

**Annexes des normes de fiabilité en suivi des
modifications
(versions française et anglaise)**

Norme Annexe FAC-003-4 — Maîtrise de la végétation du transport

Annexe 5-QC-FAC-003-41

Dispositions particulières ~~de la norme FAC-003-4~~ applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – dans le Réseau de transport

~~Cette~~ La présente annexe établit les dispositions particulières d'application ~~de la norme~~ au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de ~~son~~ 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 ~~aura~~ préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** ~~Maîtrise de la végétation du transport~~ Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** ~~FAC-003-4~~ Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :** Aucune disposition particulière.

4.1. Entités fonctionnelles

Aucune disposition particulière.

4.2. Installations de transport

Aucune disposition particulière.

4.3. Installations de production

Aucune disposition particulière.

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « système de production-transport d'électricité » doit être remplacée par le terme « réseau de transport principal ».

4.5. Date d'entrée en vigueur :

4.1.5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 8 juin 2020
xx mois 20xx

4.2.5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : 8 juin 2020
xx mois 20xx

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : 1^{er} avril 2021
xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
<u>E1 à E7</u>	<u>Une ligne exploitée à moins de 200 kV et désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2</u>	<u>Selon l'échéance la plus tardive :</u> <u>1) 12 mois après la date à laquelle le <i>coordonnateur de la planification, le planificateur de réseau de transport</i> a désigné la ligne selon les critères d'applicabilité de la section 4.2</u> <u>OU</u>

Norme Annexe FAC-003-4 — Maîtrise de la végétation du transport

Annexe 5-QC-FAC-003-41

Dispositions particulières ~~de la norme FAC-003-4~~ applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – dans le Réseau de transport

<u>Exigences</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
		<p>2) <u>le 1^{er} janvier de l'année de planification pendant laquelle il est prévu que la ligne sera désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2.</u></p> <p><u>Une ligne exploitée à moins de 200 kV et désignée selon les critères d'applicabilité de la section 4.2 pourrait se voir retirer cette désignation en raison d'améliorations apportées au réseau, de changements dans la production, de changements de la charge ou de changements dans les études et les analyses effectuées sur le réseau électrique.</u></p>

6. Contexte : Aucune disposition particulière.

B. Exigences et mesures

Seules l'exigence E6 et la mesure M6 sont modifiées comme suit :

E6. Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé doit effectuer une *surveillance de la végétation* pour 100 % de ses lignes de transport assujetties (mesurées en utilisant l'unité de son choix – numéros de circuit, nombre de lignes-regroupements de supports, miles ou kilomètres de lignes, etc.)¹

- au moins une fois par année civile sans dépasser 18 mois civils entre les inspections d'une même emprise, sauf pour les lignes désignées depuis au moins 12 mois comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus.
- au moins une fois toutes les 2 années civiles sans dépasser 30 mois civils entre les inspections d'une même emprise pour les lignes désignées depuis au moins 12 mois comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus. Le *propriétaire d'installation de transport* visé ou le *propriétaire d'installation de production* peut désigner ce cycle d'intervention de 5 ans et plus pour une ligne, mais seulement s'il justifie que cette désignation a un impact non significatif sur le risque d'empiètement sur lae MVCD-MVCD en considérant pour les 6 années précédentes, les résultats de la *surveillance de la végétation* et d'interventions liées à la gestion de la végétation, ainsi que les données pertinentes relatives à la géographie, à la météorologie et à la végétation.

M6. Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé a des pièces justificatives attestant qu'il a effectué les surveillances prévues à l'exigence 6. Les exemples de pièces justificatives acceptables peuvent inclure : des bons de travail complétés et datés, des factures datées ou des dossiers d'inspection datés. (E6)

¹ Lorsque le *propriétaire d'installation de transport* visé ou le *propriétaire d'installation de production* visé est empêché d'effectuer la *surveillance de la végétation* dans les délais précisés à l'exigence E6 en raison d'un désastre naturel, il se voit accorder une prolongation de délai égale à la durée de cet empêchement.

Norme Annexe FAC-003-4 — Maîtrise de la végétation du transport

Annexe 5-QC-FAC-003-41

Dispositions particulières ~~de la norme FAC-003-4~~ applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – dans le Réseau de transport

Chaque *propriétaire d'installation de transport* visé et *propriétaire d'installation de production* visé qui a désigné des lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus a un rapport contenant, pour chaque ligne ainsi désignée, la date de désignation et, pour les 6 années précédentes, les résultats de la *surveillance de la végétation* et d'interventions liées à la gestion de la végétation, ainsi que les données pertinentes relatives à la géographie, à la météorologie et à la végétation.

C. Conformité

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « système de production-transport d'électricité » doit être remplacée par le terme « réseau de transport principal ».

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

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

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Programme de surveillance de la conformité

~~Le Programme de surveillance de la conformité et d'application des normes de fiabilité du Québec (PSCAQ) de la~~ La Régie de l'énergie ~~identifie~~ établit les processus de surveillance ~~de la conformité~~ qui serviront ~~servent~~ à évaluer les données ou l'information afin de déterminer les résultats de la conformité ~~à ou la non-conformité avec la norme de fiabilité~~ norme de fiabilité visée et avec la présente annexe.

1.4. Autres informations sur la conformité

Le rapport périodique des données est soumis à la Régie de l'énergie. La Régie de l'énergie fournit l'information trimestriellement à la NERC.

Tableau des éléments Niveaux de gravité de la non-conformité (tableau 1)

Le niveau de gravité de la non-conformité pour l'exigence E6 est remplacé comme suit :

Ex.	Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)			
	VSL Faible	VSL Modéré	VSL Élevé	VSL Critique
E6	La portée de la <u>surveillance de la végétation</u> est de 95% ou plus.	La portée de la <u>surveillance de la végétation</u> est plus de 90% et moins que 95%.	La portée de la <u>surveillance de la végétation</u> est plus de 85% et moins que 90%.	La portée de la <u>surveillance de la végétation</u> est moins que 85%.

Norme Annexe FAC-003-4 — Maîtrise de la végétation du transport

Annexe 5-QC-FAC-003-41

Dispositions particulières ~~de la norme FAC-003-4~~ applicables au Québec visant la norme FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – dans le Réseau de transport

La portée de la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* est définie comme le ratio des lignes surveillées et des lignes visées (mesurées utilisant l'unité de mesure de son choix – numéro de circuits ou nombre de ~~lignes-regroupements~~ de supports, miles ou kilomètres de lignes, etc.).

Si l'entité n'a pas désigné de lignes comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus, les lignes surveillées sont les lignes pour lesquelles le cycle ~~de~~ d'inspections respecte l'exigence 6, alinéa 1.

Si l'entité a désigné des lignes comme lignes avec un cycle d'intervention de 5 ans et plus, le calcul des lignes surveillées est le suivant :

- Ajouter toutes les lignes pour lesquelles la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* respecte l'exigence 6, alinéa 1 (lignes désignées et non-désignées).
- Ajouter toutes les lignes désignées pour lesquelles la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1 mais qui respecte l'exigence 6, alinéa 2 et pour lesquelles les désignations sont complètes et correctes.
- Ajouter la moitié de chaque ligne désignée pour laquelle la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1, pour laquelle la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* respecte l'exigence 6, alinéa 2 et pour laquelle la justification de la désignation est partielle (par exemple, une pièce justificative est manquante ou une conclusion est erronée).

Par conséquent, le numérateur (les lignes surveillées) n'inclut pas

- les lignes non-désignées pour lesquelles la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 1;
- les lignes désignées pour lesquelles la ~~surveillance~~ *surveillance de la végétation* ne respecte pas l'exigence 6, alinéa 2 et
- les lignes désignées pour lesquelles les justifications sont absentes ou comportent des erreurs sérieuses et qui ne respectent pas l'exigence 6, alinéa 1.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Documents pertinents

Aucune disposition particulière.

FAC-003 – Tableau 2 – Distances de dégagement minimales de la végétation (MVCD)

Aucune disposition particulière.

Principes directeurs et fondements techniques

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « système de production-transport d'électricité » doit être remplacée par le terme « réseau de transport principal ».

~~Aucune disposition particulière~~

Norme Annexe FAC-003-4 — ~~Maîtrise de la végétation du transport~~

Annexe 5-QC-FAC-003-41

Dispositions particulières ~~de la norme FAC-003-4~~ applicables au Québec visant la norme
FAC-003-5 – Maîtrise de la végétation – dans le Réseau de transport

Historique des révisionsversions

<u>Révision</u> <u>ersion</u>	Date	Intervention	Suivi des modifications
<u>01</u>	<u>8 juin 2020</u> xx mois <u>20xx</u>	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision D-</u> <u>xxxx-yyyy</u>	Nouvelle

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

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 2021~~xx~~
mois 20xx
- 5.2. Adoption de ~~la présente annexe par~~ l'annexe par la Régie de l'énergie :
~~_16 juin 2021~~xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur ~~au Québec~~ de la norme ~~visée~~
et de ~~la présente~~son annexe au Québec : ~~1^{er} octobre 2021~~xx 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~~ :

L'exigence ~~E2-2E5.1~~ 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^{er} janvier 2019 pour lesquelles l'exigence ~~E2-2E5.1~~ est remplacée par l'exigence suivante:

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

~~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^{er} 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* 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	xx mois 20xx <u>16 juin 2021</u>	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.</u>	Nouvelle

Norme-Annexe FAC-014-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

FAC-014-3 – Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau

Annexe QC-FAC-014-2

Dispositions particulières de la norme FAC-014-2 applicables au Québec

Cette ~~La~~ présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme ~~au Québec~~ elle vise. Les dispositions de la norme visée et de ~~son annexe~~ 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 ~~aura~~ préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** ~~Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau~~ Aucune disposition particulière.

2. **Numéro :** ~~FAC-014-2~~ Aucune disposition particulière.

3. **Objet :** ~~Aucune disposition particulière.~~

4. **Applicabilité :**

4.1. ~~Fonctions~~ Entités fonctionnelles :

Aucune disposition particulière.

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 par la Régie de l'énergie : ~~30 octobre 2013~~ xx mois 20xx

5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~30 octobre 2013~~ xx mois 20xx

5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : ~~1^{er} janvier 2016~~ xx mois 20xx

a mis en forme : Police :Non Italique
a mis en forme : Police :Non Italique

<u>Exigences</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>E1 à E5</u>	<u>Chaque entité responsable doit se conformer aux exigences E1 à E5</u>	<u>Date d'entrée en vigueur de la norme</u>
<u>E6</u>	<u>Chaque entité responsable doit mettre en œuvre l'exigence E6</u>	<u>Lorsqu'il entreprend un nouveau cycle d'études à l'appui de son évaluation de la planification après la date d'entrée en vigueur de la norme FAC-014-3.</u>
<u>E7 et E8</u>	<u>Chaque entité responsable doit se conformer aux exigences E7 et E8</u>	<u>Dans un délai d'un an à compter de la date d'entrée en vigueur de la norme.</u>

Norme-Annexe FAC-014-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

FAC-014-3 – Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau

Annexe QC-FAC-014-2

Dispositions particulières de la norme FAC-014-2 applicables au Québec

B. Exigences et mesures

~~Aucune disposition particulière~~ 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.

C. Mesures

~~Aucune disposition particulière~~

D-C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsabilité de la surveillance de Responsable des mesures pour assurer la conformité

~~La Régie de l'énergie est~~ Au Québec, le terme *responsable*, ~~au Québec, de la surveillance de 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 ~~son~~ la présente annexe ~~qu'elle adopte~~, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Périodicité de la surveillance de la conformité et délai de retour en conformité

1.3. ~~Aucune disposition particulière~~

1.4.1.2. Conservation des données pièces justificatives

~~Aucune disposition particulière.~~

1.5.1.3. Autres informations sur la conformité Programme de surveillance de 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.

Niveaux de gravité de la non-conformité

~~Aucune disposition particulière.~~

Norme-Annexe FAC-014-23-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
FAC-014-3 – —Établir et communiquer les limites d'exploitation du réseau
Annexe QC-FAC-014-2
Dispositions particulières de la norme FAC-014-2 applicables au Québec

E.D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisionsversions

<u>Révision</u> <u>ersion</u>	<u>Date d'adoption</u>	<u>Intervention</u>	<u>Suivi des modifications</u>
<u>01</u>	<u>30 octobre 2013</u> <u>xx</u> <u>mois 20xx</u>	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision D-</u> <u>xxxx-yyyy</u>	Nouvelle

Norme Annexe IRO-008-2—3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

IRO-008-3 – Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité

Annexe QC-IRO-008-2

Dispositions particulières de la norme IRO-008-2 applicables au Québec

~~Cette~~La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme ~~au Québec~~qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de ~~son annexe~~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 ~~aura~~ prévalra préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** ~~Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité~~Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** ~~IRO-008-2~~Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

Fonctions

~~Aucune disposition particulière~~

Installations

La présente norme s'applique seulement aux ~~installations~~installations du réseau de transport principal (RTPRTP).

5. **Date d'entrée en vigueur :**
 - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : ~~16 juin 2017~~ _____ xx mois 20xx
 - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~16 juin 2017~~ _____ xx mois 20xx
 - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de ~~l'son~~l'annexe au Québec : ~~1^{er} juillet 2017~~ _____ xx mois 20xx
6. **Contexte :** Aucune disposition particulière.

B. Exigences et mesures

Aucune disposition particulière.

C. Conformité

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

~~La~~Au Québec, le terme responsable des mesures pour assurer la conformité désigne la Régie de l'énergie ~~est responsable, au Québec, de la surveillance de l'application~~ dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la norme de fiabilité ~~norme de fiabilité visée et de son~~à la présente annexe qu'elle adopte, et à assurer l'application de celles-ci.

Norme Annexe IRO-008-2—3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

IRO-008-3 – Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité

Annexe QC-IRO-008-2

Dispositions particulières de la norme IRO-008-2 applicables au Québec

1.2. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

~~Audit de conformité~~

~~Déclaration sur la conformité~~

~~Contrôle ponctuel~~

~~Enquête de conformité~~

~~Soumission périodique de données~~

~~Déclaration de non-conformité~~

~~Rapport par exception~~

~~Enquête à la suite d'une plainte~~ 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.

1.3. Conservation des données pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Le glossaire de référence au Québec est le « Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité au Québec ».

~~Éclaircissements et commentaires techniques~~

~~Aucune disposition particulière~~

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des changements
<u>01</u>	16 juin 2017 <u>xx</u> mois 20 <u>xx</u>	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision D-</u> <u>xxxx-yyyy.</u>	Nouvelle

Norme Annexe IRO-008-2—3-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

IRO-008-3 – Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel effectuées par le coordonnateur de la fiabilité

Annexe QC-IRO-008-2

Dispositions particulières de la norme IRO-008-2 applicables au Québec

Norme Annexe PRC-002-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-002-3 – — Surveillance des perturbations et production des données

Annexe QC-PRC-002-2

Dispositions particulières de la norme PRC-002-2 applicables au Québec

Cette présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme au Québec qu'elle vise. Les dispositions de la norme visée et de son 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 aura préséance.

A. Introduction

- 1. Titre :** Surveillance des perturbations et production des données Aucune disposition particulière.
- 2. Numéro :** PRC-002-2 Aucune disposition particulière.
- 3. Objet :** Aucune disposition particulière.
- 4. Applicabilité :**

Entités fonctionnelles :

Aucune disposition particulière

Installations :

- La présente norme s'applique seulement aux installations du *réseau de transport principal (RTPRTP)*.
- Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTPRTP ».

- 5. Date d'entrée en vigueur :**

- 5.1.** Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 27 septembre 2017 _____
xx mois 20xx
- 5.2.** Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : 28 septembre 2020 _____
xx mois 20xx
- 5.3.** Date d'entrée en vigueur de la norme et de l'annexe au Québec : 28 septembre 2020 _____
xx mois 20xx

Dates de mise en application applicables aux groupes visés

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
<u>E1 à E12</u>	<u>100% des installations visées par la norme PRC-002-2</u>	<u>Date d'entrée en vigueur de la norme</u>
<u>E2 à E4</u> <u>E6 à E11</u>	<u>100% des installations nouvellement visées par la norme PRC-002-3 selon l'exigence E1 ou E5</u>	<u>Trois (3) ans suivant la notification par l'exploitant le propriétaire de réseau d'installation de transport ou le coordonnateur de la fiabilité</u>
<u>E1 et E5</u>	<u>100 % des installations visées</u>	<u>1^{er} janvier 2018</u>
<u>E2 à E4</u>	<u>50 % des installations visées</u>	<u>1^{er} janvier 2021</u>

Norme Annexe PRC-002-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-002-3 — Surveillance des perturbations et production des données

Annexe QC-PRC-002-2

Dispositions particulières de la norme PRC-002-2 applicables au Québec

E6 à E11	100 % des installations visées	1 ^{er} octobre 2022
E12	100 % des installations visées	1 ^{er} avril 2018

B. Exigences et mesures

Norme Annexe PRC-002-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-002-3 – — Surveillance des perturbations et production des données

Annexe QC-PRC-002-2

Dispositions particulières de la norme PRC-002-2 applicables au Québec

E Exigences et mesures

Aucune disposition particulière.

B.C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

~~La Régie de l'énergie est~~ Au Québec, le terme responsable, au Québec, de la surveillance
de responsable des mesures pour assurer la conformité désigne la Régie de l'énergie
dans le rôle visant à surveiller la conformité avec la conformité à la norme de
fiabilité norme de fiabilité visée et son à la présente annexe qu'elle adopte, et à assurer
l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

**1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de ~~mise en application des normes~~ la
conformité**

Aucune disposition particulière.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

C.D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

D.E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

E.F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

F.G. Références

Aucune disposition particulière.

Norme Annexe PRC-002-23-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-002-3 – — Surveillance des perturbations et production des données

Annexe QC-PRC-002-2

Dispositions particulières de la norme PRC-002-2 applicables au Québec

Annexe 1

Disposition particulière pour l'étape 1 :

Aucune disposition particulière.

Annexe 2

Aucune disposition particulière.

Synthèse des exigences de la norme

Aucune disposition particulière.

Justification

Aucune disposition particulière.

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des révisionsversions

<u>Révision</u> <u>ersion</u>	Date	Intervention	Suivi des modifications
0	27 septembre 2017	Nouvelle annexe	Nouvelle
1	28 septembre 2020 xx mois 20xx	Report du 1^{er} octobre 2020 au 1^{er} janvier 2021 de la date de mise en application applicable à 50% des groupes visées pour les exigences E2 à E4 et E6 à E11, en suivi de la décision D-2020-128 Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx- yyyy.	Révision Nouvelle

Annexe PRC-002-34-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme PRC-002-34 – Surveillance des perturbations et production des données

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 :

La présente norme s'applique seulement aux installations du réseau de transport principal (RTP).

3.1.4.1. Entités fonctionnelles :

Entités fonctionnelles :

Aucune disposition particulière.

Installations :

~~La présente norme s'applique seulement aux installations du réseau de transport principal (RTP).~~

~~Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTP ».~~

4.5. Date d'entrée en vigueur :

4.1.5.1. _____ Adoption de la norme par la Régie de l'énergie :
xx mois 20xx

4.2.5.2. _____ Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie :
xx mois 20xx

4.3.5.3. _____ Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au
Québec : xx mois 20xx

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1 à E12	100% des installations visées par la norme PRC-002-2	Date d'entrée en vigueur de la norme
E2 à E4 E6 à E11	100% des installations nouvellement visées par la norme PRC-002-34 selon l'exigence E1 ou E5	Trois (3) ans <u>civils</u> suivant la notification par le <i>propriétaire d'installation de transport</i> ou le <i>coordonnateur de la fiabilité</i>

B. Exigences et mesures

~~Aucune disposition particulière. Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTP ».~~

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
PRC-002-34 – Surveillance des perturbations et production des données

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

Correction d'erratum : La première phrase de cette section de la norme de fiabilité doit être supprimée car elle fait référence au responsable des mesures pour assurer la conformité selon la section C1.1 « Responsable des mesures pour assurer la conformité ».

~~Aucune disposition particulière.~~

1.3. Processus de surveillance ~~et d'évaluation de la conformité~~ de la conformité et d'application des normes

Aucune disposition particulière.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

~~Tableau des éléments de conformité~~ Niveaux de gravité de la non-conformité

Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTP ».~~Aucune disposition particulière.~~

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

G. Références

Aucune disposition particulière.

Annexe PRC-002-34-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-002-34 – Surveillance des perturbations et production des données

Annexe 1

~~Aucune disposition particulière.~~ Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTP ».

Annexe 2

~~Aucune disposition particulière.~~

Synthèse des exigences de la norme

~~Aucune disposition particulière.~~ Toute référence au terme « BES » doit être remplacée par le terme « RTP ».

Justification

~~Aucune disposition particulière.~~

Éclaircissements et commentaires techniques

~~Aucune disposition particulière.~~

Historique des versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	Nouvelle

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

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

Aucune disposition particulière.

4.2. Circuits :

4.2.1 Circuits visés par les exigences E1 à E5 :

4.2.1.1 Lignes de *transport* exploitées à 200 kV ou plus et faisant partie du *réseau de transport principal (RTP)*, à l'exclusion des *éléments* qui relient des transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport* et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP*. Ces *éléments* peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

4.2.1.2 Lignes de *transport* exploitées entre 100 et 200 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnées par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.3 Lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnées par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.4 Transformateurs faisant partie du *RTP* dont les bornes basse tension sont raccordées à 200 kV ou plus.

4.2.1.5 Transformateurs dont les bornes basses tension sont raccordées à une tension d'entre 100 et 200 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnés par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.1.6 Transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV, faisant partie du *RTP* et sélectionnés par le *coordonnateur de la planification* conformément à l'exigence E6.

4.2.2 Circuits visés par l'exigence E6 :

4.2.2.1 Lignes de *transport* faisant partie du *RTP* exploitées entre 100 et 200 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées entre 100 et 200 kV et faisant partie du *RTP*, à l'exclusion des *éléments* qui relient des transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport*

Annexe PRC-023-45-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du RTP. Ces éléments peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

4.2.2.2 Lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV et faisant partie du RTP, à l'exclusion des éléments qui relient les transformateurs élévateurs de groupe de production au réseau de *transport* et qui servent uniquement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du RTP. Ces éléments peuvent aussi alimenter des charges de centrale électrique.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme ~~visée~~ par la Régie de l'énergie : ~~8 octobre 2020~~ xx mois 20xx
- 5.2. Adoption de ~~la présente~~ l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~8 octobre 2020~~ xx mois 20xx
- 5.3. Date d'entrée en vigueur ~~au Québec~~ de la norme ~~visée~~ et de ~~la présente~~ son annexe : ~~1^{er} janvier 2021~~ xx mois 20xx

~~Les dates de mise en application sont celles de la norme PRC-023-3 :~~

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E1	Chaque TO, GO ou DP ayant des lignes de transport exploitées à 200 kV ou plus et des transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à 200 kV ou plus	1^{er} janvier 2018
	• Pour l'exigence E1, critère 10.1	1^{er} avril 2018
	• Pour les éléments de surveillance décrits dans la norme PRC-023-4 – annexe A, section 1.6	1^{er} octobre 2018
	• Pour les dispositifs à déclenchement sur défaut décrits dans la norme PRC-023-4 – annexe A, section 1.3	1^{er} octobre 2019
<u>E1 à E5</u>	Chaque TO, GO ou DP ayant des circuits répertoriés par le coordonnateur de la	À la plus tardive des dates suivantes : Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 39 mois après la réception d'un avis

Annexe PRC-023-45-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
	<i>planification</i> conformément à l'exigence E6	du <i>coordonnateur de la planification</i> indiquant l'inclusion d'un circuit sur une liste de circuits visés par PRC-023-4, conformément aux dispositions de l'annexe B. OU Le premier jour de la première année civile au cours de laquelle s'applique un critère de l'annexe B, sauf si le <i>coordonnateur de la planification</i> supprime le circuit de la liste avant la date d'entrée en vigueur applicable.
E2 et E3	Chaque TO, GO ou DP ayant des lignes de transport exploitées à 200 kV ou plus et des transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à 200 kV ou plus	1 ^{er} janvier 2018
	Chaque TO, GO ou DP ayant des circuits qui ont été sélectionnés par le <i>coordonnateur de la planification</i> conformément à l'exigence E6	À la plus tardive des dates suivantes : Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 39 mois après la réception d'un avis du <i>coordonnateur de la planification</i> indiquant l'inclusion d'un circuit sur une liste de circuits visés par la norme PRC-023-4, conformément aux dispositions de l'annexe B. OU Le premier jour de la première année civile au cours de laquelle s'applique un critère de l'annexe B, sauf si le <i>coordonnateur de la planification</i> supprime le circuit de la liste avant la date d'entrée en vigueur applicable.
E4	Chaque TO, GO ou DP qui choisit d'utiliser le critère 2 de l'exigence E1 comme fondement pour vérifier la capacité de charge des relais de lignes de transport.	1 ^{er} avril 2018
E5	Chaque TO, GO ou DP qui règle les relais de lignes de transport conformément au critère 12 de l'exigence E1	1 ^{er} avril 2018

Annexe PRC-023-45-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

Exigences	Applicabilité	Date de mise en application au Québec
E6	Chaque <i>coordonnateur de la planification</i> doit effectuer <u>sa première évaluation</u>	1^{er} juillet 2018 <u>Selon la première éventualité :</u> <u>Au cours de l'année civil suivant la date d'entrée en vigueur de la PRC-023-5</u> <u>OU</u> <u>Dans les 15 mois suivant sa dernière évaluation selon la norme PRC-023-4</u>

B. Exigences

Disposition particulière applicable à l'exigence E1 :

- E1.** Chaque *propriétaire d'installation de transport, propriétaire d'installation de production et distributeur* doit utiliser l'un des critères suivants (exigence E1, critères 1 à 13) pour toute borne de circuit spécifique afin d'éviter que les réglages de relais de protection de phase ne limitent la capacité de charge du réseau de transport tout en assurant une protection fiable du RTP pour toutes les situations de défaut. Chaque *propriétaire d'installation de transport, propriétaire d'installation de production et distributeur* doit évaluer la capacité de charge des relais à une tension de 0,85 p.u. et à un angle du facteur de puissance de 30 degrés. [Facteur de risque de non-conformité (VRF) : élevé] [Horizon : planification à long terme]

Disposition particulière applicable aux critères 10 et 11:

10. Régler les relais de protection des transformateurs contre les défauts et les relais de ligne de transport installés sur des lignes de transport qui se terminent uniquement par un transformateur de sorte que les relais ne fonctionnent pas à une valeur inférieure ou égale à la plus grande des valeurs suivantes :

- Aucune disposition particulière.
- La valeur applicable parmi les suivantes :
 - 115 % de la caractéristique assignée de transformateur en situation d'urgence la plus élevée établie par l'exploitant, s'il a établi celle-ci ;
 - 100 % de la caractéristique assignée en situation d'urgence de longue durée la plus élevée établie par le propriétaire du transformateur, s'il a établi celle-ci et que l'exploitant n'a pas établi la caractéristique assignée de transformateur en situation d'urgence la plus élevée.

10.1 aucune disposition particulière.

11. Dans le cas des relais de protection contre les surcharges de transformateur dont la composante charge n'est pas conforme au critère 10 de l'exigence E1, régler les relais selon l'une des façons ci-dessous :

- Régler les relais de sorte que le transformateur puisse fonctionner à une surcharge définie au critère 10 pendant au moins 15 minutes afin de donner le

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

temps à l'exploitant d'effectuer des actions contrôlées pour alléger la surcharge.

- Aucune disposition particulière.

C. Mesures

Aucune disposition particulière.

D. 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 la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.

1.2. Conservation des ~~données~~ pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

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~~ norme de fiabilité visée et avec la présente annexe.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Niveaux de gravité ~~de la~~ des non-conformités (VSL)

Disposition particulière applicable à l'exigence E1 :

	Faible	Modéré	Élevé	Critique
E1	Sans objet	Sans objet	Sans objet	<p>L'entité responsable n'a utilisé aucun des critères suivants (critères 1 à 13 de l'exigence E1) pour toute borne de circuit spécifique afin d'éviter que les réglages de relais de protection de phase ne limitent la capacité de charge du réseau de transport tout en assurant une protection fiable du RTP pour toutes les situations de défaut.</p> <p>OU</p> <p>L'entité responsable n'a pas évalué la capacité de charge de relais à une tension de 0,85 p.u. et à un angle du facteur de puissance de 30 degrés.</p>

Annexe PRC-023-45-QC-1

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

PRC-023-45 – Capacité de charge des relais de transport

E. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

F. Document technique de référence supplémentaire

Aucune disposition particulière.

PRC-023-45 – Annexe A

Aucune disposition particulière.

PRC-023-45 – Annexe B

Circuits à évaluer

- Lignes de *transport* exploitées entre 100 et 200 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à une tension entre 100 et 200 kV et qui font partie du *RTP*;
- lignes de *transport* exploitées à moins de 100 kV et transformateurs dont les bornes basse tension sont raccordées à moins de 100 kV et qui font partie du *RTP*.

Critères

~~Aucune disposition particulière~~

Dans l'application de cette norme, toute référence au terme « système de production-transport d'électricité » doit être remplacée par le terme « réseau de transport principal ».

Historique des ~~révisions~~versions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	8 octobre 2020 mois 20xx	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision</u> <u>D-xxxx-yyyy.</u>	Nouvelle

Norme Annexe PRC-026-12-QC-1 — Fonctionnement des relais pendant des oscillations de puissance stables

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

Annexe QC-PRC-026-2 – Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables¹

Dispositions particulières de la norme PRC-026-1 applicables au Québec

Cette ~~La~~ présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme ~~au Québec qu'elle vise~~. Les dispositions de la norme visée et de ~~son~~ 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 ~~un~~ préséance.

A. Introduction

1. **Titre :** **Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables** ~~Aucune disposition particulière.~~
2. **Numéro :** ~~PRC-026-1~~ Aucune disposition particulière.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**
 - 4.1. **Entités fonctionnelles :**
Aucune disposition particulière.
 - 4.2. **Installations :**
La présente norme s'applique seulement aux installations du *réseau de transport principal* (~~RTP~~RTP) raccordées au ~~RTP~~RTP.
 - 4.2.1 Aucune disposition particulière.
 - 4.2.2 Aucune disposition particulière.
 - 4.2.3 Aucune disposition particulière.
5. **Contexte :** Aucune disposition particulière.
6. **Dates d'entrée en vigueur :**
 - 6.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : ~~10 juillet 2017~~ _____
xx mois 20xx
 - 6.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : ~~10 juillet 2017~~ _____ xx mois 20xx
 - 6.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de ~~l'~~son annexe au Québec : xx mois 20xx

<u>Exigences</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>E1</u>	<u>Chaque coordonnateur de la planification doit se conformer à l'exigence E1</u>	<u>Au cours de l'année civile qui comprend la date d'entrée en vigueur, à moins de s'être déjà conformé à l'exigence E1 de la norme PRC-026-1 pour l'année civile en question, auquel cas il doit se conformer à l'exigence E1 au cours de l'année suivante.</u>

Norme Annexe PRC-026-12-QC-1 — Fonctionnement des relais pendant des oscillations de puissance stables

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

Annexe QC-PRC-026-2 – Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables¹

Dispositions particulières de la norme PRC-026-1 applicables au Québec

<u>Exigences</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>E2 à E4</u>	<u>Chaque propriétaire d'installation de production et propriétaire d'installation de transport doit se conformer aux exigences E2 à E4</u>	<u>Date d'entrée en vigueur de la norme</u>

B.

~~6. Contexte : Aucune disposition particulière~~

C.B. Exigences et mesures

Aucune disposition particulière.

D.C. Conformité

1. Processus de surveillance de la conformité

1.1. Responsable des mesures pour assurer la conformité

~~La Régie de l'énergie est au Québec, le terme responsable, au Québec, de la surveillance de responsable des mesures pour assurer la conformité 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 son à la présente annexe qu'elle adopte, et à assurer l'application de celles-ci.~~

1.2. Conservation des pièces justificatives

Aucune disposition particulière.

1.3. Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité

~~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.

1.4. Autres informations sur la conformité

Aucune disposition particulière.

Tableau des éléments de conformité

Aucune disposition particulière.

E.D. Différences régionales

Norme Annexe PRC-026-12-QC-1 — Fonctionnement des relais pendant des oscillations de puissance stables

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

Annexe QC-PRC-026-2 – Fonctionnement des relais pendant les oscillations de puissance stables¹

Dispositions particulières de la norme PRC-026-1 applicables au Québec

Aucune disposition particulière.

F.E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

G.F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

PRC-026-12 – Annexe A

Aucune disposition particulière.

PRC-026-12 – Annexe B

Aucune disposition particulière.

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière.

Historique des révisionsversions

RévisionVersion	Date	Intervention	Suivi des modifications
0	10 juillet 2017	Nouvelle annexe Décision D-2017-076 qui : <ul style="list-style-type: none">● Adopte la norme et son annexe.● Suspend l'application des exigences E2, E3 et E4 aux installations RTP et non BPS raccordées au RTP.● Fixe les dates d'entrée en vigueur pour les exigences.	Nouvelle
1	27 mars 2020xx mois 20xx	Décision D-2020-036R qui lève la suspension des exigences 2, 3 et 4 pour les installations RTP et non BPS raccordées au RTP. Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy.	RévisionNouvelle

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

TOP-001-56 – Opérations de transport

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

Aucune disposition particulière.

Les installations visées par l'exigence E10.1 de cette norme sont les installations du *réseau de transport principal (RTP)*, et pour les exigences E10.3 à E10.6, aux installations désignées en vertu de ces exigences.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme ~~visée~~ par la Régie de l'énergie : 10 mars 2022
~~mois 20xx~~
- 5.2. Adoption de ~~la présente~~ l'annexe par la Régie de l'énergie : 10 mars 2022
~~mois 20xx~~
- 5.3. Date d'entrée en vigueur ~~au Québec~~ de la norme ~~visée~~
et de ~~la présente~~ son annexe ~~au Québec~~: 1^{er} juillet
~~2023~~xx mois 20xx

B. Exigences et mesures

Dispositions particulières applicables à l'exigence E3 pour les *distributeurs* :

Si l'*instruction d'exploitation* émise au *distributeur* implique un délestage, le délestage est équivalent à une réduction de l'échange net du réseau du Québec vers les charges de l'entité. Selon le délestage demandé, le *distributeur* pourrait devoir réduire cet échange net jusqu'à zéro.

Dispositions particulières applicables aux exigences E10.1 et E10.3 :

E10.1 : Les installations visées par cette exigence sont les installations du *réseau de transport principal (RTP)*.

E10.3 : L'expression « hors *BES* » est remplacée par « hors *RTP* ».

Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme

TOP-001-56 – Opérations de transport

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

Le glossaire de référence au Québec est le « Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité au Québec ».

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière

Justifications

L'expression « *BES* » est remplacée par « *RTP* » uniquement pour les *installations* au Québec dans la *zone de l'exploitant de réseau de transport*.

Historique des révisionsversions

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	10 mars 2022 xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D- 2022xxxx-031 yyyy.	Nouvelle

Standard FAC-003-4 — Transmission Vegetation Management

Appendix QC-FAC-003-45-QC-1

Specific provisions applicable specific to the standard FAC-003-4 applicable in Québec for standard FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

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

A. Introduction

- 1. **Title:** ~~Transmission Vegetation Management~~No specific provisions.
- 2. **Number:** ~~FAC-003-4~~No specific provisions.
- 3. **Purpose:** No specific provisions.
- 4. **Applicability:** No specific provisions.

4.1. Functional Entities

No specific provisions.

4.2. Transmission Facilities

No specific provisions.

4.3. Generation Facilities

No specific provisions.

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

4.5. Effective Date:

4.1.5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: _____
June 8, 2020Month xx, 20xx

4.2.5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: _____
June 8, 2020Month xx, 20xx

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: _____
April 1,
2021Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of enforcement in Québec
<u>R1 to R7</u>	<u>A line operated below 200kV and identified in the Applicability under 4.2</u>	<u>The later of the following dates:</u> <u>12 months after the date the Planning Coordinator or Transmission Planner identified the line in Applicability under 4.2</u> <u>OR</u> <u>January 1 of the planning year when the line is forecasted to be identified in Applicability under 4.2.</u>

~~Standard FAC-003-4 — Transmission Vegetation Management~~

~~Appendix QC-FAC-003-45-QC-1~~

~~Specific provisions applicable specific to the standard FAC-003-4 applicable in Québec for standard FAC-003-5 Transmission Vegetation Management~~

<u>Requirements</u>	<u>Applicability</u>	<u>Date of enforcement in Québec</u>
		<u>A line operating below 200kV identified in Applicability under 4.2 may be removed from that designation due to system improvements, changes in generation, changes in loads, or changes in studies, and analysis of the network.</u>

5.6. Background: No specific provision.

B. Requirements and Measures

Only requirement R6 and measure M6 were modified as follow:

R6. Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner shall perform a Vegetation Inspection of 100% of its applicable transmission lines (measured in units of choice - circuit, pole line, line miles or kilometers, etc.)¹

- at least once per calendar year, with no more than 18 calendar months between inspections on the same ROW, except the lines that have been designated for at least 12 months as having a vegetation control cycle of 5 years or more.
- at least once per 2 calendar years, with no more than 30 calendar months between inspections on the same ROW, for the lines that have been designated for at least 12 months as having a vegetation control cycle of 5 years or more. The Transmission Owner or Generator Owner can designate a line as having a vegetation control cycle of 5 years or more, but this designation must have an insignificant impact on the risk of MVCD encroachment, considering, for the last 6 years, both the results of the of Vegetation Inspections and vegetation management interventions as well as the relevant geographical, meteorological and vegetation data.

M6. Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner has evidence that it conducted the inspections specified in R6. Examples of acceptable forms of evidence may include completed and dated work orders, dated invoices, or dated inspection records (R6).

Each applicable Transmission Owner and applicable Generator Owner that has designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years, has a report with, for each line, a designation date and, for the past 6 years, the results of Vegetation Inspections and vegetation management interventions as well as the relevant geographical, meteorological and vegetation data.

¹ When the applicable Transmission Owner or applicable Generator Owner is prevented from performing a Vegetation Inspection within the timeframe in R6 due to a natural disaster, the TO or GO is granted a time extension that is equivalent to the duration of the time the TO or GO was prevented from performing the Vegetation Inspection.

Standard FAC-003-4 — Transmission Vegetation Management

Appendix QC-FAC-003-45-QC-1

Specific Provisions applicable specific to the standard FAC-003-4 applicable in Québec for standard FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

C. Compliance

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

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 ~~is responsible, in Québec, for~~ compliance enforcement with respect to the ~~r~~Reliability ~~s~~Standard and ~~to this~~its appendix ~~that it~~ adopts.

1.2. Evidence Retention:

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Enforcement Program

The Régie de l’énergie establishes the Québec Reliability Standards Compliance Monitoring and Enforcement Program (QCMEP) of the Régie de l’énergie identifies the processes that will be used to evaluate data or information for the purpose of determining compliance or non-compliance assessing performance or outcomes with the associated Reliability Standard and with this appendix.

1.4. Additional Compliance Information

The periodic data is submitted to the Régie de l’énergie. The Régie de l’énergie will report the information provided quarterly to NERC.

Violation Severity Levels (Table 1)

The violation severity level for requirement R6 is replaced as follow:

R#	Table 1: Violation Severity Levels (VSL)			
	Lower VSL	Moderate VSL	High VSL	Severe VSL
R6	The responsible entity has an a Vegetation inspection <u>Inspection</u> coverage of 95% or more.	The responsible entity has a Vegetation inspection <u>Inspection</u> coverage of more than 90% and less than 95%.	The responsible entity has an Vegetation inspection <u>Inspection</u> coverage of more than 85% and less than 90%.	The responsible entity has an Vegetation inspection <u>Inspection</u> coverage of less than 85%.

The ~~Vegetation inspection~~ Inspection coverage is defined as the ratio of all applicable lines inspected and all applicable lines (measured in units of choice – circuit, pole line, line miles or kilometers, etc.)

If the entity has not designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years or more, “all applicable lines inspected” is the lines whose inspections respect Requirement 6, bullet 1.

~~Standard FAC-003-4 — Transmission Vegetation Management~~

~~Appendix QC-FAC-003-45-QC-1~~

Specific Provisions applicable specific to the standard FAC-003-4 applicable in Québec for standard FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

If the entity has designated lines as having a vegetation control cycle of 5 years or more, the “all applicable lines inspected” is calculated as follows:

- Add all lines whose Vegetation inspections respects Requirement 6 - first bullet (whether the lines are designated or not)
- Add all designated lines for which Vegetation Inspection that does not respect Requirement 6 - first bullet, but that respects Requirement 6 - second bullet and have a for which justification of these designations are complete and, correct justification.
- Add half of each designated line for which Vegetation Inspection that does not respect Requirement 6 - first bullet, and for which Vegetation Inspection that respects Requirement 6 – second bullet, but which has a partial justification (for example, a piece of evidence is missing or a conclusion is flawed).

Consequently, the “all applicable lines inspected” has no contribution from does not include:

- non-designated lines for which Vegetation Inspection that does not respect Requirement 6 – first bullet ;
- designated lines for which Vegetation Inspection that does not respect Requirement 6, first bullet and whose justification for designation is absent or seriously flawed;
- designated lines for which Vegetation Inspection that does not respect Requirement 6 – second bullet ; and
- designated lines that do not respect Requirement 6, first bullet and whose justification for designation is absent or seriously flawed;
- non-designated lines that do not respect Requirement 6 – first bullet.

C.D. Regional Differences Variances

No specific provisions.

D.E. Associated Documents

No specific provisions.

FAC-003—TABLE 2—Minimum Vegetation Clearance Distances (MVCD)

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis

In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

~~Standard FAC-003-4 — Transmission Vegetation Management~~

Appendix ~~QC-FAC-003-45-QC-1~~

Specific provisions applicable specific to the standard FAC-003-4 applicable in Québec for standard

FAC-003-5 Transmission Vegetation Management

Revision Version History

Revision	Date	Action	Change Tracking
<u>01</u>	June 8, 2020 <u>Month</u> <u>xx, 20xx</u>	New appendix <u>as per decision D-xxxx-yyyy</u>	New

Appendix FAC-011-~~34~~-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-~~34~~ – 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:**

4.1. Functional Entities

4.1.1. No specific provisions.

~~4.2.~~ **Facilities**

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

5. Effective date:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: June 16, 2021~~Month xx, 20xx~~
- 5.2. Adoption of ~~this the~~ appendix by the Régie de l'énergie: _____
~~June 16, 2021~~Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and ~~of this its~~ appendix in Québec: _____
~~October 1st, 2021~~Month xx, 20xx

B. Requirements and Measures

~~All occurrences of "BES" are replaced with "RTP". In the application of this standard, all reference to the terms "Bulk Electric System" or "BES" shall be replaced by the terms "Main Transmission System" or "RTP" respectively.~~

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 R~~2.25.1.1~~:

Requirement ~~R2.25.1.1~~ applies as stipulated in the standard, except for RTP Facilities operating at less than 230 kV that were not substantially modified after January 1, 2019 for which Requirement ~~R2.25.1.1~~ is replaced by the following:

~~R2.25.1.1 Single line to ground with Normal Clearing, on any Faulted generator, line, transformer, or shunt device. This specific provision will be in force for a period of fifteen (15) years following the FAC-011-3 standard adoption date starting June 16, 2021.~~

Appendix FAC-011-34-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-34 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

With respect to owners of generation Facilities for industrial use (PVI), Requirement R2-25.1.1 does not apply to RTP Facilities operating at 230 kV and more that were not substantially modified after January 1, 2019 for which Requirement R2-25.1.1 is replaced by the following:

R2-25.1.1 Single line to ground with Normal Clearing, on any Faulted generator, line, transformer, or shunt device. This specific provision will be in force for a period of eight (8) years ~~following the FAC-011-3 standard adoption date June 16, 2021.~~

~~C. Measures~~

~~No specific provisions.~~

D.C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance ~~Monitoring-Enforcement Authority~~ Responsibility:

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. Compliance Monitoring Period and Reset Time Frame~~

~~No specific provisions.~~

1.3.1.2. ~~Data Evidence~~ Retention:

No specific provisions.

1.4.1.3. ~~Additional Compliance Information-Compliance Monitoring and Enforcement~~ Program:

~~No specific provisions~~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.

~~Levels of Non-Compliance for Western Interconnection: (To be replaced with VSLs once developed and approved by WECC)~~

~~No specific provisions.~~

Violation Severity Levels

All occurrences of “BES” are replaced with “RTP”~~No specific provisions.~~

E.D. Regional ~~Differences~~ Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

~~No specific provisions.~~

Appendix FAC-011-34-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
FAC-011-34 – System Operating Limits Methodology for the Operating Horizon

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	June 16, 2021 Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-xxxx- yyyy	New

~~Standard Appendix FAC-014-23-QC-1 — Establish and Communicate System Operating Limits~~
Appendix QC-FAC-014-2
Specific Provisions specific to the standard FAC-014-2 applicable in Québec for standard
FAC-014-3 – Establish and Communicate System Operating Limits

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

A. Introduction

1. **Title:** ~~Establish and Communicate System Operating Limits~~No specific provisions.
2. **Number:** ~~FAC-014-2~~No specific provisions.
3. **Purpose:** No specific provisions.
4. **Applicability:**

4.1. Functionsal Entities

No specific provisions.

Facilities

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP).

5. Effective Date:

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: October 30, 2013Month xx, 20xx

5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: October 30, 2013Month xx, 20xx

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: January 1, 2016Month xx, 20xx

Applicable enforcement dates:

<u>Requirements</u>	<u>Applicability</u>	<u>Date of implementation in Québec</u>
<u>R1 to R5</u>	<u>Each responsible entity shall comply with Requirement R1 to R5</u>	<u>Effective date of the standard</u>
<u>R6</u>	<u>Each responsible entity shall comply with Requirement R6</u>	<u>Following the effective date of FAC-014-3 when it begins its next cycle for conducting the studies to support its Planning Assessment</u>
<u>R7 and R8</u>	<u>Each responsible entity shall comply with Requirement R7 and R8</u>	<u>Within one year of the effective date of the standard</u>

B. Requirements and Measures

~~Standard Appendix FAC-014-23-QC-1 — Establish and Communicate System Operating Limits~~

~~Appendix QC-FAC-014-2~~

~~Specific Provisions specific to the standard FAC-014-2 applicable in Québec for standard~~

~~FAC-014-3 – Establish and Communicate System Operating Limits~~

~~No specific provision~~ In the application of this standard, all reference to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

~~C. Measures~~

~~No specific provision~~

D.C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance ~~Monitoring Enforcement~~ Responsibility Authority:

~~The Régie de l'énergie is responsible,~~ In Québec, “Compliance Enforcement authority” means the Régie de l'énergie in its roles of ~~for compliance monitoring and enforcing compliance~~ with respect to the ~~Reliability s~~Standard and ~~its~~to this appendix that it adopts.

~~1.2. Compliance Monitoring Period and Reset Time Frame~~

~~No specific provision~~

~~1.3.1.2. Data Evidence Retention:~~

~~No specific provisions.~~

~~1.4.1.3. Additional Compliance Information Monitoring and Enforcement Program~~

~~No specific provision~~ 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.~~

E.D. Regional Differences Variances

~~No specific provisions.~~

E. Interpretation

~~No specific provisions.~~

F. Associated Documents

~~No specific provisions.~~

Revision Version History

Revision Version	Adoption Date	Action	Change Tracking
<u>01</u>	October 30, 2013Month xx,	New appendix <u>as per decision D-xxxx-yyyy</u>	New

~~Standard Appendix FAC-014-23-QC-1 — Establish and Communicate System Operating Limits~~

~~Appendix QC-FAC-014-2~~

~~Specific Provisions specific to the standard FAC-014-2 applicable in Québec for standard~~

~~FAC-014-3 – Establish and Communicate System Operating Limits~~

	<u>20xx</u>		
--	-------------	--	--

~~Standard Appendix IRO-008-23-QC-1~~
~~— Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments~~
~~Appendix QC-IRO-008-2~~
~~Specific Provisions specific to the standard IRO-008-2 applicable in Québec for~~
~~standard~~
IRO-008-3 – Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments

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

A. Introduction

1. **Title:** ~~Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments~~No specific provisions.

2. **Number:** ~~IRO-008-2~~No specific provisions.

3. **Purpose:** No specific provisions.

4. **Applicability:**

~~Functions~~

~~No specific provision~~

~~Facilities~~

This standard only applies to the ~~F~~facilities of the Main Transmission System (RTP).

5. **Effective Date:**

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: ~~_____~~June 16, 2017~~Month xx, 20xx~~

5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: ~~_____~~June 16, 2017~~Month xx, 20xx~~

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: ~~_____~~July 1st, 2017~~Month xx, 20xx~~

6. **Background:**

No specific provisions.

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

~~The Régie de l'énergie is responsible, in Québec, "Compliance Enforcement Authority" means the Régie de l'énergie in its roles of monitoring and enforcing for compliance enforcement with respect to the rReliability sStandard and to thisits appendix that it adopts.~~

1.2. **Compliance Monitoring and Assessment Processes**

~~Standard Appendix IRO-008-23-QC-1~~
~~— Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments~~
~~Appendix QC-IRO-008-2~~
~~Specific Provisions specific to the standard IRO-008-2 applicable in Québec for~~
~~standard~~
IRO-008-3 – Reliability Coordinator Operational Analyses and Real-time Assessments

~~Compliance Audit~~

~~Self-Certification~~

~~Spot Check~~

~~Compliance Investigation~~

~~Non-Compliance Self-Reporting~~

~~Periodic Data Submittal~~

~~Exception Reporting~~

~~Investigation following a complaint~~ 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.

1.3. Data Retention

No specific provisions.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated Documents

The Quebec glossary reference is the "Glossary of Terms and Acronyms used in Quebec Reliability Standards ~~Glossary of Terms~~".

~~Guidelines and Technical Basis~~

~~No specific provision~~

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
<u>01</u>	June 16, <u>2017</u> Month <u>xx</u> , <u>20xx</u>	New appendix <u>en suivi de la décision D-</u> <u>xxxx-yyyy</u>	New

~~Appendix Standard PRC-002-23-QC-1 — Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~
~~Appendix QC-PRC-002-2~~
Specific provisions specific to the standard PRC-002-2 applicable in Québec for standard
PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

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

A. Introduction

1. Title: ~~Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~ No specific provisions.
2. Number: ~~PRC-002-2~~ No specific provisions.
3. Purpose: No specific provisions.

4. Applicability:

Functional Entities:

No specific provisions.

Facilities:

- This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP)
- Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".

~~5. Effective Date:~~

5.

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: ~~September 27, 2017~~
Month xx, 20xx

5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: ~~September 28, 2020~~
Month xx, 20xx

~~5.3.~~ Effective date of the standard and its appendix in Québec: ~~September 28, 2020~~
Month xx, 20xx

~~5.4.5.3. Applicable enforcement dates for applicable facilities~~

Requirements	Applicability	Date of enforcement in Québec
<u>R1 to R12</u>	<u>100% of applicable facilities already subject to PRC-002-2</u>	<u>Effective date of the standard</u>
<u>R1 and R5</u>	<u>100% of applicable facilities</u>	<u>January 1st, 2018</u>
<u>R2 to R4</u>	<u>50% of applicable facilities</u>	<u>January 1st, 2021</u>
<u>R6 to R11</u>	<u>100% of applicable facilities</u>	<u>October 1st, 2022</u>
<u>R12</u>	<u>100% of applicable facilities</u>	<u>April 1st, 2018</u>

~~Appendix Standard PRC-002-23-QC-1 — Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~
~~Appendix QC-PRC-002-2~~
~~Specific Provisions specific to the standard PRC-002-2 applicable in Québec for standard~~
~~PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~

<u>R2 to R4</u> <u>R6 to R11</u>	<u>100% of facilities newly subjected to PRC-002-3 identified in Requirement R1 or R5</u>	<u>Within three (3) years following the notification by the Transmission Owner or the Reliability Coordinator</u>
-------------------------------------	---	---

B. R

~~Appendix Standard PRC-002-23-QC-1 — Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~
~~Appendix QC-PRC-002-2~~
~~Specific provisions specific to the standard PRC-002-2 applicable in Québec for standard~~
~~PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~

Requirements and Measures

No specific provisions.

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority

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

1.2. Evidence Retention-Compliance

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Assessment Processes:

No specific provisions.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated Documents

No specific provisions.

G. References

No specific provisions.

Attachment 1

No specific provision.

~~Appendix Standard PRC-002-23-QC-1 — Disturbance Monitoring and Reporting Requirements~~
~~Appendix QC-PRC-002-2~~
Specific Provisions specific to the standard PRC-002-2 applicable in Québec for standard
PRC-002-3 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

Attachment 2

No specific provisions.

High Level Requirement Overview

No specific provisions.

Rationale

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis Section

No specific provisions.

Revision Version History

<u>Revision Version</u>	Date	Action	Change Tracking
01	September 27, 2017 Month xx, 20xx	New Appendix <u>as per decision D-xxxx-yyyy</u>	New
1	September 28, 2020	Delay from October 1, 2020 to January 1, 2021 of the implementation date applicable to 50% of applicable facilities subject to requirements R2 to R4 and R6 to R11 as per decision D-2020-128	Revision

Appendix PRC-002-34-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-002-34 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

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:

This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP)

3.1.4.1. Functional Entities:

Functional Entities:

No specific provisions.

Facilities:

~~• This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP)~~

~~Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".~~

4.5. Effective Date:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 20xx

Requirements	Applicability	Date of enforcement in Québec
R1 to R12	100% of applicable facilities already subject to PRC-002-2	Effective date of the standard
R2 to R4 R6 to R11	100% of facilities newly subjected to PRC-002-34 identified in Requirement R1 or R5	Within three (3) years following the notification by the Transmission Owner or the Reliability Coordinator

B. Requirements and Measures

Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP". ~~No specific provisions.~~

C. Compliance

- 1. **Compliance Monitoring Process**
 - 1.1. **Compliance Enforcement Authority**

Appendix PRC-002-34-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-002-3-4 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

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 Data~~ Retention

~~Erratum correction: The first sentence of this section in the Reliability Standard should be removed as it refers to compliance enforcement authorities in subsection C1.1 “Compliance Enforcement Authority”. No specific provisions.~~

1.3. Compliance Monitoring and ~~Assessment Enforcement Processes~~Program:

No specific provisions.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

~~Table of Compliance Elements~~Violation Severity Levels

~~No specific provisions.~~Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

No specific provisions.

F. Associated Documents

No specific provisions.

G. References

No specific provisions.

Attachment 1

~~No specific provisions.~~Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".

Attachment 2

No specific provisions.

High Level Requirement Overview

~~No specific provisions.~~Any reference to the term "BES" shall be replaced by the term "RTP".

Rationale

~~No specific provisions.~~

~~Guidelines and Technical Basis Section~~

~~No specific provisions.~~

Version History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 20xx	New Appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

Appendix PRC-002-34-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-002-34 – Disturbance Monitoring and Reporting Requirements

Appendix PRC-023-45-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability

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:**

4.1. Functional Entity

No specific provisions.

4.2. Circuits:

4.2.1 Circuits Subject to Requirements R1 to R5

4.2.1.1 Transmission lines operated at 200 kV and above that are part of the Main Transmission System (RTP), except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a generating unit or generating plant of the RTP. Elements may also supply generating plant loads.

4.2.1.2 Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.3 Transmission lines operated below 100 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.4 Transformers with low voltage terminals connected at 200 kV and above that are part of the RTP.

4.2.1.5 Transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.1.6 Transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP and selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6.

4.2.2 Circuits Subject to Requirement R6

4.2.2.1 Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP and transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP, except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from an RTP generating unit or generating plant. Elements may also supply generating plant loads.

Appendix PRC-023-45-QC-1

**Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability**

4.2.2.2 Transmission lines operated below 100 kV and transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP, except Elements that connect the GSU transformers to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from an RTP generating unit or generating plant. Elements may also supply generating plant loads.

5. Effective dates:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: ~~October 8, 2020~~ Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of this se appendix by the Régie de l'énergie: ~~October 8, 2020~~ Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and ~~of this its~~ appendix in Québec: ~~January 1, 2021~~ Month xx, 20xx

~~The implementation dates are those of PRC 023-3~~ Applicable enforcement dates for applicable facilities:

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
R1	Each TO, GO or DP with transmission lines operated at 200 kV and above and transformers with low voltage terminals connected at 200 kV and above, with the exception of the following:	January 1st, 2018
	• For Requirement R1, Criterion 10.1	April 1st, 2018
	• For the supervisory elements described in PRC-023-4 Attachment A, Section 1.6	October 1st, 2018
	• For the trip on fault devices described in PRC-023-4 Attachment A, Section 1.3	October 1st, 2019
<u>R1 to ,R52 and R3</u>	Each TO, GO or DP with circuits identified by the Planning	The later of the following dates: First day of the first calendar quarter 39 months following notification by the Planning

Appendix PRC-023-45-QC-1

**Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability**

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
	Coordinator in accordance with Requirement R6	Coordinator of a circuit's inclusion on a list of circuits subject to PRC-023-4, per the provisions of Attachment B OR First day of the first calendar year during which a criterion from Attachment B applies, unless the Planning Coordinator removes the circuit from the list of circuits selected prior to the applicable effective date.
R2 and R3	Each TO, GO or DP with transmission lines operated at 200 kV and above and transformers with low voltage terminals connected at 200 kV or above Each TO, GO or DP with circuits selected by the Planning Coordinator in accordance with Requirement R6	January 1st, 2018 The later of the following dates: First day of the first calendar quarter 39 months following notification by the Planning Coordinator of a circuit's inclusion on a list of circuits subject to PRC-023-4, per the provisions of Attachment B OR First day of the first calendar year during which a criterion from Attachment B applies, unless the Planning Coordinator removes the circuit from the list of circuits selected prior to the applicable effective date.
R4	Each TO, GO or DP that chooses criterion 2 of Requirement R1 as the basis for verifying transmission line relay loadability	April 1 st , 2018
R5	Each TO, GO or DP that sets transmission line relays in accordance with Requirement R1 criterion 12	April 1 st , 2018
R6	Each Planning Coordinator who must conduct an assessment by using Attachment B criteria to identify the circuits in its	July 1 st , 2018 <u>Whichever occurs first:</u> <u>Within the next calendar year after the effective date of PRC-023-5</u>

a mis en forme : Anglais (États-Unis)

Appendix PRC-023-45-QC-1

**Specific provisions applicable in Québec for standard
PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability**

Requirements	Applicability	Date of implementation in Québec
	Planning Coordinator Area that require Transmission Owners, Generator Owners and Distribution Providers to comply with Requirements R1 through R5 Each Planning Coordinator shall conduct its first assessment under PRC-023-5	OR <u>Within 15 months of their last assessment under PRC-023-4</u>

B. Requirements

Specific provision applicable to Requirement R1:

R1. Each Transmission Owner, Generator Owner and Distribution Provider shall use one of the following criteria (Requirement R1, criteria 1 through 13) for any specific circuit terminal to prevent the phase protective relay settings from limiting transmission system loadability while maintaining reliable protection of the RTP for all fault conditions. Each Transmission Owner, Generator Owner and Distribution Provider shall evaluate relay loadability at 0.85 per unit voltage and a power factor angle of 30 degrees. *[Violation Risk Factor: High] [Time Horizon: Long Term Planning].*

Specific provision applicable to criteria 10 and 11

10. Set transformer fault protection relays and transmission line relays on transmission lines terminated only with a transformer so that the relays do not operate at or below the greater of:

- No specific provisions.
- One of the following applicable values:
 - 115% of the highest operator established emergency transformer rating, if the operator has established one, or
 - 100% of the highest long duration emergency rating established by the Transformer Owner, if the Transformer Owner has established one and the operator has not established a highest transformer emergency rating.

10.1 No specific provisions.

11. For transformer overload protection relays that do not comply with the loadability component of Requirement R1 criterion 10, set the relays according to one of the following:

- Set the relays to allow the transformer to be operated at an overload level as defined in criterion 10 for at least 15 minutes to provide time for the operator to take controlled action to relieve the overload.
- No specific provisions.

C. Measures

Appendix PRC-023-45-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability

No specific provisions.

D. 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. Data Retention

No specific provisions.

1.3. Compliance Monitoring and Assessment Processes

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.

1.4. Additional Compliance Information

No specific provisions.

Violation Severity Levels

Specific provision applicable to Requirement R1:

	Low	Moderate	High	Severe
R1	Not applicable	Not applicable	Not applicable	The responsible entity did not use any of the following criteria (Requirement R1 criteria 1 through 13) for any specific circuit terminal to prevent the phase protective relay settings from limiting transmission system loadability while maintaining reliable protection of the RTP for all fault conditions. OR The responsible entity did not evaluate relay loadability at 0.85 per unit voltage and a power factor angle of 30 degrees.

E. Regional Differences

No specific provisions.

F. Supplemental Technical Reference Document

No specific provisions.

Appendix PRC-023-45-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard PRC-023-45 – Transmission Relay Loadability

PRC-023-45 – Attachment A

No specific provisions.

PRC-023-45 – Attachment B

Circuits to Evaluate

- Transmission lines operated at 100 kV to 200 kV and transformers with low voltage terminals connected at 100 kV to 200 kV that are part of the RTP.
- Transmission lines operated below 100 kV and transformers with low voltage terminals connected below 100 kV that are part of the RTP.

Criteria

~~No specific provisions.~~ In the application of this standard, all reference to the term “Bulk Electric System” shall be replaced by the term “Main Transmission System”.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	October 8, 2020 <u>Month xx, 20xx</u>	New appendix as per decision D-xxxx-yyy	New

~~Appendix Standard PRC-026-12-QC-1—Relay Performance During Stable Power Swings~~
~~Appendix QC-PRC-026-1~~

~~Specific provisions specific to the standard PRC-026-1 applicable in Québec for~~
~~standard~~
~~PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings~~

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

A. Introduction

1. **Title:** ~~Relay Performance During Stable Power Swings~~ No specific provisions.
2. **Number:** ~~PRC-026-1~~ No specific provisions.
3. **Purpose:** No specific provisions.
4. **Applicability:**
 - 4.1. **Functional Entity:**
No specific provisions.
 - 4.2. **Facilities**
This standard only applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP) connected to the RTP.
 - 4.2.1 No specific provisions.
 - 4.2.2 No specific provisions.
 - 4.2.3 No specific provisions.
5. **Background:**
No specific provisions.
6. **Effective Dates:**
 - 6.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: _____ July 10,
2017 Month xx, 20xx
 - 6.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: _____ July 10,
2017 Month xx, 20xx
 - 6.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: _____ Month xx, 20xx

~~Appendix Standard PRC-026-12-QC-1—Relay Performance During Stable Power Swings~~
~~Appendix QC-PRC-026-1~~

~~Specific provisions specific to the standard PRC-026-1 applicable in Québec for~~
~~standard~~

~~PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings~~

<u>Requirements</u>	<u>Applicability</u>	<u>Date of implementation in Québec</u>
<u>R1</u>	<u>Each Planning Coordinator shall complete Requirement R1</u>	<u>Within the calendar year of the effective date unless they have already completed Requirement R1 under PRC-026-1 for that calendar year, in which case they must complete Requirement R1 within the following year.</u>
<u>R2 to R4</u>	<u>Each Generator Owner and Transmission Owner shall complete Requirements R2 to R4</u>	<u>Effective date of the standard</u>

B. Requirements and Measures

No specific provisions.

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1 Compliance Enforcement Authority

~~In Québec, “Compliance Enforcement Authority” means t~~The Régie de l’énergie ~~is responsible, in Québec, for compliance~~in its roles of monitoring ~~and enforcing compliance~~ with respect to the ~~Reliability s~~Standard and ~~to this~~its appendix ~~that it adopts~~.

1.2 Evidence Retention

No specific provisions.

1.3 Compliance Monitoring and Assessment Process

~~No specific provision~~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.~~

1.4 Additional Compliance Information

No specific provisions.

Table of Compliance Elements

No specific provisions.

D. Regional ~~Differences~~Variances

No specific provisions.

E. Interpretations

~~Appendix Standard PRC-026-12-QC-1— Relay Performance During Stable Power Swings~~
~~Appendix QC-PRC-026-1~~

~~Specific provisions specific to the standard PRC-026-1 applicable in Québec for~~
~~standard~~

~~PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings~~

No specific provisions.

F. Associated documents

No specific provisions.

PRC-026-12 – Attachment A

No specific provision.

PRC-026-12 – Attachment B

No specific provision.

Guidelines and Technical Basis

No specific provision.

~~Appendix Standard PRC-026-12-QC-1— Relay Performance During Stable Power Swings~~
~~Appendix QC-PRC-026-1~~

~~Specific Provisions specific to the standard PRC-026-1 applicable in Québec for~~
~~standard~~
PRC-026-2 – Relay Performance During Stable Power Swings

Revision History

<u>Revision</u>	<u>Version</u>	<u>Date</u>	<u>Action</u>	<u>Change Tracking</u>
01		July 10, 2017 Month xx, 20xx	<p align="center">New appendix</p> <p align="center">Decision D-2017-076 which:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Adopts the standard and its appendix. • Suspends the application of requirements R2, R3 and R4 for the non-BPS RTP facilities connected to the RTP. <p align="center">Sets the effective dates for the requirements. <u>New appendix as per decision D-xxxx-yyyy</u></p>	New
1		March 27, 2020	Decision D-2020-036R which lifts the suspension of Requirements 2, 3 and 4 for non-BPS RTP facilities connected to the RTP.	Revision

Appendix TOP-001-~~56~~-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TOP-001-~~56~~ – Transmission Operations

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:**

4.1. Functional Entities

No specific provisions.

The applicable facilities for Requirement R10.1 of this standard are the facilities of the Main Transmission System (RTP), and for Requirements R10.3 to R10.6, the facilities designated under these requirements.

5. Effective date:

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: ~~_____ March 10, 2022~~ Month xx, 20xx
- 5.2. Adoption of ~~this the~~ appendix by the Régie de l'énergie: ~~_____ March 10, 2022~~ Month xx, 20xx
- 5.3. Effective date of the standard and ~~of this its~~ appendix in Québec: ~~___ July 1st, 2023~~ Month xx, 20xx

B. Requirements and Measures

Specific provisions applicable to Requirement R3 for Distribution Provider:

If the Operating Instruction issued to the Distribution Provider requires a load shedding, the load shedding required is equivalent to a reduction in net transfer from Québec's system to the entity's load. Depending on the load shedding required, the Distribution Provider may have to reduce net transfer to zero.

Specific provisions applicable to Requirement R10.1 and R10.3:

R10.1: The Requirements only apply to the facilities of the Main Transmission System (RTP).

R10.3: The expression "non-BES" is replaced by "non-RTP".

C. Compliance

1. Compliance Monitoring Process

1.1. Compliance Enforcement Authority

Appendix TOP-001-56-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TOP-001-56 – Transmission Operations

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

The Quebec glossary reference is the “[Glossary of Terms and Acronyms used in Quebec Reliability Standards-Glossary of Terms](#)”.

~~Guidelines and Technical Basis~~

~~No specific provisions.~~

~~Rationale~~

~~The expression “non-BES” is replaced by “non-RTP” only for the Facilities in Québec that are within the Transmission Operator Area.~~

Version ~~h~~History

Version	Date	Action	Change I tracking
1	March 10, 2022 Month xx, 20xx	New appendix as per decision D- 2022xxx- 031yyyy.	New