

**Annexes Québec de la norme de fiabilité  
TPL-001-5.1  
(versions française et anglaise)**



**Annexe TPL-001-5.1-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau 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 et l’annexe, l’annexe a préséance.

**A. Introduction**

1. **Titre :** Aucune disposition particulière.
2. **Numéro :** Remplacer TPL-001-5 par TPL-001-5.1.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

La présente norme s’applique seulement aux installations du *réseau « bulk »* (BPS).

**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 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 l’annexe au Québec : xx mois 20xx

**PLAN DE MISE EN ŒUVRE DE LA NORME TPL-001-5.1**

Exigences	Dates de mise en application
<p>Toutes sauf l’exigence E2.7 pour les composants non redondants d’un <i>système de protection</i> identifié à la catégorie P5 du tableau 1 et précisé à la note de bas de page 13, éléments a), b), c) et d).</p> <p>Note : La première <i>évaluation de la planification</i> annuelle doit être complétée conformément à la TPL-001-5.1 sauf pour les <i>plans d’actions correctives</i> de la révision de la catégorie P5, au plus tard à cette date.</p>	<p>Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 36 mois suivant l’approbation de la Régie</p>
<p>Exigence E2.7 pour le développement des <i>plans d’actions correctives</i> afin d’atteindre les critères de comportements requis pour la catégorie P5 du tableau 1 seulement sauf la partie en gras de l’exigence E2.7 suivante « Les <i>évaluations de la planification</i> subséquentes pourront apporter des révisions aux <i>plans d’actions correctives</i>, <b>mais le réseau planifié devra continuer de répondre aux critères de comportement du tableau 1</b> » et ce, seulement pour la catégorie d’événement P5 qui concerne les composants non redondants d’un <i>système de protection</i> identifié à la note de bas de page 13 a), b), c) et d).</p>	<p>Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 60 mois suivant l’approbation de la Régie</p>

**Annexe TPL-001-5.1-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau de transport**

---

Note : Toutes les <i>évaluations de la planification</i> après cette date doivent comporter des <i>plans d'actions correctives</i> pour tout non-respect des critères de comportement établit pour les événements de catégorie P5 du tableau 1, lorsqu'identifié.	
Toutes les exigences sont applicables.	Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 108 mois suivant l'approbation de la Régie

**B. Exigences et mesures**

Remplacer « *BES* » par « *BPS* ».

**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.

**1.4. Période de surveillance de la conformité et d'application des normes**

Aucune disposition particulière.

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

Aucune disposition particulière.

**1.6. Autres informations sur la conformité**

Aucune disposition particulière.

**Niveaux de gravité de la non-conformité**

Remplacer « *BES* » par « *BPS* ».

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière.

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière.

**Annexe TPL-001-5.1-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau de transport**

---

**Tableau 1**

Remplacer « *BES* » par « *BPS* ».

**Annexe 1**

Remplacer « *BES* » par « *BPS* ».

**Historique des versions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe en suivi de la décision D-2xxx-xxx.	Nouvelle

**Appendix TPL-001-5.1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements**

This appendix establishes specific provisions for the application of the standard in Québec. Provisions of the standard and of its 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:** Replace TPL-001-5 by TPL-001-5.1.
- 3. Purpose:** No specific provision.
- 4. Applicability:**

This standard only applies to the facilities of the Bulk Power System (BPS).

**4.1. Functional entities**

No specific provision.

**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

**IMPLEMENTATION PLAN OF THE TPL-001-5.1 STANDARD**

Requirements	Enforcement Date
<p>All except Requirement R2.7 for non-redundant components of a Protection System of Table 1 Category P5 identified in footnote 13 items a, b, c, and d.</p> <p>Note: The first annual Planning Assessments shall be completed in accordance with TPL-001-5.1, but without Corrective Action Plans for revised P5, by this date.</p>	<p>The first day of the first calendar quarter to occur 36 months following approval by the Régie.</p>
<p>Requirement R2.7 for the development of Corrective Action Plans to comply with performance requirements of Table 1 Category P5 except the bolded part of Requirement R2.7 that states : "Revisions to the Corrective Action Plan(s) are allowed in subsequent Planning Assessments <b>but the planned System shall continue to meet the performance requirements in Table 1</b>" for P5 planning events for non-redundant components of a Protection System identified in footnote 13 items a, b, c, and d.</p> <p>Note: All Planning Assessments completed after this date shall include Corrective Action Plans for failures to meet Table 1 performance requirements for the revised P5, when identified.</p>	<p>The first day of the first calendar quarter to occur 60 months following approval by the Régie.</p>

**Appendix TPL-001-5.1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements**

---

All requirements are enforceable.	The first day of the first calendar quarter to occur 108 months following approval by the Régie.
-----------------------------------	--

**B. Requirements and Measures**

Replace “BES” by “BPS”.

**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**

No specific provision.

**1.4. Compliance Monitoring Period and Reset Timeframe**

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.

**1.5. Compliance Monitoring and Enforcement Processes**

No specific provision.

**1.6. Additional Compliance Information**

No specific provision.

**Violation Severity Levels**

Replace “BES” by “BPS”.

**D. Regional Variances**

No specific provision.

**E. Associated Documents**

No specific provision.

**Table 1**

Replace “BES” by “BPS”.

**Attachment 1**

**Appendix TPL-001-5.1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements**

---

Replace “BES” by “BPS”.

**Version History**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Action</b>	<b>Change Tracking</b>
1	Month xx, 20xx	New appendix as per decision D-20xx-xxxx	New