

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-002-7 – Coordination de la fiabilité – Surveillance et analyse**

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 cette norme sont les installations du *réseau de transport principal (RTP)*, et pour l'exigence E5, aux installations désignées en vertu de cette exigence.

5. Date d'entrée en vigueur :

- 5.1. Adoption de la norme visée par la Régie de l'énergie : xx mois 201x
- 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 201x
- 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée
et de la présente annexe : xx mois 201x

La date de mise en application de l'ensemble des exigences est le 1^{er} août 2022.

B. Exigences et mesures

Disposition particulière applicable à l'exigence E5 et la mesure M5 :

L'expression « hors *BES* » est remplacée par « hors *RTP* » pour les *installations* dans la *zone de fiabilité* du *coordonnateur de la fiabilité*, et demeure « hors *BES* » pour les *zones de fiabilité* des *coordonnateurs de fiabilité* voisins.

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-002-7 – Coordination de la fiabilité – Surveillance et analyse**

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.

Niveaux de gravité de la non-conformité

L'expression « hors *BES* » est remplacée par « hors *RTP* » pour les *installations* dans la *zone de fiabilité* du *coordonnateur de la fiabilité*, et demeure « hors *BES* » pour les *zones de fiabilité* des *coordonnateurs de fiabilité* voisins.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière

E. Documents connexes

Aucune disposition particulière

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière

Justifications

Aucune disposition particulière

Historique des révisions

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-001-5 – 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

À l'exception de l'exigence E10.6, 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 : xx mois 201x
 - 5.2. Adoption de la présente annexe par la Régie de l'énergie : xx mois 201x
 - 5.3. Date d'entrée en vigueur au Québec de la norme visée et de la présente annexe : xx mois 201x

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* ».

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

**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-001-5 – Opérations de transport**

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.

Niveaux 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 acronymes relatifs aux normes de fiabilité au Québec ».

Éclaircissements et commentaires techniques

Aucune disposition particulière

Justifications

L’expression « *BES* » est remplacée par « *RTP* » pour les *installations* dans la *zone d’exploitant de réseau de transport*, et demeure « *BES* » pour les *zones exploitant de réseau de transport* voisins.

Historique des révisions

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

Appendix IRO-002-7-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-002-7 – Reliability Coordination – Monitoring and Analysis

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 this standard are the facilities of the Main Transmission System (RTP) and, for requirement R5, the facilities designated under this requirement.

5. **Effective date:**

5.1. Adoption of the standard by the Régie de l'énergie: Month xx, 201x

5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 201x

5.3. Effective date of the standard and of this appendix in Québec: Month xx, 201x
All requirements become effective on August 1, 2022

B. Requirements and Measures

Specific provisions applicable to Requirement R5 and Measure M5:

The expression “non BES” is replaced by “non RTP” for Facilities and within the Reliability Coordinator’s Area and remains “non BES” for neighbouring Reliability Coordinator Areas.

C. Compliance

1. **Compliance Monitoring Process**

1.1. Compliance Enforcement Authority

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

1.2. Evidence Retention

No specific provisions.

Appendix IRO-002-7-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-002-7 – Reliability Coordination – Monitoring and Analysis

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

The expression “non BES” is replaced by “non RTP” for Facilities and within the Reliability Coordinator’s Area and remains “non BES” for neighbouring Reliability Coordinator Areas.

D. Regional Variances

No specific provisions.

E. Associated Documents

No specific provisions.

Guidelines and Technical Basis

No specific provisions.

Rationale

No specific provisions.

Version history

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

Appendix TOP-001-5-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TOP-001-5 – 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.

With the exception of Requirement R10.6, the applicable facilities for 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: Month xx, 201x
 - 5.2. Adoption of this appendix by the Régie de l'énergie: Month xx, 201x
 - 5.3. Effective date of the standard and of this appendix in Québec: Month xx, 201x

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

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.

Appendix TOP-001-5-QC-1

Specific provisions applicable in Québec for standard TOP-001-5 – Transmission Operations

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 “Quebec Reliability Standards Glossary of Terms”.

Guidelines and Technical Basis

No specific provisions.

Rationale

No specific provisions.

Version history

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 201x	New appendix as per decision D-xxxx- yyyy.	New