ Régie de l'énergie Décision D-2016-195, consultée le 9 juillet 2020: http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/332/DocPri/R-3944-2015-A-0062-Dec-Dec-2016_12_22.pdf

⁷ Régie de l'énergie Décision D-2017-061, consultée le 9 juillet 2020: http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/404/DocPri/R-4001-2017-A-0005-Dec-Dec-2017_06_16.pdf

⁸ Régie de l'énergie Décision D-2016-110, consultée le 9 juillet 2020: http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/332/DocPri/R-3944-2015-A-0083-Dec-Dec-2017_09_27.pdf

⁹ Régie de l'énergie Décision D-2020-068, consultée le 9 juillet 2020 : http://publicsde.regie-energie.qc.ca/projets/535/DocPri/R-4116-2020-A-0007-Dec-Dec-2020_06_09.pdf

programme de certifications des répartiteurs de la NERC. Ces modifications améliorent la norme actuellement en vigueur et sont aussi pertinentes au Québec que dans le reste de l'Amérique du Nord.

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 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.

3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

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

PER-003-2	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.

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