

---

## Projet QC-2024-06

### Modification de la disposition particulière applicable à l'exigence E5.1.1 de la norme de fiabilité FAC-011-4

---

#### 1. PRÉSENTATION DE LA NORME

##### 1.1. Applicabilité

La fonction visée par la norme de fiabilité FAC-011-4 est le *coordonnateur de la fiabilité* (ci-après, le « RC »). Plus précisément, la disposition particulière de l'exigence E5.1.1 de l'annexe Québec proposée à la norme FAC-011-4 vise les installations du *réseau de transport principal* (ci-après le « RTP ») et les propriétaires d'installations de production à vocation industrielle (ci-après les « PVI »).

##### 1.2. Objet de la norme FAC-011-4

La présente section a pour objectif de présenter l'objet de la norme dont l'annexe Québec est visée par la présente demande. Le titre puis l'objet de la norme sont présentés ci-dessous.

- **FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation :** Faire en sorte que les *limites d'exploitation du réseau (SOL)* utilisées pour l'exploitation fiable du *système de production-transport d'électricité (BES)* soient déterminées selon une ou des méthodes bien définies.

##### 1.3. Contexte réglementaire

La norme FAC-011-4 a été proposée dans le cadre du dossier R-4229-2023 et a été adoptée par la Régie de l'énergie (ci-après, la « Régie ») dans sa décision D-2024-060<sup>1</sup> et entre en vigueur au Québec le 1er octobre 2026.

Dans sa décision D-2024-089<sup>2</sup>, la Régie demande au Coordonnateur de la fiabilité (ci-après, le « Coordonnateur ») de déposer avant le 1er novembre 2024 la norme FAC-011-4 et de proposer un nouveau libellé pour la disposition particulière relative à l'exigence E5.1.1 dans l'annexe Québec de la norme.

##### 1.4. Dispositions particulières pour le Québec

Dans le dossier R-4229-2023, le Coordonnateur a proposé de reconduire les dispositions particulières applicables au Québec de la norme FAC-011-3 à la norme FAC-011-4 et d'ajouter une disposition particulière relative à l'exigence E4.7.

Dans le projet 2015-09 – Establish and Communicate System Operating Limits, la North American Reliability Corporation (ci-après, la « NERC ») a regroupé les sous-exigences E.2.2.1 à E.2.2.3 de la norme FAC-011-3 à la sous-exigence E5.1.1 de la norme FAC-011-4<sup>3</sup>.

---

<sup>1</sup> Décision D-2024-060 de la Régie de l'énergie, consultée le 4 septembre, 2024 au : [https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-4229-2023/doc/R-4229-2023-A-0020-Dec-Dec-2024\\_06\\_20.pdf](https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-4229-2023/doc/R-4229-2023-A-0020-Dec-Dec-2024_06_20.pdf)

<sup>2</sup> Décision D-2024-089 de la Régie de l'énergie, consultée le 4 septembre 2024 au : [https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-4229-2023/doc/R-4229-2023-A-0023-Dec-Dec-2024\\_08\\_22.pdf](https://www.regie-energie.qc.ca/fr/participants/dossiers/R-4229-2023/doc/R-4229-2023-A-0023-Dec-Dec-2024_08_22.pdf)

<sup>3</sup> Document de mise en correspondance de la norme FAC-011-4 de la NERC, consultée le 4 septembre 2024 au : [https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%20201509%20Establish%20and%20Communicate%20System%20Op/2015-09\\_FAC-011-4%20-%20Mapping%20Document%20-%20redlines.pdf](https://www.nerc.com/pa/Stand/Project%20201509%20Establish%20and%20Communicate%20System%20Op/2015-09_FAC-011-4%20-%20Mapping%20Document%20-%20redlines.pdf) (en anglais seulement)

Or, lors du dépôt de conformité au R-4229-2023, le Coordonnateur a estimé qu'il pourrait être opportun de modifier le libellé de la disposition particulière applicable à l'exigence E5.1.1 de la norme de fiabilité FAC-011-4 puisque ce dernier correspondait davantage au libellé des sous-exigences de la norme FAC-011-3 plutôt que la FAC-011-4.

Ainsi, afin de reconduire la disposition particulière exemptant le *défaut* triphasé tout en assurant que le libellé de l'exigence E5.1.1 reflète le regroupement dessous-exigences E2.2.1 à E.2.2.3 de la FAC-011-3 et qui spécifie désormais les contingences simples avec et sans *défauts* ainsi que les défauts *triphasés*, le Coordonnateur propose la disposition particulière suivante :

- L'application du *défaut* triphasé à l'exigence E5.1.1 ne s'applique pas aux *installations* du RTP de moins de 230kV qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1er janvier 2019. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de quinze (15) ans, débutant le 16 juin 2021.
- À l'égard des propriétaires d'*installation* de production à vocation industrielle (PVI), l'application du défaut triphasé à l'exigence E5.1.1 ne s'applique pas aux installations du RTP de 230kV et plus qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1er janvier 2019. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une période de huit (8) ans, débutant le 16 juin 2021.

### 1.5. Date d'entrée en vigueur proposée

Le Coordonnateur propose que l'entrée en vigueur de l'annexe Québec soit concomitante avec l'entrée en vigueur de la norme FAC-011-4, soit le 1<sup>er</sup> octobre 2026.

### 1.6. Normes à retirer

L'annexe Québec de la norme FAC-011-4 adoptée par la décision D-2024-089 doit être remplacée par l'annexe Québec proposée.

### 1.7. Modifications au Glossaire

Aucune.

## 2. ÉVALUATION DE LA PERTINENCE

L'évaluation de la pertinence est sans objet puisque la modification est demandée par la Régie. Par ailleurs, le Coordonnateur est d'avis qu'il est pertinent de modifier le libellé de la disposition particulière de l'exigence E5.1.1 afin qu'il reflète mieux le libellé de l'exigence E5.1.1.

## 3. ÉVALUATION PRÉLIMINAIRE DE L'IMPACT

Cette section présente l'évaluation préliminaire de l'impact du Coordonnateur quant à l'impact de la modification de la disposition particulière de l'exigence E5.1.1 sur l'ensemble des entités du Québec.

Le Coordonnateur estime que la modification proposée du libellé de la disposition particulière de l'exigence E5.1.1 de la norme FAC-011-4 est sans impact puisque la modification est strictement associée à la forme du libellé et n'a, en aucun cas, l'intention de modifier l'applicabilité de l'exigence E5.1.1 de la norme.

## 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.