

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



**Annexe FAC-002-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**FAC-002-3 — Études de raccordement d'installations**

---

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

#### **Installations**

Aux fins de l'application de la norme, les **installations** de transport, de production et de consommation d'électricité sont définies comme suit :

#### **Installations** de transport :

- **Réseau** de transport exploité à 44 kV ou plus ;
- Ligne du réseau de transport exploitée à 44 kV ou plus ;
- **Installation** de transport exploitée à 44 kV ou plus, raccordée au *réseau de transport principal (RTP)*.

#### **Installations** de production :

- Toute **installation** de production d'une capacité installée de 50 MVA ou plus ;
- Toute **installation** de production dont le raccordement se fait au *réseau de transport principal (RTP)*, sans égard à la puissance installée.

#### **Installations** de consommation d'électricité :

- Ajout d'un départ de ligne à 25 kV dans un poste de distribution ;
- Nouveau raccordement d'un client industriel au *réseau de transport principal (RTP)*, à 44 kV ou plus.

### **5. Date d'entrée en vigueur :**

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 2022
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 2022
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 2022

## **B. Exigences et mesures**

Aucune disposition particulière

## **C. Conformité**

### **1. Processus de surveillance de la conformité**

**Annexe FAC-002-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**FAC-002-3 — Études de raccordement d'installations**

---

**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. 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* visée et avec la présente annexe.

**1.4. Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière

**Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

Aucune

**E. Interprétations**

Aucune

**F. Documents connexes**

Aucune

**Historique des révisions**

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 202x	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

**Annexe IRO-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**IRO-010-3 — Spécification et collecte des données du coordonnateur de la fiabilité**

---

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 aura préséance.

## **A. Introduction**

1. **Titre :** Aucune disposition particulière
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière
3. **Objet :** Aucune disposition particulière
4. **Applicabilité :**

### **Fonctions**

Aucune disposition particulière

### **Installations**

La présente norme s'applique aux **installations** du **réseau de transport principal (RTP)** et, pour l'exigence E1, aux **installations** désignées en vertu de cette exigence.

5. **Date d'entrée en vigueur :**

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
- 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 202x

La date de mise en application de l'ensemble des exigences est le 1<sup>er</sup> août 2022.

6. **Contexte :**

Aucune disposition particulière

## **B. Exigences et mesures**

### **Disposition particulière applicable à l'exigence E1 (1.1) :**

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

## **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. **Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité**

- 1.3. **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. Conservation des données**

Aucune disposition particulière

**Annexe IRO-010-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**IRO-010-3 — Spécification et collecte des données du coordonnateur de la fiabilité**

---

**1.4. Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière

**Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**E. Interprétations**

Aucune disposition particulière

**F. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 202x	Nouvelle annexe en suivi de décision D-xxxx-yyy	Nouvelle

**Annexe MOD-031-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**MOD-031-3 — Données relatives à la demande et à l'énergie disponible**

---

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 aura 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
5. **Date d'entrée en vigueur :**
  - 5.1. Adoption de la norme visée par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 202x

**B. Exigences et mesures**

Aucune disposition particulière.

**C. Conformité**

1. **Processus de surveillance de la conformité**
  - a. **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.
  - b. **Conservation des pièces justificatives**  
Aucune disposition particulière
  - c. **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* visée et avec la présente annexe.
  - d. **Autres informations sur la conformité**  
Aucune disposition particulière

**Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

**Annexe MOD-031-3-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**MOD-031-3 — Données relatives à la demande et à l'énergie disponible**

---

Aucune disposition particulière

**E. Interprétations**

Aucune disposition particulière

**F. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 202x	Nouvelle annexe en suivi de décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

**Annexe MOD-033-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**MOD-033-2 — Validation de modèle de réseau en régimes permanent et dynamique**

---

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 son 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 aura 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
5. **Date d'entrée en vigueur :**
  - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : xx mois 202x

**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**

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. **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* visée et avec la présente annexe.
  - 1.4. **Autres informations sur la conformité**  
Aucune disposition particulière

**Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

**Annexe MOD-033-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**MOD-033-2 — Validation de modèle de réseau en régimes permanent et dynamique**

---

Aucune disposition particulière

**E. Interprétations**

Aucune disposition particulière

**F. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Principes directeurs et fondements techniques**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 202x	Nouvelle annexe en suivi de décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

**Annexe PRC-006-5-QC-1**  
**Dispositions particulières applicable au Québec visant la norme**  
**PRC-006-5 — Délestage en sous-fréquence automatique**

---

La présente annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise. Les dispositions de la norme 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 aura 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)*.

5. **Date d'entrée en vigueur au Québec :**
  - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
  - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de l'annexe au Québec : xx mois 202x

## **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**

**1.2.** 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. **Conservation des 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* visée et avec la présente annexe.

- 1.4. **Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière

### **Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

## **D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**Annexe PRC-006-5-QC-1**  
**Dispositions particulières applicable au Québec visant la norme**  
**PRC-006-5 — Délestage en sous-fréquence automatique**

---

**D.A. Différences régionales pour l'Interconnexion du Québec**

Aucune disposition particulière

**D.B. Différences régionales pour l'Interconnexion du Western Electricity Coordinating Council**

Aucune disposition particulière

**E. Documents connexes**

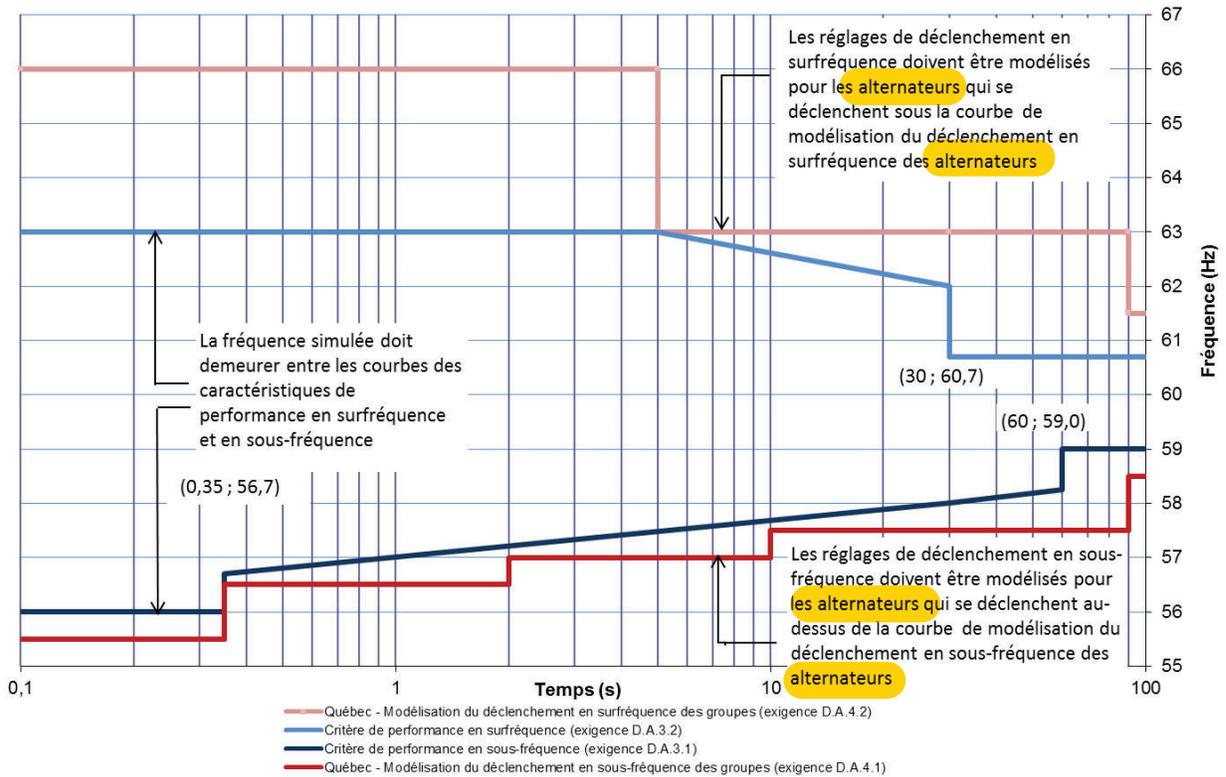
Aucune disposition particulière

**PRC-006-5 – Annexe 1**

Aucune disposition particulière

**PRC-006-5 – Annexe 1A (Québec)**

**Programme de délestage en sous-fréquence**  
**Courbes de modélisation et des critères de performance**  
**Variantes régionales D.A.3 (alinéas D.A.3.1 à D.A.3.3) et D.A.4 (alinéas D.A.4.1 à D.A.4.3)**



Définition des courbes

Modélisation du déclenchement en surfréquence des groupes			Critères de performance en surfréquence		
$t \leq 5$ s	$t \leq 90$ s	$t > 90$ s	$t \leq 5$ s	$5$ s $< t \leq 30$ s	$t > 30$ s
$f = 66$ Hz	$f = 63$ Hz	$f = 61,5$ Hz	$f = 63$ Hz	$f = -1,29 \log(t) + 63,90$ Hz	$f = 60,7$ Hz

**Annexe PRC-006-5-QC-1**  
**Dispositions particulières applicable au Québec visant la norme**  
**PRC-006-5 — Délestage en sous-fréquence automatique**

Modélisation du déclenchement en sous-fréquence des groupes					Critères de performance en sous-fréquence		
$t \leq 0,35$ s	$t \leq 2$ s	$t \leq 10$ s	$t \leq 90$ s	$t > 90$ s	$t \leq 0,35$ s	$0,35$ s < $t \leq 60$ s	$t > 60$ s
f = 55,5 Hz	f = 56,5 Hz	f = 57,0 Hz	f = 57,5 Hz	f = 58,5 Hz	f = 56,0 Hz	f = 0,72 log(t) + 57,03 Hz	f = 59 Hz

**Historique des révisions**

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 202x	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

**Annexe TOP-003-4-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**TOP-003-4 — Données sur la fiabilité de l'exploitation**

---

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

## A. Introduction

1. **Titre :** Aucune disposition particulière
2. **Numéro :** Aucune disposition particulière
3. **Objet :** Aucune disposition particulière
4. **Applicabilité :**

### **Fonctions**

Aucune disposition particulière

### **Installations**

La présente norme s'applique aux **installations** du *réseau de transport principal (RTP)* et, pour l'exigence E1, aux **installations** désignées en vertu de cette exigence.

5. **Date d'entrée en vigueur au Québec :**

- 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
- 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 202x
- 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme et de son annexe au Québec: xx mois 202x

**La date de mise en application de l'ensemble des exigences est le 1<sup>er</sup> août 2022.**

## B. Exigences et mesures

### **Disposition particulière applicable à l'exigence E1 (1.1) :**

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

## 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. **Processus de surveillance et d'évaluation de la conformité**

**1.3. 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. Conservation des données**

Aucune disposition particulière

- 1.4. **Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière

**Annexe TOP-003-4-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**TOP-003-4 — Données sur la fiabilité de l'exploitation**

---

**Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**E. Interprétations**

Aucune disposition particulière

**F. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Éclaircissements et commentaires techniques**

Aucune disposition particulière

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois xx 202x	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-xxxx-yyyy	Nouvelle

**Appendix FAC-002-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**FAC-002-3 — Facility Interconnection Studies**

---

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 provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability:**

**4.1. Functional Entities**

No specific provision

**Facilities**

For the purposes of the standard, Transmission Facilities, Generation Facilities and End-user Facilities are defined as follow:

Transmission Facilities:

- Transmission System operated at 44 kV or above ;
- Any lines from the Transmission System operated at 44 kV or above ;
- Transmission facility operated at 44 kV and above, connected to the Main Transmission System (RTP).

Generation Facilities:

- Any generation facility with an installed capacity of 50 MVA or greater ;
- Any generation facility connected to the Main Transmission System (RTP).

End-user Facilities:

- Addition of a line feeder at 25 kV in a Distribution substation ;
- New connection of an Industrial Customer operated at 44 kV and above, connected to the Main Transmission System (RTP).

5. **Effective Date:**

- |  |                |
|--|----------------|
| 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie:           | Month xx, 202x |
| 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie:           | Month xx, 202x |
| 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: | Month xx, 202x |

**B. Requirements and Measures**

No specific provision

**C. Compliance**

1. **Compliance Monitoring Process**

**Appendix FAC-002-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**FAC-002-3 — Facility Interconnection Studies**

---

**1.1. Compliance Enforcement Authority**

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

**1.2. Evidence Retention**

No specific provision

**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 provision

**Table of Compliance Elements**

No specific provision

**D. Regional Variances**

No specific provision

**E. Interpretation**

No specific provision

**F. Associated Documents**

No specific provision

**Version History**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-XXXX-YYYY.	New

**Appendix IRO-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-3**  
**IRO-010-3 Reliability Coordinator Data Specification and Collection**

---

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 the comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

**A. Introduction**

1. **Title:** No specific provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability :**

**Functions**

No specific provision

**Facilities**

This standard applies to the **facilities** of the Main Transmission System (RTP) and, for requirement R1, to the **facilities** designated under this requirement.

5. **Effective Date :**

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: Month xx, 202x

**All requirements become effective on August 1, 2022.**

**B. Requirements**

**Specific provision applicable to requirement R1 (1.1):**

The expression “non BES” is replaced by “non RTP”.

**C. Compliance**

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. **Compliance Enforcement Authority**

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

1.2. **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.

1.3. **Data Retention**

No specific provision

1.4. **Additional Compliance Information**

No specific provision

2. **Table of Compliance Elements**

**Appendix IRO-010-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-3**  
**IRO-010-3 Reliability Coordinator Data Specification and Collection**

---

No specific provision

**D. Regional Variances**

No specific provision

**E. Interpretations**

No specific provision

**F. Associated Documents**

No specific provision

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provision

**Version History**

<b>Revision</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-xxxx-yyy.	New

**Appendix MOD-031-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**MOD-031-3 — Demand and Energy Data**

---

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 provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability:**

**Functions**

No specific provision

**Facilities**

No specific provision

5. **Effective Date:**

- 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 202x

**B. Requirements and measures**

No specific provision

**C. Compliance**

1. **Compliance Monitoring Process**

- 1.1. **Compliance Enforcement Authority**

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

- a. **Evidence retention**

No specific provision

- b. **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.

- c. **Additional Compliance Information**

No specific provision

**Table of Compliance Elements**

No specific provision

**D. Regional Differences**

**Appendix MOD-031-3-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**MOD-031-3 — Demand and Energy Data**

---

No specific provision.

**E. Interpretations**

No specific provision

**F. Associated Documents**

No specific provision

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provision

**Version history**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-xxxx- yyyy.	New

**Appendix MOD-033-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**MOD-033-1 — Steady-State and Dynamic System Model Validation**

---

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 comprehension and interpretation purposes. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

**A. Introduction**

1. **Title:** No specific provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability:**
  - 4.1. **Functional entities**  
No specific provision
5. **Effective Date:**
  - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
  - 5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
  - 5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: Month xx, 202x

**B. Requirements and Measures**

No specific provision

**C. Compliance**

**1. Compliance Monitoring Process**

**1.1. Compliance Enforcement Authority**

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

**1.2. Evidence Retention**

No specific provision

**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 provision

**Table of Compliance Elements**

No specific provision

**D. Regional Variances**

No specific provision

**Appendix PRC-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable to Standard PRC-006-5**  
**PRC-006-5 — Automatic Underfrequency Load Shedding**

---

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 provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability:**

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: Month xx, 202x
- 5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
- 5.3. Effective date of the standard and of this appendix in Québec: Month xx, 202x

**B. Requirements and Measures**

No specific provision

**C. Compliance**

1. **Compliance Monitoring Process**

- 1.1. **Compliance Enforcement Authority**

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

- 1.2. **Evidence Retention**

No specific provision

- 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 provision

2. **Violation Severity Levels**

No specific provision

**D. Regional Variances**

No specific provision

- D.A. **Regional Variance for the Québec Interconnection**

**Appendix PRC-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable to Standard PRC-006-5**  
**PRC-006-5 — Automatic Underfrequency Load Shedding**

---

No specific provision

**D.B. Regional Variance for the Western Electricity Coordinating Council**

**E. Associated Documents**

No specific provision

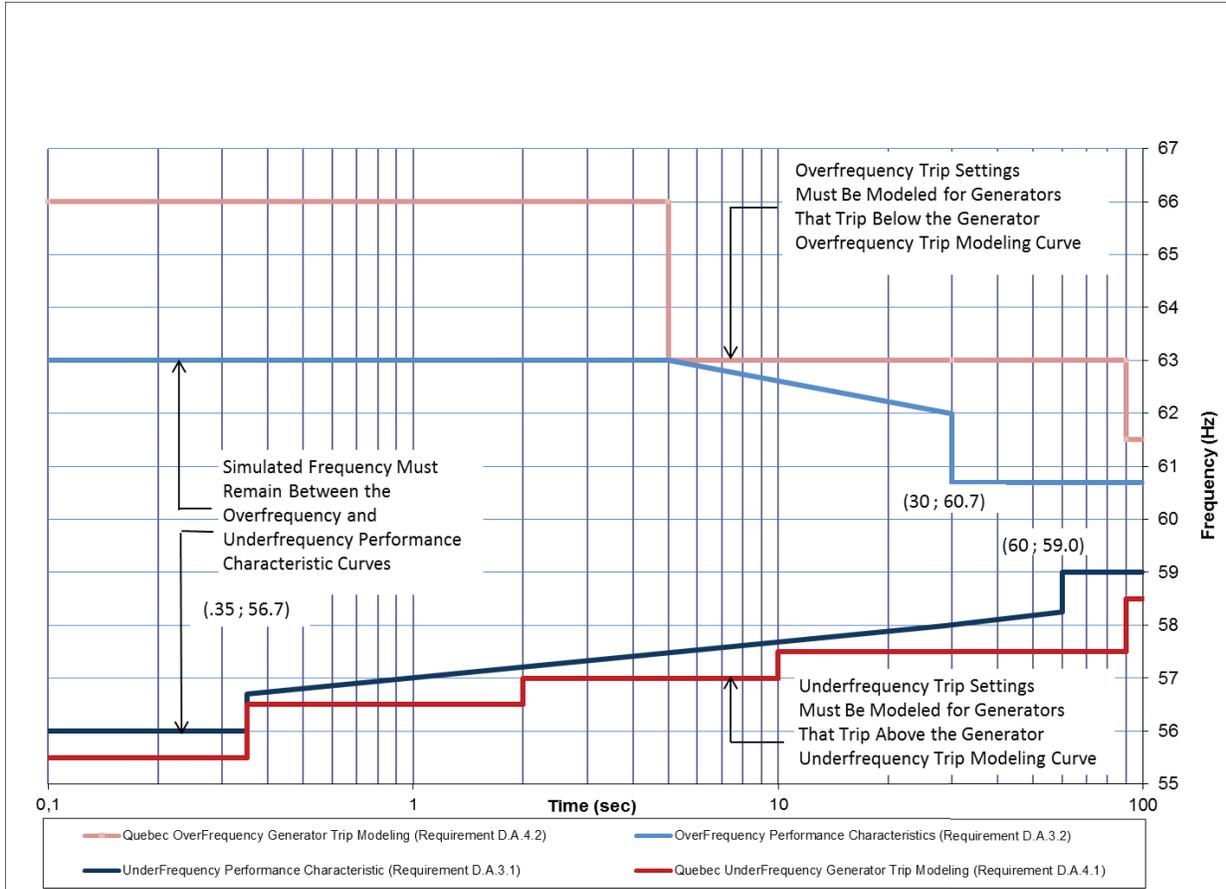
**PRC-006-5 – Attachment 1**

No specific provision

**PRC-006-5 – Attachment 1A (Québec)**

**Appendix PRC-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable to Standard PRC-006-5**  
**PRC-006-5 — Automatic Underfrequency Load Shedding**

**PRC-006-5 Attachment 1A (Québec)**  
**UnderFrequency Load Shedding Program**  
**Design Performance and Modeling Curves for**  
**Regional Variances D.A.3.1-D.A.3.3 and D.A.4 Parts D.A.4.1-D.A.4.3**



**Curve Definitions**

Generator Overfrequency Trip Modeling			Overfrequency Performance Characteristic		
$t \leq 5$ s	$t \leq 90$ s	$t > 90$ s	$t \leq 5$ s	$5$ s $< t \leq 30$ s	$t > 30$ s
$f = 66$ Hz	$f = 63$ Hz	$f = 61.5$ Hz	$f = 63$ Hz	$f = -1.29\log(t) + 63.90$ Hz	$f = 60.7$ Hz

**Appendix PRC-006-5-QC-1**  
**Specific provisions applicable to Standard PRC-006-5**  
**PRC-006-5 — Automatic Underfrequency Load Shedding**

---

Generator Underfrequency Trip Modeling					Underfrequency Performance Characteristic		
$t \leq 0.35 \text{ s}$	$t \leq 2 \text{ s}$	$t \leq 10 \text{ s}$	$t \leq 90 \text{ s}$	$t > 90 \text{ s}$	$t \leq 0.35 \text{ s}$	$0.35 \text{ s} < t \leq 60 \text{ s}$	$t > 60 \text{ s}$
$f = 55.5 \text{ Hz}$	$f = 56.5 \text{ Hz}$	$f = 57.0 \text{ Hz}$	$f = 57.5 \text{ Hz}$	$f = 58.5 \text{ Hz}$	$f = 56.0 \text{ Hz}$	$f = 0.72 \log(t) + 57.03 \text{ Hz}$	$f = 59 \text{ Hz}$

**Version history**

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-xxxx-yyyy	New

**Appendix MOD-033-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**MOD-033-1 — Steady-State and Dynamic System Model Validation**

---

**E. Interpretations**

No specific provision

**F. Associated Documents**

No specific provision

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provision

**Version history**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-xxxx-yyy	New

**Appendix QC-TOP-003-4-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**TOP-003-4 — Operational Reliability Data**

---

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

## **A. Introduction**

1. **Title:** No specific provision
2. **Number:** No specific provision
3. **Purpose:** No specific provision
4. **Applicability:**

### **Functions**

No specific provision

### **Facilities**

This standard applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP) and, for the requirement R1, to the facilities designated under this requirement.

5. **Effective Date:**
  - 5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
  - 5.2. Adoption of the appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 202x
  - 5.3. Effective date of the standard and of its appendix in Québec: Month xx, 202x

**All requirements become effective on August 1, 2022.**

## **B. Requirements and Measures**

### **Specific provisions applicable to requirement R1 (1.1):**

The expression “non BES” is replaced by “non RTP”.

## **C. Compliance**

### **1. Compliance Monitoring Process**

#### **1.1. Compliance Monitoring Process**

**1.2.** 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. **Compliance Monitoring and Assessment Processes**

**1.3.** 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. **Data Retention**

No specific provision

#### **1.4. Additional Compliance Information**

No specific provision

### **Table of Compliance Elements**

No specific provision

## **D. Regional Variances**

**Appendix QC-TOP-003-4-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**TOP-003-4 — Operational Reliability Data**

---

No specific provision

**E. Interpretations**

No specific provision

**F. Associated Documents**

No specific provision

**Guidelines and Technical Basis**

No specific provision

**Version history**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 202x	New appendix as per decision D-yyyy-xxxx	New