

**Annexes des normes de fiabilité PRC pertinentes à la  
phase 2 en suivi de modifications (versions française  
et anglaise)**



**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

---

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 :** Les *éléments* suivants associés aux groupes de production et aux centrales du *réseau de transport principal (RTP)*, y compris les groupes et les centrales désignés comme *ressources à démarrage autonome* dans le plan de remise en charge du réseau de l'*exploitant de réseau de transport* :

**4.2.1** Aucune disposition particulière

**4.2.2** Aucune disposition particulière

**4.2.3** Aucune disposition particulière

**4.2.4** *Éléments* qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de *transport* et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du *RTP* (ces *éléments* pouvant toutefois aussi alimenter des charges de centrale);

**4.2.5** Aucune disposition particulière

**4.3. Exemptions :** Les installations de production qui ne sont pas raccordées au *RTP* sont exemptées de l'application de la présente norme.

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

### **5. Date d'entrée en vigueur au Québec :**

**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

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

**PLAN DE MISE EN ŒUVRE DE LA NORME PRC-025-2**

<b><u>Tableau 1</u></b>		
<b><u>Relais de protection sensibles à la charge assujettis à la norme PRC-025-2 et qui était assujetti à la norme PRC-025-1</u></b>		
<b><u>Exigence</u></b>	<b><u>Applicabilité</u></b>	<b><u>Date de mise en application au Québec</u></b>
<b><u>E1</u></b>	<b><u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous</u></b>	<b><u>1<sup>er</sup> octobre 2022</u></b>
	<b><u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous</u></b>	<b><u>1<sup>er</sup> octobre 2023</u></b>

<b><u>Tableau 2</u></b>			
<b><u>Relais de protection sensibles à la charge nouvellement assujettis à la norme PRC-025-2 qui n'était pas assujettis à la norme PRC-025-1</u></b>			
<b><u>Exigence</u></b>	<b><u>Applicabilité</u></b>	<b><u>Délai de mise en œuvre au Québec</u></b>	<b><u>Date de mise en application au Québec</u></b>
<b><u>E1</u></b>	<b><u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans Tableau 3 ci-dessous</u></b>	<b><u>60 mois</u></b>	<b><u>1<sup>er</sup> octobre 2027</u></b>
	<b><u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire, sauf tel qu'indiqué dans le Tableau 3 ci-dessous</u></b>	<b><u>84 mois</u></b>	<b><u>1<sup>er</sup> octobre 2029</u></b>

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 – Capacité de charge des relais de groupe de production**

<u>Tableau 3</u>			
<u>Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Délai de mise en œuvre au Québec</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>5b</u> <u>Groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les éléments utilisés pour le regroupement de la production de ressources décentralisées appliquant un relais de phase à maximum de courant (par exemple 51, ou 51V-R – à retenue de tension)</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire</u>	<u>48 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2026</u>
<u>2a, 2b et 2c (fonction 50 seulement)</u> <u>Groupes synchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les éléments utilisés pour le regroupement de la production de ressources décentralisées utilisant la fonction 50 d'un relais de phase à maximum de courant</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>60 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2027</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire</u>	<u>84 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2029</u>
<u>5a et 5b (fonction 50 seulement)</u> <u>Groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), ou les éléments utilisés pour le regroupement de la production de ressources</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>60 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2027</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le</u>	<u>84 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2029</u>

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 – Capacité de charge des relais de groupe de production**

<u>Tableau 3</u>			
<u>Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Délai de mise en œuvre au Québec</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>décentralisées utilisant la fonction 50 d'un relais de phase à maximum de courant</u>	<u>retrait de ces relais est nécessaire</u>		
<u>8a, 8b et 8c (fonction 50 seulement)</u> <u>Transformateurs élévateurs reliés à des groupes synchrones, plus précisément le relais de phase à maximum de courant (la fonction 50) – côté basse tension du transformateur élévateur</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>60 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2027</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire</u>	<u>60 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2027</u>
<u>11 (fonction 50 seulement)</u> <u>Transformateurs élévateurs reliés uniquement à des groupes asynchrones (y compris les installations avec onduleur), plus précisément le relais de phase à maximum de courant (fonction 50) – côté basse tension du transformateur élévateur</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais est nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
<u>13a et 13 (fonction 50 seulement)</u> <u>Transformateur de service auxiliaire de groupe de production (UAT), plus</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

<u>Tableau 3</u>			
<u>Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Délai de mise en œuvre au Québec</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>précisément le relais de phase à maximum de courant (fonction 50) aux bornes haute tension de l'UAT, le déclenchement du relais entraînant l'indisponibilité du groupe associé</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
<u>14b</u> <u>Relais situé sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à l'extrémité éloignée de la ligne, pour les éléments qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de transport et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale électrique du BES (ces éléments pouvant toutefois alimenter des charges de centrale) reliés à des relais de distance de phase (par exemple fonction 21) – directionnel vers le réseau de transport</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>
<u>15b</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le</u>	<u>48 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2026</u>

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

<u>Tableau 3</u>			
<u>Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Délai de mise en œuvre au Québec</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>Relais situés sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à l'extrémité éloignée de la ligne, pour les éléments qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de transport et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du BES (ces éléments pouvant toutefois alimenter des charges de centrale) reliés à des relais et appliquant un élément de surveillance de phase instantané à maximum de courant (fonction 50) – associé à des systèmes sensibles au courant et à fonctions de communication, avec déclenchement en cas de perte de communication et/ou relais de phase temporisé (fonction 51).</u>	<u>retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>		
	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>48 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2026</u>
<u>16b</u> <u>Relais situés sur le côté haute tension du transformateur GSU, y compris les relais situés à</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>



**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

<u>Tableau 3</u>			
<u>Mise en vigueur échelonnée des options spécifiques du Tableau 1 – Critères d'évaluations de la capacité de charge des relais de la norme PRC-025-2</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicabilité</u>	<u>Délai de mise en œuvre au Québec</u>	<u>Date de mise en application au Québec</u>
<u>l'extrémité éloignée de la ligne, pour les éléments qui relient un ou des transformateurs GSU au réseau de transport et qui servent exclusivement à transférer de l'énergie directement à partir d'un groupe de production ou d'une centrale du BES (ces éléments pouvant toutefois aussi alimenter des charges de centrale) – raccordés à des groupes synchrones appliquant un élément de surveillance de phase instantané directionnel à maximum de courant (fonction 67) – associé à des systèmes sensibles au courant et à fonctions de communication, avec déclenchement en cas de perte de communication – directionnel vers le réseau de transport; ou relais de phase temporisé directionnel à maximum de courant (fonction 67) –directionnel vers le réseau de transport.</u>	<u>Pour les entités visées par la norme dont le remplacement ou le retrait de ces relais n'est pas nécessaire</u>	<u>24 mois</u>	<u>1<sup>er</sup> octobre 2024</u>

6. **Contexte** : Aucune disposition particulière

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

---

**7. Définitions spécifiques à la norme** : Aucune disposition particulière

## **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 à 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

### **2. Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Aucune disposition particulière

## **D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

## **E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

## **PRC-025-2 – Annexe 1 : Réglages des relais**

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

## **PRC-025-2 – Éclaircissements et commentaires techniques**

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

## **Tableau 1 – Options**

Dans l'application de cette norme, toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

## **Justification**

Aucune disposition particulière

**Annexe PRC-025-2-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-025-2 — Capacité de charge des relais de groupe de production**

---

**Historique des révisions**

<b>Version</b>	<b>Date</b>	<b>Intervention</b>	<b>Suivi des modifications</b>
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe.	Nouvelle



**Annexe PRC-027-1-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-027-1 — Coordination des systèmes de protection pendant les défauts**

---

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**

La présente norme s'applique aux *systèmes de protection* qui servent à détecter et à isoler les *défauts* dans les *éléments du réseau de transport principal (RTP)*.

- 5. Date d'entrée en vigueur au Québec :**

- 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

## **B. Exigences et mesures**

Toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

## **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 à 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 et de mise en 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.

**Annexe PRC-027-1-QC-1**  
**Dispositions particulières applicables au Québec visant la norme**  
**PRC-027-1 — Coordination des systèmes de protection pendant les défauts**

---

**2. Niveaux de gravité de la non-conformité (VSL)**

Toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

**D. Différences régionales**

Aucune disposition particulière

**E. Documents connexes**

Aucune disposition particulière

**Annexe A**

Aucune disposition particulière

**Information complémentaire**

Toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

**Justifications**

Toute référence aux termes « *système de production-transport d'électricité* » ou « *BES* » doit être remplacée par les termes « *réseau de transport principal* » ou « *RTP* » respectivement.

**Historique des versions**

Version	Date	Intervention	Suivi des modifications
1	xx mois 20xx	Nouvelle annexe.	Nouvelle

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

---

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.

**4.2. Facilities:** The following Elements associated with Main Transmission System (RTP) generating units and generating plants, including those generating units and generating plants identified as Blackstart Resources in the Transmission Operator’s system restoration plan:

**4.2.1** No specific provisions.

**4.2.2** No specific provisions.

**4.2.3** No specific provisions.

**4.2.4** Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a RTP generating unit or generating plant, except that Elements may also supply generating plant loads.

**4.2.5** No specific provisions.

**4.3. Exemptions:** The generating facilities that are not connected to the RTP are exempted from the application of this standard.

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**5. Effective dates for Québec:**

**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 appendix for Québec: Month xx, 20xx

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

**IMPLEMENTATION PLAN OF THE PRC-025-2 STANDARD**

<b><u>Table 1</u></b>		
<b><u>Load responsive protective relays subject to the PRC-025-2 and that were subject to the PRC-025-1 standard</u></b>		
<b><u>Requirement</u></b>	<b><u>Applicability</u></b>	<b><u>Date of enforcement in Québec</u></b>
<b><u>E1</u></b>	<b><u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary, except as noted in the Table 3 listed below.</u></b>	<b><u>October 1<sup>st</sup>, 2022</u></b>
	<b><u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary, except as noted in the Table 3 listed below.</u></b>	<b><u>October 1<sup>st</sup>, 2023</u></b>

<b><u>Table 2</u></b>			
<b><u>Load responsive protective relays newly subject to the PRC-025-2 standard</u></b>			
<b><u>Requirement</u></b>	<b><u>Applicability</u></b>	<b><u>Implementation timeline in Québec</u></b>	<b><u>Date of enforcement in Québec</u></b>
<b><u>E1</u></b>	<b><u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary, except as noted in the Table 3 listed below.</u></b>	<b><u>60 months</u></b>	<b><u>October 1<sup>st</sup>, 2027</u></b>
	<b><u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary, except as noted in the Table 3 listed below.</u></b>	<b><u>84 months</u></b>	<b><u>October 1<sup>st</sup>, 2029</u></b>



**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

<u><b>Table 3</b></u>			
<u><b>Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability</b></u>			
<u><b>Evaluation Criteria Options</b></u>			
<u><b>Option</b></u>	<u><b>Applicability</b></u>	<u><b>Implementation timeline in Québec</b></u>	<u><b>Date of enforcement in Québec</b></u>
<u>5b</u> <u>Asynchronous generating unit(s) (including inverter-based installations,) including Element utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying any phase overcurrent relay (e.g., 51, or 51V-R – voltage restrained)</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>48 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2026</u>
<u>2a, 2b and 2c (element 50 only)</u> <u>Synchronous generating units(s) (including inverter-based installations), including Elements utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying specifically the phase overcurrent relay 50 element.</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>60 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2027</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>84 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2029</u>
<u>5a and 5b (element 50 only)</u> <u>Asynchronous generating unit(s), including Elements utilized in the aggregation of dispersed power producing resources applying</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>60 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2027</u>
	<u>For entities affective by the</u>	<u>84 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2029</u>

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

<u><b>Table 3</b></u>			
<u><b>Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability</b></u>			
<u><b>Evaluation Criteria Options</b></u>			
<u><b>Option</b></u>	<u><b>Applicability</b></u>	<u><b>Implementation timeline in Québec</b></u>	<u><b>Date of enforcement in Québec</b></u>
<u>specifically the phase overcurrent relay 50 element.</u>	<u>standard in which replacement or removal is necessary</u>		
<u>Options 8a, 8b, and 8c (50 element only)</u> <u>Generator step-up transformer(s) connected to synchronous generators applying, specifically the phase overcurrent relay 50 element installed on generator-side of the GSU transformer.</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>60 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2027</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>60 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2027</u>
<u>11 (50 element only)</u> <u>Generator step-up transformer(s) connected to asynchronous generators only (including inverter-based installations) apply, specifically the phase overcurrent 50 element installed on the generator side of the GSU transformer</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>
<u>13a and 13 (50 element only)</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

<u><b>Table 3</b></u>			
<u><b>Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability</b></u>			
<u><b>Evaluation Criteria Options</b></u>			
<u><b>Option</b></u>	<u><b>Applicability</b></u>	<u><b>Implementation timeline in Québec</b></u>	<u><b>Date of enforcement in Québec</b></u>
<u>Unit auxiliary transformer(s) (UAT) applying, specifically the phase overcurrent 50 element applied at the high-side terminals of the UAT, for which operation of the relay will cause the associated generator to trip.</u>	<u>removal is not necessary</u>		
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>
<u>14b</u> <u>Relays installed on the high-side of the GSU transformer, including relays installed on the remote end of line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a BES generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant loads) – connected to synchronous generators applying a phase distance relay (e.g., 21) – directional toward the Transmission system</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

<u>Table 3</u>			
<u>Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability</u>			
<u>Evaluation Criteria Options</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicability</u>	<u>Implementation timeline in Québec</u>	<u>Date of enforcement in Québec</u>
<u>15b</u> <u>Relays installed on the high-side of the GSU transformer, including relays installed at the remote end of the line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a BES generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant loads) – connected to synchronous generators applying a phase instantaneous overcurrent supervisory element (e.g., 50) – associated with current-based, communication-assisted schemes where the scheme is capable of tripping for loss of communications and/or phase time overcurrent relay (e.g., 51)</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is not necessary</u>	<u>48 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2026</u>
	<u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>48 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2026</u>
<u>Relays installed on the high-side of the GSU transformer, including relays installed at the</u>	<u>For entities affective by the standard in which replacement or</u>	<u>24 monhts</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

<u>Table 3</u>			
<u>Phased-In Implementation of specific PRC-025-2 Table 1 Relay Loadability</u>			
<u>Evaluation Criteria Options</u>			
<u>Option</u>	<u>Applicability</u>	<u>Implementation timeline in Québec</u>	<u>Date of enforcement in Québec</u>
<u>remote end of the line, for Elements that connect the GSU transformer(s) to the Transmission system that are used exclusively to export energy directly from a BES generating unit or generating plant (except that Elements may also supply generating plant load.) – connected to synchronous generators applying Phase directional instantaneous overcurrent supervisory element (e.g., 67) – associated with current-based, communication assisted schemes where the scheme is capable of tripping for loss of communications directional toward the Transmission system and/or phase directional time overcurrent relay (e.g., 67) –directional toward the Transmission system</u>	<u>removal is not necessary</u>  <u>For entities affective by the standard in which replacement or removal is necessary</u>	<u>24 months</u>	<u>October 1<sup>st</sup>, 2024</u>

- 6. **Background:** No specific provisions.
- 7. **Standard Only Definition:** No specific provisions.

**Appendix PRC-025-2-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-025-2 – Generator Relay Loadability**

---

**B. Requirements and measures**

No specific provisions.

**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.

**2. Violation Severity Levels**

No specific provisions.

**D. Regional Variances**

No specific provisions.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**PRC-025-2 Attachment 1: Relay Settings**

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**PRC-025-2 Guidelines and Technical Basis**

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**Table 1 – Options**

In the application of this standard, all references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**Rationale**

No specific provisions.

**Version history**

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix.	New

**Appendix PRC-027-1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-027-1 – Coordination of Protection Systems for Performance During Faults**

---

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.

### **4.2. Facilities**

This standard only applies to Protection Systems installed to detect and isolate Faults on Main Transmission System (RTP) Elements.

- 5. Effective dates for Québec:**

- 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 appendix for Québec: Month xx, 20xx

## **B. Requirements and measures**

All references to the terms "Bulk Electric System" or "BES" shall be replaced by the terms "Main Transmission System" or "RTP" respectively.

## **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.

- 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 PRC-027-1-QC-1**  
**Specific provisions applicable in Québec for standard**  
**PRC-027-1 – Coordination of Protection Systems for Performance During Faults**

---

**2. Violation Severity Levels**

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “MainTransmission System” or “RTP” respectively.

**D. Regional Variances**

No specific provisions.

**E. Associated Documents**

No specific provisions.

**Attachment A**

No specific provisions.

**Supplemental Material**

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**Rationale**

All references to the terms “Bulk Electric System” or “BES” shall be replaced by the terms “Main Transmission System” or “RTP” respectively.

**Version history**

Version	Date	Action	Change tracking
1	Month xx, 20xx	New appendix.	New