

**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-~~5-4~~ par TPL-001-5.1.
3. **Objet :** Aucune disposition particulière.
4. **Applicabilité :**

Les installations visées par la présente norme sont les installations du réseau de transport principal (RTP). 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
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).  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.	Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 36 mois suivant l'approbation de la Régie
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</i>	Le premier jour du premier trimestre civil à survenir 60 mois suivant l'approbation de la Régie

**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**

<i>protection</i> identifié à la note de bas de page 13 a), b), c) et d).  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-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

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 « *RTPBPS* ».

## D. Différences régionales

Aucune disposition particulière.

## E. Documents connexes

**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**

---

Aucune disposition particulière.

**Tableau 1**

Remplacer « BES » par « RTP ~~BPS~~ ».

Modification du Tableau 1 :

Seuls les événements P0, P1 et P5 s'appliquent au niveau HT

Modification de la Note 3 du Tableau 1 :

Les références au niveau du réseau de transport principal (RTP) concernent les installations à très haute tension (THT), définies comme fonctionnant à plus de 400 kV, et les installations à haute tension (HT), définies comme les réseaux à 400 kV et moins. Les désignations THT et HT permettent d'établir des critères de comportement différents quant au recours autorisé à une interruption du service de transport ferme et à une perte de charge non subordonnée.

**Annexe 1**

Remplacer « BES » par « RTP~~BPS~~ ».

Remplacer « 300 kV » par « 400 kV »

**Historique des versions**

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