

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



**Norme TPL-001-4 — Critères de comportement applicables à la planification des réseaux de transport**

**Annexe QC-TPL-001-5.1-QC-14**

**Dispositions particulières de la norme TPL-001-4 applicables au Québec visant la norme TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau de transport**

~~La présente annexe~~ Cette annexe établit les dispositions particulières d'application au Québec de la norme qu'elle vise au Québec. Les dispositions de la norme visée et de ~~l'son~~ 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 :** ~~Critères de comportement applicables à la planification des réseaux de transport~~ Aucune disposition particulière.
- 2. Numéro :** ~~TPL-001-4~~ 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).

**3.1.4.1. Entités fonctionnelles**

Aucune disposition particulière.

**Installations**

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

**4.5. Date d'entrée en vigueur :**

**4.1.5.1.** Adoption de la norme par la Régie de l'énergie : 27 septembre 2017-xx mois 20xx

**4.2.5.2.** Adoption de l'annexe par la Régie de l'énergie : 27 septembre 2017-xx mois 20xx

**5.3.** Date d'entrée en vigueur de la norme et de l'annexe au Québec : 1<sup>er</sup> octobre 2017-xx mois 20xx

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

<b><u>Exigences</u></b>	<b><u>Dates de mise en application</u></b>
<u>Toutes sauf l'exigence E2.7 pour les composants non redondants d'un système de protection identifié à la catégorie P5 du tableau 1 et précisé à la note de bas de page 13, éléments a), b), c) et d).</u> <u>Note : La première évaluation de la planification annuelle doit être complétée conformément à la TPL-001-5.1 sauf pour les plans d'actions correctives de la révision de la catégorie P5, au plus tard à cette date.</u>	<u>Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 36 mois suivant l'approbation de la Régie</u>
<u>Exigence E2.7 pour le développement des plans d'actions</u>	<u>Le premier jour du premier</u>

**Norme TPL-001-4 — Critères de comportement applicables à la planification des réseaux de transport**

**Annexe QC-TPL-001-5.1-QC-14**

**Dispositions particulières de la norme TPL-001-4 applicables au Québec visant la norme**

**TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau de transport**

<p><u>correctives 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 évaluations de la planification subséquentes pourront apporter des révisions aux plans d'actions correctives, mais le réseau planifié devra continuer de répondre aux critères de comportement du tableau 1 »</u> et ce, seulement pour la catégorie d'événement P5 qui concerne les composants non redondants d'un système de protection identifié à la note de bas de page 13 a), b), c) et d).</p> <p><u>Note : Toutes les évaluations de la planification après cette date doivent comporter des plans d'actions correctives pour tout non-respect des critères de comportement établit pour les événements de catégorie P5 du tableau 1, lorsqu'identifié.</u></p>	<p><u>trimestre civil à survenir 60 mois suivant l'approbation de la Régie</u></p>
<p><u>Toutes les exigences sont applicables.</u></p>	<p><u>Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 108 mois suivant l'approbation de la Régie</u></p>

Cependant, avant le 1<sup>er</sup> janvier 2022, les plans d'actions correctives applicables aux catégories de contingences et d'événements suivantes, définies au tableau 1 de la norme TPL-001-4, pourront recourir à une perte de charge non subordonnée ou à une réduction du service de transport ferme (conformément à l'alinéa 2.7.3 de l'exigence E2), mesures qui ne seraient pas normalement admises en vertu de la norme TPL-001-4 :

P1-2 (pour une interruption contrôlée de l'alimentation électrique à des clients d'un réseau local raccordés à l'élément en défaut, ou alimentés par celui-ci)

P1-3 (pour une interruption contrôlée de l'alimentation électrique à des clients d'un réseau local raccordés à l'élément en défaut, ou alimentés par celui-ci)

P2-1

P2-2 (plus de 300 kV)

P2-3 (plus de 300 kV)

P3-1 à P3-5

P4-1 à P4-5 (plus de 300 kV)

P5 (plus de 300 kV)

**B. Exigences et mesures**

Disposition particulière relative à l'exigence E1 : Toute référence aux normes MOD-010 et MOD-012 est remplacée par la référence à la norme MOD-032-1. Remplacer « BES » par « BPS ».

**C. Mesures**

**Norme TPL-001-4 — Critères de comportement applicables à la planification des réseaux de transport**

**Annexe QC-TPL-001-5.1-QC-14**

**Dispositions particulières de la norme TPL-001-4 applicables au Québec visant la norme TPL-001-5.1 – Critères de comportement pour la planification du réseau de transport**

~~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* visée et à la présente annexe, et à assurer l'application de celles-ci.~~

~~La Régie de l'énergie est responsable, au Québec, de la surveillance de la conformité à la norme de fiabilité et son annexe qu'elle adopte.~~

**1.2. Conservation des pièces justificatives ~~Période de surveillance de la conformité et délai de retour en conformité~~**

~~Aucune disposition particulière.~~

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

~~Aucune disposition particulière~~

**1.4. Conservation des pièces justificatives ~~Période de surveillance de la conformité et d'application des normes~~**

~~Aucune disposition particulière.~~

**1.5. Autres informations sur la conformité ~~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**

~~Aucune disposition particulière~~ Remplacer « BES » par « BPS ».

**E.D. Différences régionales**

~~Aucune disposition particulière.~~

**E. Documents connexes**

~~Aucune disposition particulière.~~

**Norme TPL-001-4 — Critères de comportement applicables à la planification des réseaux de transport**

**Annexe QC-TPL-001-5.1-QC-14**

**Dispositions particulières ~~de la norme TPL-001-4~~ 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 ».~~

~~Ce tableau s'applique seulement aux installations du réseau « bulk » (BPS) en ce qui a trait aux :~~

- ~~• Catégories~~
- ~~• Contingences~~
- ~~• Limites du réseau ou impacts~~

**Annexe 1**

~~Aucune disposition particulière~~ Remplacer « BES » par « BPS »e.

**Historique des versions~~révisions~~**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
<u>10</u>	<u>27 septembre 2017</u> <u>xx mois 20xx</u>	Nouvelle annexe <u>en suivi de la décision D-2xxx-xxx.</u>	Nouvelle

## ~~Standard TPL-001-4 — Transmission System Planning Performance Requirements~~

### ~~Appendix QC-TPL-001-45.1-QC-1~~

#### ~~Provisions Specific provisions applicable in Québec for to the standard TPL-001-4 applicable in Québec~~

### 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 ~~together jointly for the purposes of understanding and interpretation for comprehension and interpretation purposes~~. Where the standard and appendix differ, the appendix shall prevail.

#### A. Introduction

- Title:** ~~Transmission System Planning Performance Requirements~~ No specific provision.
- Number:** ~~TPL-001-4~~ Replace TPL-001-5 by TPL-001-5.1.
- Purpose:** No specific provision.
- 4. Applicability:**

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

##### 3.1.4.1. Functional entities

No specific provision.

##### **Facilities**

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

#### 4.5. Effective Date:

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

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

5.3. Effective date of the standard and its appendix in Québec: ~~October 1<sup>st</sup>, 2017~~ Month xx, 20xx-

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

<u>Requirements</u>	<u>Enforcement Date</u>
<u>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.</u> <u>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.</u>	<u>The first day of the first calendar quarter to occur 36 months following approval by the Régie.</u>
<u>Requirement R2.7 for the development of Corrective Action Plans to comply with performance requirements of Table 1</u>	<u>The first day of the first calendar quarter to occur 60</u>

~~Standard TPL-001-4 — Transmission System Planning Performance Requirements~~

~~Appendix QC-TPL-001-45.1-QC-1~~

~~Provisions Specific provisions applicable in Québec for to the standard TPL-001-4 applicable in Québec~~

~~TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements~~

<p><u>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.</u></p> <p><u>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.</u></p>	<p><u>months following approval by the Régie.</u></p>
<p><u>All requirements are enforceable.</u></p>	<p><u>The first day of the first calendar quarter to occur 108 months following approval by the Régie.</u></p>

~~4.3. — However, before January 1, 2022, Corrective Action Plans applying to the following categories of Contingencies and events identified in TPL-001-4, Table 1 are allowed to include Non-Consequential Load Loss and curtailment of Firm Transmission Service (in accordance with Requirement R2, Part 2.7.3) that would not otherwise be permitted by the requirements of TPL-001-4:~~

~~4.4. — P1-2 (for controlled interruption of electric supply to local network customers connected to or supplied by the Faulted element)~~

~~4.5. — P1-3 (for controlled interruption of electric supply to local network customers connected to or supplied by the Faulted element)~~

~~4.6. — P2-1~~

~~4.7. — P2-2 (above 300 kV)~~

~~4.8. — P2-3 (above 300 kV)~~

~~4.9. — P3-1 through P3-5~~

~~4.10. — P4-1 through P4-5 (above 300 kV)~~

~~4.11.5.4. \_\_\_\_\_ P5 (above 300 kV)~~

**B. Requirements and Measures**

~~Specific provision applicable to requirement E1 : Every reference to the standards MOD-010 and MOD-012 is replaced by reference to the standard MOD-032-1.~~

~~Replace “BES” by “BPS”.~~



~~Standard TPL-001-4 — Transmission System Planning Performance Requirements~~

~~Appendix QC-TPL-001-45.1-QC-1~~

~~Provisions Specific provisions applicable in Québec for to the standard TPL-001-4 applicable in Québec~~

TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements

~~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.

~~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. ~~Compliance Monitoring Period and Reset Timeframe~~ Evidence Retention**

~~No specific provision.~~

**1.3. Compliance Monitoring and Enforcement ~~Processes~~ Program**

~~No specific provision.~~

**1.4. ~~Data Retention~~ 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.

~~No specific provision.~~

**1.5. ~~Additional Compliance Information~~ Compliance Monitoring and Enforcement Processes**

~~No specific provision.~~

**1.6. Additional Compliance Information**

No specific provision.

**Violation Severity Levels**

~~No specific provision~~ Replace “BES” by “BPS”.

**D. Regional Variances**

~~No specific provision.~~

**E. Associated Documents**

No specific provision.

~~Standard TPL-001-4 — Transmission System Planning Performance Requirements~~

~~Appendix QC-TPL-001-45.1-QC-1~~

~~Provisions Specific provisions applicable in Québec for to the standard TPL-001-4 applicable in Québec~~

TPL-001-5.1 – Transmission System Planning Performance Requirements

**Table 1**

Replace “BES” by “BPS”.

~~This table only applies to the facilities of the Bulk Power System (BPS) for:~~

- ~~• Categories~~
- ~~• Contingencies~~
- ~~• System Limits or Impacts~~

**Attachment 1**

~~No specific provision~~ Replace “BES” by “BPS”.

**Revision Version History**

Version	Date	Action	Change Tracking
<u>01</u>	<u>September 27, 2017</u> <u>Month xx,</u> <u>20xx</u>	New appendix <u>as per decision D-20xx-xxxx</u>	New