

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

Norme EOP-011-2 — Préparation et exploitation en situation d'urgence
Annexe QC-EOP-011-2
Dispositions particulières de la norme EOP-011-2 applicables au Québec

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. **Installations :**
Aux fins de la présente norme, le terme « groupe de production » désigne tout groupe de production qui fait partie du *réseau de transport principal* (RTP).
5. **Date d'entrée en vigueur :**
 - 5.1. Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : XX-mois-20XX
 - 5.2. Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : XX-mois-20XX
 - 5.3. Date d'entrée en vigueur de la norme et de son annexe au Québec : XX-mois-20XX

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 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.

Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)

Le facteur de risque de non-conformité pour l'exigence E8 est « moyen » et l'horizon est établi à « planification à long terme et planification de l'exploitation ». Or, à l'exigence E8 dans le tableau de

Norme EOP-011-2 — Préparation et exploitation en situation d'urgence
Annexe QC-EOP-011-2
Dispositions particulières de la norme EOP-011-2 applicables au Québec

niveaux de gravité de la non-conformité (VSL), l'horizon ne reflète pas l'exigence de la norme. Le Coordonnateur propose de remplacer « Planification de l'exploitation et exploitation en temps réel » par « Planification à long terme et planification de l'exploitation ».

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Annexe 1– EOP-011-2

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

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

Annexe IRO-010-4-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-010-4 — 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 a préséance.

A. Introduction

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

Entités fonctionnelles

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

B. Exigences et mesures

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

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

Disposition particulière applicable à l'exigence E1 (1.3) :

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

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

Annexe IRO-010-4-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
IRO-010-4 — Spécification et collecte des données du coordonnateur de la fiabilité

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 (VSL)

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

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

Annexe TOP-003-5-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-003-5 — 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 a préséance.

A. Introduction

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

Entités fonctionnelles

Aucune disposition particulière

Installations

La présente norme s'applique aux installations du *réseau de transport principal (RTP)* et, pour les exigences E1 et E2, 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

B. Exigences et mesures

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

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

Disposition particulière applicable aux exigences E1 et E2 (1.3,2.3) :

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

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

Annexe TOP-003-5-QC-1
Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme
TOP-003-5 — Données sur la fiabilité de l'exploitation

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 (VSL)

Aucune disposition particulière.

D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

E. Interprétations

Aucune disposition particulière.

F. Documents connexes

Aucune disposition particulière.

Historique des révisions

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

Appendix QC-EOP-011-2
Specific provisions applicable in Québec for standard
Standard EOP-011-2 — Emergency Preparedness and Operations

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of its appendix must be read together for the purposes of understanding and interpretation. 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. Functions:

No specific provision.

4.2. Facilities:

For the purpose of this standard, the term “generating unit” means all Main Transmission System (RTP) generators.

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

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, for compliance monitoring with respect to the reliability standard and 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 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 Violation Risk Factor for Requirement R8 is “medium”, and the Time Horizon is set to “Long-term Planning and Operations Planning”. However, Requirement R8 in the Violation Severity Level (VSL) table,

Appendix QC-EOP-011-2
Specific provisions applicable in Québec for standard
Standard EOP-011-2 — Emergency Preparedness and Operations

the time horizon does not reflect the requirement of the standard. The Coordinator proposes to replace “Operations Planning and Real-time Operations” by “Long-term Planning and Operations Planning.

D. Regional Differences

No specific provision.

E. Interpretation

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provisions.

Attachment 1 -EOP-011-2

No specific provisions

Revision History

Version	Date	Action	Change Tracking
1	Month xx , 20xx	New appendix as per decision D-xxxx-yyy.	New

Appendix IRO-010-4-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-4
IRO-010-4 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 :**

Functional Entities

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

B. Requirements

Specific provision applicable to requirement R1 (1.1):

The expression "non BES" is replaced by "non RTP".

Specific provisions applicable to requirement R1 (1.3):

The expression "BES" is replaced by "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 provision

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.

Appendix IRO-010-4-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard IRO-010-4
IRO-010-4 Reliability Coordinator Data Specification and Collection

Violation Severity Levels

No specific provision.

D. Regional Variances

No specific provision.

E. Interpretations

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provision.

Version History

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

Appendix QC-TOP-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-5 — 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:**

Functional Entities

No specific provision.

Facilities

This standard applies to the facilities of the Main Transmission System (RTP) and, for the requirements R1 and R2, 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 |

B. Requirements and Measures

Specific provisions applicable to requirement R1 (1.1):

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

Specific provisions applicable to requirements R1 & R2 (1.3 and 2.3):

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

C. Compliance

- 1. Compliance Monitoring Process**

- 1.1. Compliance Monitoring Process**

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 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.

Appendix QC-TOP-003-5-QC-1
Specific provisions applicable in Québec for standard
TOP-003-5 — Operational Reliability Data

Violation Severity Levels

No specific provision.

D. Regional Variances

No specific provision.

E. Interpretations

No specific provision.

F. Associated Documents

No specific provision.

Version history

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