

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme  
FAC-011-~~34~~ – 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 ~~visée~~ 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 :**

**4.1. Entités fonctionnelles :**

**4.1.1.** Aucune disposition particulière.

**~~4.2. Installations~~**

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

**5. Date d'entrée en vigueur :**

- 5.1. Adoption de la norme ~~visée~~ par la Régie de l'énergie : 16 juin 2021xx  
mois 20xx
- 5.2. Adoption de ~~la présente annexe par~~ l'annexe par la Régie de l'énergie :  
16 juin 2021xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur ~~au Québec~~ de la norme ~~visée~~  
et de ~~la présente~~son annexe au Québec : 1<sup>er</sup> octobre 2021xx mois  
20xx

**B. Exigences et mesures**

~~Toutes les occurrences du terme « BES » sont remplacées par « RTP ». 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.~~

**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 ~~E2-2E5.1.1~~ :**

L'exigence ~~E2-2E5.1.1~~ s'applique telle que stipulée dans la norme sauf pour les installations du RTP de moins de 230kV qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1<sup>er</sup> janvier 2019 pour lesquelles l'exigence ~~E2-2E5.1.1~~ est remplacée par l'exigence suivante:

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme  
FAC-011-34 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour  
l'horizon d'exploitation**

~~E2-2E5.1.1~~ Défaut monophasé à la terre avec *élimination normale du défaut*, touchant un groupe de production, une ligne de transport, un transformateur ou un élément shunt en *défaut* ; cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de quinze (15) ans, débutant ~~à la date d'adoption de la norme FAC-011-34~~ le 16 juin 2021.

À l'égard des propriétaires d'installation de production à vocation industrielle (PVI), l'exigence ~~E2-2E5.1.1~~ ne s'applique pas aux installations du RTP de 230kV et plus qui n'ont pas connu de modification substantielle après le 1<sup>er</sup> janvier 2019 pour lesquelles l'exigence ~~E2-25.1.1~~ est remplacée par l'exigence suivante :

~~E2-2E5.1.1~~ Défaut monophasé à la terre avec *élimination normale du défaut*, touchant un groupe de production, une ligne de transport, un transformateur ou un élément shunt en *défaut*; cette disposition particulière sera maintenue pendant une durée de huit (8) ans, débutant ~~à la date d'adoption de la norme FAC-011-34~~ le 16 juin 2021.

## **~~C.~~ Mesures**

~~Aucune disposition particulière.~~

## **~~D.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~~ *norme de fiabilité* visée et ~~à~~ la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

#### **~~1.2.~~ Période de surveillance de la conformité et délai de retour en conformité**

~~Aucune disposition particulière.~~

#### **~~1.3.1.2.~~ Conservation des ~~données~~ pièces justificatives**

Aucune disposition particulière.

#### **~~1.4.1.3.~~ ~~Autres informations~~ Programme de surveillance de ~~sur~~ la conformité et d'application des normes**

~~Aucune disposition particulière.~~ 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.

### **~~2.~~ Niveaux de non-conformité pour l'Interconnexion de l'Ouest : (à remplacer une fois les VSL développés et approuvés par le WECC)**

~~Aucune disposition particulière.~~

Niveau ~~x~~ de gravité de la non-conformité (~~VSL~~)

## Annexe FAC-011-34-QC-1

### Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme FAC-011-34 – Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation

Toutes les occurrences du terme « *BES* » sont remplacées par « *RTP* ». Aucune disposition particulière.

#### **E.D.** Différences régionales

Aucune disposition particulière.

#### **E.** Documents connexes

Aucune disposition particulière.

#### Historique des ~~révisions~~versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	<del>xx mois 20xx16 juin</del> 2021	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision</u> <u>D-xxxx-yyyy.</u>	Nouvelle