



Coordonnateur de la fiabilité

Demande R-4346-2026

**Annexes Québec de la norme FAC-011-4 en
suivi des modifications (versions française et
anglaise)**



Coordonnateur de la fiabilité

Demande R-4346-2026

Original : 2026-06-26
Révisé : 2026-08-25

HQCF-2, Document 1
(En liasse)

Annexe FAC-011-4-QC-32

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de l'annexe doivent obligatoirement être lues conjointement pour fins de compréhension et d'interprétation. En cas de divergence entre la norme et l'annexe, l'annexe a préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

Les *installations* visées par cette norme sont les *installations* du *réseau de transport principal* (RTP).

4.1. Entités fonctionnelles :

4.1.1. Aucune disposition particulière.

5. Date d'entrée en vigueur :

5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 20 juin 2024

5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~2025~~ xx mois 4 juin

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : 1^{er} octobre 2026

~~Par la décision D-20xx-xxx de la Régie de l'énergie, les dispositions particulières applicables à l'exigence E5.1.1 entre en vigueur à partir du xx mois 20xx.~~

B. Exigences et mesures

Dispositions particulières applicables à l'exigence E4.7 :

L'exigence E4.7 est modifiée comme suit :

E4.7 stipuler que l'utilisation de *programmes de DST* (délestage en sous-tension) n'est pas autorisée dans l'établissement des limites de stabilité.

Dispositions particulières applicables à l'exigence E5.1.1 :

Les *installations* suivantes sont exemptées de l'application du *défait* triphasé :

~~Les installations du RTP de moins de 230kV qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de quinze (15) ans, débutant le 16 juin 2021.~~

~~Les installations de production à vocation industrielle (PVI), du RTP de 230kV et plus qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de huit (8) ans, débutant le 16 juin 2021.~~

Annexe FAC-011-4-QC-32

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon
d'exploitation**

- Les installations du RTP, de moins de 230kV, qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de quinze (15) ans, débutant le 16 juin 2021.
- Les installations du RTP des propriétaires d'installation de production à vocation industrielle (PVI) du RTP, de 230kV et plus, qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1^{er} janvier 2019 ainsi que les installations du RTP avec impact sur celles-ci. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de huit (8) ans, débutant le 16 juin 2021.
- Les installations du RTP, de 230 kV et plus, qui sont raccordées aux installations des PVI. Cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de huit (8) ans, débutant le 16 juin 2021.

C. Conformité**1. Processus de surveillance de la conformité****1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité**

Au Québec, le terme *responsable des mesures pour assurer la conformité* désigne la Régie de l'énergie dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la *norme de fiabilité* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes

La Régie de l'énergie établit les processus de surveillance qui servent à évaluer les données ou l'information afin de déterminer la conformité ou la non-conformité avec la *norme de fiabilité* visée et avec la présente annexe.

Niveau de gravité de la non-conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	20 juin 2024	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-2024-060.	Nouvelle
2	4 juin 2025	Modification de la disposition particulière E5.1.1 en suivi des décisions D-2024-089 et D-2025-061.	Révision

Annexe FAC-011-4-QC-~~32~~**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
FAC-011-4 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon
d'exploitation**

<u>3</u>	<u>xx mois 20xx</u>	<u>Modification de la disposition particulière E5.1.1 en suivi de la décision D-20xx-xxx.</u>	<u>Révision</u>
----------	---------------------	---	-----------------

Appendix FAC-011-4-QC-32
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-4 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of this appendix must be read jointly for comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

A. Introduction

1. **Title:** No specific provisions.
2. **Number:** No specific provisions.
3. **Purpose:** No specific provisions.
4. **Applicability:** In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

The Facilities subject to this standard are the Facilities of the Main Transmission System (RTP).

4.1. Functional Entities

4.1.1. No specific provisions.

5. Effective date:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: June 20, 2024
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: October 1, 2026
By Régie de l'énergie decision D-20xx-xxx, specific provision R5.1.1 is effective from Month xx, 20xx

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

Specific provisions applicable to Requirement R4.7:

Requirement R4.7 is modified as follow:

R4.7. State that the use of Undervoltage Load Shedding (UVLS) Programs are not allowed in the establishment of stability limits.

Specific provisions applicable to Requirement R5.1.1:

The following Facilities are exempt from the application of the three-phase Fault :

RTP Facilities operating at less than 230 kV that were not substantially modified after January 1, 2019. This specific provision will be in force for a period of fifteen (15) years starting June 16, 2021.

RTP generation Facilities for industrial use (PVI) operating at 230 kV and more that were not substantially modified after January 1, 2019. This specific provision will be in force for a period of eight (8) years starting June 16, 2021.

- RTP Facilities, operating at less than 230 kV, that were not substantially modified after January 1, 2019. This specific provision will be in force for a period of fifteen (15) years starting June 16, 2021.

Appendix FAC-011-4-QC-32
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-4 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

- RTP generation Facilities of owners of generation facilities for industrial use (PVI), operating at 230 kV and more, that were not substantially modified after January 1, 2019 as well as RTP facilities that have an impact on them. This special provision will remain in effect for a period of eight (8) years, beginning on June 16, 2021.
- RTP Facilities, operating at 230 kV and more, connected to PVI Facilities. This special provision will remain in effect for a period of eight (8) years, beginning on June 16, 2021.

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority:

In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means the Régie de l’énergie in its roles of monitoring and enforcing compliance with respect to the Reliability Standard and to this appendix.

1.2. Evidence Retention:

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program:

The Régie de l’énergie establishes the monitoring processes used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance with the Reliability Standard and with this appendix.

Violation Severity Levels

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	June 20, 2024	New appendix as per decision D-2024-060.	New
2	June 4, 2025	Modification to specific provision R5.1.1 as per decisions D-2024-089 and D-2025-061.	Revision
<u>3</u>	<u>Month xx, 20xx</u>	<u>Modification to specific provision R5.1.1 as per decision D-20xx-xxx.</u>	<u>Revision</u>