# Registre des entités visées par les normes de fiabilité (version française)

Coordonnateur de la fiabilité au Québec

# Registre des entités visées par les normes de fiabilité

**Déposé le xx mois 20xx**

# Table des matières

1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES ..... 3
2. ENTITÉS VISÉES ..... 3
3. IDENTIFICATION DES ÉLÉMENTS DU RÉSEAU DE TRANSPORT PRINCIPAL ..... 5
ANNEXE A – ENTITÉS ..... 7
ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT ..... 15
ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION ..... 25
ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5 ..... 29
ANNEXE E – *RAS* ..... 31
HISTORIQUE DES VERSIONS ..... 33

# 1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES

Le *registre des entités visées par les normes de fiabilité* (le Registre) a pour objectif d'identifier les *entités visées* par les *normes de fiabilité* adoptées par la Régie de l'énergie (la Régie)[1].

En suivi de décisions de la Régie, le Registre identifie également les fonctions du modèle de fiabilité de la NERC que ces entités assument, de façon à établir les *normes de fiabilité* auxquelles elles sont assujetties. De plus, il identifie les installations que possèdent ou exploitent ces entités, ainsi que d'autres caractéristiques pertinentes à l'application des *normes de fiabilité*[2].

# 2. ENTITÉS VISÉES

L'applicabilité des *normes de fiabilité* et leur annexe Québec s'appuient sur le modèle fonctionnel de la NERC et sur l'identification des installations du *réseau de transport principal* (*RTP*). Les fonctions sont définies au Glossaire des termes et acronymes relatifs aux *normes de fiabilité* adoptées par la Régie. La liste suivante présente les fonctions pertinentes aux *normes de fiabilité* et annexes Québec adoptées par la Régie, ainsi que des précisions quant à leur portée au Québec :

- *Coordonnateur de la fiabilité* (*RC*) : Entité responsable du maintien de la fiabilité de sa zone, soit l'*Interconnexion* du Québec, en *temps réel*. Le coordonnateur de la fiabilité au Québec est désigné par la Régie en vertu de l'article 85.5 de la Loi.
- *Responsable de l'équilibrage* (*BA*) : Entité responsable de maintenir l'équilibre entre la production et la *charge* assurant ainsi le maintien de la fréquence pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec. Au Québec, la zone du *BA* correspond à celle du RC et du TOP et les trois fonctions sont assumées par une seule et même entité.
- *Exploitant de réseau de transport* (*TOP*) : Entité responsable de l'*exploitation fiable* des installations de *transport* de sa zone. Au Québec, la zone du *TOP* correspond à celle du *RC* et du *BA* et les trois fonctions sont assumées par une seule et même entité.
- *Propriétaire d'installation de transport* (*TO*) : Au Québec, propriétaire d'une installation de *transport* du *RTP*.
- *Exploitant d'installation de production* (*GOP*) : Au Québec, 1) exploitant d'une installation de production du *RTP (GOP* de catégorie 1) *;* ou 2) exploitant des *sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs* hors *RTP* qui ont une puissance nominale combinée égale ou supérieure à 50 MVA, ou qui contribuent à fournir une telle puissance, et qui sont raccordées par un dispositif conçu

[1] Loi sur la Régie de l'énergie (R-6.01), article 85.13-1° « Le coordonnateur de la fiabilité doit déposer à la Régie, pour approbation, un registre identifiant les entités visées par les normes de fiabilité adoptées par la Régie; …»
[2] Décision D-2011-068, p. 43, par. 175.

principalement pour injecter cette production à un point de raccordement commun à une tension égale ou supérieure à 44 kV *(GOP* de catégorie 2*)*.

- *Propriétaire d'installation de production* (*GO*) : Au Québec, 1) propriétaire d'une installation de production du *RTP* (*GO* de catégorie 1) ; ou 2) propriétaire de *sources d'énergie raccordées au moyen d'onduleurs* hors *RTP* qui ont une puissance nominale combinée égale ou supérieure à 50 MVA, ou qui contribuent à fournir une telle puissance, et qui sont raccordées par un dispositif conçu principalement pour injecter cette production à un point de raccordement commun à une tension égale ou supérieure à 44 kV (*GO* de catégorie 2).
- *Responsable de la planification* (*PA*) ou *Coordonnateur de la planification* (*PC*) : Entité responsable de la planification du *réseau* de *transport* pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec.
- *Planificateur de réseau de transport* (*TP*) : Au Québec, les fonctions *PA* et *TP* sont assumées par la même entité, les zones *PA* et *TP* sont identiques et les responsabilités de ces deux fonctions sont sensiblement les mêmes.
- *Fournisseur de service de transport* (*TSP*) : Entité qui fournit un service de *transport* de type OATT.
- *Planificateur des ressources* (*RP*) : Entité responsable du développement d'un plan d'approvisionnement afin de satisfaire à la *demande* dans un horizon long terme pour l'ensemble de l'*Interconnexion* du Québec.
- *Responsable de l'approvisionnement* (*LSE*) : Au Québec, une seule entité assume les responsabilités de la fonction *LSE*.
- *Distributeur* (*DP*) : Distributeur dont la puissance de pointe dépasse 75 MW et dont les installations sont raccordées à un *réseau* de *transport* d'électricité, sans égard à la nature de ce *réseau* de raccordement, qu'il soit principal ou régional.
    - Distributeur DSF : *Distributeur* qui possède, contrôle ou exploite le système de délestage de charge en sous-fréquence (DSF) nécessaire pour la mise en œuvre d'un programme de DSF, mais qui ne répond à aucun des autres critères d'enregistrement en tant que *distributeur*. Au Québec, aucune entité ne répond aux critères d'enregistrement d'un distributeur DSF.

De plus, aux fins d'application des *normes de fiabilité*, le Registre identifie les caractéristiques suivantes en lien avec chaque entité[3] :

- propriétaire ou exploitant d'une installation du *RTP*;
- propriétaire ou exploitant d'une *ligne de transport* exploitée à 200 kV et plus;
- propriétaire ou exploitant d'une installation / appareil requis pour la remise en charge du *réseau*;
- propriétaire ou exploitant d'*automatisme de réseau* (*RAS*);
- propriétaire ou exploitant de *programme de DST* (délestage en sous-tension);
- propriétaire ou exploitant de programme de délestage en sous-fréquence;

[3] Se référer au *Coordonnateur de la fiabilité* pour une liste des installations BPS aux fins de l'application de la TPL-001-4.

- propriétaire d'installation de production à vocation industrielle (PVI).

Les *entités visées* par les *normes de fiabilité* au Québec sont identifiées à l'Annexe A. L'Annexe A précise également les fonctions et d'autres caractéristiques utiles pour préciser la portée et l'application aux *entités visées* des *normes de fiabilité*. Les autres Annexes identifient les installations et autres caractéristiques nécessaires pour l'application des *normes de fiabilité* en vigueur au Québec.

## 3. IDENTIFICATION DES ÉLÉMENTS DU RÉSEAU DE TRANSPORT PRINCIPAL

Par sa décision D-2023-128, la Régie a pris acte de la Méthodologie d'identification des éléments du réseau de transport principal (la « Méthodologie du RTP »).

La mise en œuvre de la Méthodologie du RTP se fait en plusieurs étapes, qui sont détaillées dans le plan de mise en œuvre de la Méthodologie du RTP disponible au lien suivant :

https://www.hydroquebec.com/data/transenergie/pdf/plan-mise-en-oeuvre-rtp.pdf

Le Coordonnateur rend disponible aux *entités visées* la documentation afférente à la Méthodologie du RTP sur son site internet à la page suivante :

https://www.hydroquebec.com/coordonnateur-fiabilite/documentation/reseau-transport-principal.html

# ANNEXE A – ENTITÉS

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de l'Anse-à-Valleau | AAV | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Innergex Inc. Parc éolien de Baie-des-Sables | BDS | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

[4] Se référer au Coordonnateur de la fiabilité pour une liste des installations BPS aux fins de l'application de la TPL-001-4.

[5] Cette colonne s'applique uniquement aux *TO* et aux actifs de transport des *TO*. Elle ne fournit pas des informations sur l'applicabilité de la norme FAC-003 pour les *lignes de transport* des *GO* ou sur la désignation des lignes de moins de 200 kV des *TO* (aucune désignation actuellement au Québec).

[6] Les identifications à cette colonne sont présentées à titre informatif et n'ont aucune incidence sur l'application des *normes de fiabilité*. Pour différencier cette colonne des autres colonnes qui sont normatives, la couleur de fond est grisâtre et les informations sont en lettres minuscules italiques.

[7] Par sa décision D-2020-118, la Régie a adopté la nouvelle définition du terme *RAS* qui supprime la distinction entre les trois classes de *RAS* définies par le NPCC comme : type, I, type II et type III. Ainsi, à partir de la date de publication de cette décision, des *RAS* de type III ainsi que des *RAS* qui ne sont pas catégorisés par le NPCC sont visés par les *normes de fiabilité* de la NERC adoptées et mises en vigueur par la Régie puisqu'ils font partie de la nouvelle définition du terme *RAS*. Notamment, la norme PRC-012-2, adoptée dans la décision D-2020-167, prévoit que tout *TO*, *GO* et *DP* peut posséder un *RAS* et les normes PRC-005-6 et PRC-012-2 exigent des propriétaires des *RAS* d'identifier leurs automatismes. Cependant, il incombe à l'*entité visée* de faire la démonstration au surveillant si elle possède ou non un *RAS*. Par conséquent, les identifications à cette colonne sont présentées à titre informatif et n'ont aucune incidence sur l'application des *normes de fiabilité* ou sur leur surveillance. Pour différencier cette colonne des autres colonnes qui sont normatives, la couleur de fond est différente et les informations sont en lettres minuscules italiques.

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Carleton | CAR | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Gros-Morne | GM | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Montagne Sèche | MS | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | *GOP 2* | *GO 2* | | | | | | | N | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.) | MOU | 989, Huppe, Thedford Mines, QC, G6G 6H8 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| EEN CA Lac Alfred S.E.C. et Enbridge Lac Alfred Wind Project S.E.C.(EDF EN Canada Inc.) | LA | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| EEN CA Massif-Du-Sud S.E.C. et Enbridge Massif-Du-Sud Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | MDS | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5,6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| EEN CA Mont-Rothery S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | ROT | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| EEN CA Rivière-du-Moulin S.E.C. et Éolien DIM S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | RDM | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| EEN CA Hermine Saint-Robert-Bellarmin S.E.C. et Enbridge Saint-Robert-Bellarmin Wind Project S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | SRB | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Énergie éolienne Le Plateau S.E.C. (Le Plateau I Wind) | ÉLP | 42, rang de l'Église Nord, L'ascension-de-Patapédia, QC, G0J 1R0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Énergie éolienne Vents du Kempt S.E.C. | VDK | 1850, avenue Panama #501, Brossard, QC, J4W 3C6 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.) | ÉLL | 2, chemin Montréal ouest, Gatineau, QC, J8M 2E1 | | | | *TO* | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | *DP* | O | *o* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Éoliennes de l'Érable S.E.C. | EER | 2075, rue Université, bureau 1105, Montréal, QC, H3A 2L1 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec[8] | HQCF | Complexe Desjardins C.P. 10000, 13e étage, Montréal, QC, H5B 1H7 | *RC* | *BA* | *TOP* | | | | | | | | | | O | *o* | *o* | *o* | *n / n* | *n / o* | |
| Hydro-Québec | HQ | 75, boul. René-Lévesque Ouest, 20e étage, Montréal, QC, H2Z 1A4 | | | | *TO* | *GOP 1* | *GO 1* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | O | *o* | *o* | *o* | *n / n* | *o / o* | L'entité possède des compensateurs synchrones |
| Kruger Énergie Montérégie S.E.C. | MON | 202, boul. St-Rémi, St-Rémi, QC, J0L 1L0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

[8] Par sa décision D-2021-064, la Régie a désigné la Direction Principale – Contrôle des mouvements d'énergie et exploitation du réseau d'Hydro-Québec (DPCMÉER) à titre de coordonnateur de la fiabilité au Québec.

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Northland Power Inc. | NLP | 30 St Clair Ave W Toronto, ON, M4V 3A1 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Parc éolien Apuiat S.E.C. | APUI | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | *GOP* | *GO* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Parcs éoliens de la Seigneurie de Beaupré | SDB | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Parc éolien Mesgi'g Ugju's'n S.E.C. | MEU | 2 Riverside West Listuguj, QC, G0C 2R0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Parc éolien Mont Sainte-Marguerite S.E.C. | MSM | 226, rue de l'église Saint-Séverin, QC, G0N 1V0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Parc éolien Nicolas-Riou S.E.C. | NRI | 1010 rue de la Gauchetière Ouest, bureau 2000, Montréal, QC, H3B 2N2 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Parcs éoliens Témiscouata | TEM | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Rio Tinto Alcan | RTA | 1955 boul. Mellon, édifice 100A, Saguenay, QC, G7S 4L2 | | | | *TO* | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | *DP* | O | *o* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | Installations de production à vocation industrielle (PVI) |
| Société de transmission électrique de Cedars Rapids Limitée | CRT | 900, rue Principale, Rivière-Beaudette, QC, J0P 1R0 | | | | *TO* | | | | | *TSP* | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan | SCHM | 3860, boul. Laflèche, C.P. 6056 Baie-Comeau, QC, G5C 0B7 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | *DP* | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| TransAlta (LN) L.P. | TRA | 1400-1100, 1st Street SE Calgary Alberta T2G1B1 Canada | | | | | *GOP 2* | *GO 2* | | | | | | | N | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |
| TransCanada Québec Inc. | TCQ | 7005, boul. Raoul Duchesne Becancour, QC, TG9H 4X6 | | | | | *GOP 1* | *GO 1* | | | | | | | O | *n* | *n* | *n* | *n / n* | *n / n* | |

| Entité | Acronyme | Adresse | Fonctions | | | | | | | | | | | | L'entité possède et/ou exploite | | | | | | Notes |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | *RC* | *BA* | *TOP* | *TO* | *GOP* | *GO* | *PA* | *TP* | *TSP* | *RP* | *LSE* | *DP* | Installations classées *RTP*[4] | *Lignes de transport* exploitées à 200 kV et plus[5, 6] | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau[6] | *RAS*[7] | *Programme de DST* (possède / exploite)[6] | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite)[6] | |
| Ville de Joliette (Hydro-Joliette) | JOL | 1795, rue Lépine, Joliette, QC, J6E 7G3 | | | | | | | | | | | | *DP* | N | *n* | *n* | *n* | *n* / *n* | *n* / *n* | |
| Ville de Magog (Hydro-Magog) | MAG | 7, rue Principale Est, Magog, QC, J1X 1Y4 | | | | | | | | | | | | *DP* | N | *n* | *n* | *n* | *n* / *n* | *n* / *n* | |
| Ville de Saguenay (Hydro-Jonquière) | JON | 1710, Rue Ste. Famille, C.P. 2000, Saguenay, QC, G7X 7W7 | | | | | | | | | | | | *DP* | N | *n* | *n* | *n* | *n* / *n* | *n* / *n* | |
| Ville de Sherbrooke (Hydro-Sherbrooke) | SHER | 1800, rue Roy, C.P. 610 Sherbrooke, QC, J1H 5H9 | | | | | | | | | | | | *DP* | N | *n* | *n* | *n* | *n* / *n* | *n* / *n* | |

# ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| CRT | Ligne | CD11 | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| CRT | Ligne | CD22 | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | D5A | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | HF1 | 120 | N | |
| ÉLL | Ligne | HF2 | 120 | N | |
| ÉLL | Poste | Masson Nord | 120 | - | |
| ÉLL | Poste | Masson Sud | 230 - 120 | - | |
| HQ | Ligne | A41T | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | A42T | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | B31L | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | B5D | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | D4Z | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | H4Z | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0432 | 320 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0440 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L0450 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L0451 | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0452 | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0460 | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L0470 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L1108 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1114 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1256 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1257 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1261 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1291 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1292 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1325 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1332 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1333 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1338 | 120 | N | |

[9] Toutes les installations de 400 kV et moins sont considérées de niveau HT aux fins de l'application de la norme TPL-001-5.1 (prendra effet le 1er octobre 2029).

[10] Se référer au Coordonnateur de la fiabilité pour une liste des installations BPS aux fins de l'application de la TPL-001-4.

[11] Cette liste d'installations n'est pas exhaustive. De plus, la note de bas de page numéro 5 de l'Annexe A s'applique également à cette colonne.

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L1362 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1363 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1398 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1399 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1400 | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L1429 | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L1470 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1472 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1540 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L1541 | 120 | N | |
| HQ | Ligne | L2101 | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L2102 | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L2304 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2305 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2310 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2317 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2318 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2319 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2320 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2324 | 230 | O | |
| HQ | Ligne | L2326 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2330 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2331 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2334 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2340 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2341 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2342 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2343 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2344 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2345 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2349 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2350 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2351 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2352 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2354 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2355 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2357 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2358 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2365 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2367 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2370 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2371 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2373 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2374 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2378 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2380 | Aucun | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L2384 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2387 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2388 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2389 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2392 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2393 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2396 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2397 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2398 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2401 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2402 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2404 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2405 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2407 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2408 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L2409 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3001 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3002 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3003 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3004 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3005 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3007 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3008 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3009 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3010 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3011 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3012 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3013 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3014 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3015 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3017 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3020 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3021 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3022 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3023 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3024 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3026 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3027 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3028 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3029 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3030 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3031 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3032 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3033 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3034 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3035 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3036 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3040 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3041 | 315 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L3042 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3043 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3049 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3050 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3052 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3053 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3054 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3055 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3056 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3057 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3062 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3063 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3067 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3069 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3070 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3071 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3072 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3073 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3074 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3075 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3076 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3078 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3079 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3080 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3081 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3082 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3083 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3084 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3085 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3086 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3087 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3088 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3089 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3090 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3091 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3092 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3095 | 345 | O | |
| HQ | Ligne | L3100 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3101 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3102 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3104 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3105 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3106 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3107 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3108 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3109 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3110 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3114 | 345 | O | Seule la portion au Québec est visée. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L3115 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3116 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3117 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3118 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3121 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3122 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3123 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3127 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3128 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3129 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3130 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3131 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3133 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3145 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3152 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3153 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3154 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3155 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3162 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3163 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3166 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3167 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3168 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3169 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3170 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3171 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3172 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3173 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3176 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3177 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3186 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3187 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3188 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3189 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3190 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3191 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3192 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3198 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3199 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3209 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3210 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3211 | Aucun | O | |
| HQ | Ligne | L3217 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3218 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3221 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L3222 | 315 | O | |
| HQ | Ligne | L4003 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4004 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4005 | 450 (CC) | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L4006 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4007 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4008 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4009 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L4010 | 450 (CC) | O | |
| HQ | Ligne | L7002 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7004 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7005 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7006 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7007 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7008 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7009 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7010 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7011 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7014 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7016 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7017 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7018 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7019 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7020 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7023 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7024 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7025 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7026 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7027 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7028 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7029 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7031 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7032 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7033 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7034 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7035 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7036 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7038 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7040 | 765 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7042 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7044 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7045 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7046 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7047 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7048 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7049 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7051 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7052 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7053 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | L7054 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L7055 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7056 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7057 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7059 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7060 | 735 | O | Le condensateur de blocage Sakami-1 est inclus au *RTP*. |
| HQ | Ligne | L7061 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-1 est inclus au *RTP*. |
| HQ | Ligne | L7062 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-2 est inclus au *RTP*. |
| HQ | Ligne | L7063 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-3 est inclus au *RTP*. |
| HQ | Ligne | L7066 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7067 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7068 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7069 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7070 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7071 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7072 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7073 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7076 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7077 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7078 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7079 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7080 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7081 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7082 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7084 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7085 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7086 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7088 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7089 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7090 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7092 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7093 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7094 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7095 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7096 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7097 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7100 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7101 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7102 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7103 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | L7108 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Ligne | L7110 | 735 | O | |
| HQ | Ligne | P33C | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | Q4C | 230 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Ligne | X2Y | 120 | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQ | Poste | Abitibi | 735 - 315 - 16 | - | |
| HQ | Poste | Alain-Grandbois | 315 | - | |
| HQ | Poste | Albanel | 735 - 22 | - | |
| HQ | Poste | Anjou | 315 | - | |
| HQ | Poste | Appalaches | 735 - 320 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Arnaud | 735 - 315 - 161 | - | |
| HQ | Poste | Baie St-Paul | 315 | - | |
| HQ | Poste | Beauharnois 230 kV | 230 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Beaupré | 315 | - | |
| HQ | Poste | Bedford | 120 | - | . |
| HQ | Poste | Bergeronnes | 735 | - | |
| HQ | Poste | Blainville | 315 | - | |
| HQ | Poste | Boucherville | 735 - 315 -230 | - | |
| HQ | Poste | Bout-de-l'Île | 735 - 315 - 26 | - | |
| HQ | Poste | Cantons | 735 - 230 - 450 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Cantons (230-120 kV) | 230 | - | |
| HQ | Poste | Carignan | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Chamouchouane | 735 – 161 – 16 | - | |
| HQ | Poste | Charlevoix | 315 | - | |
| HQ | Poste | Châteauguay | 765 - 735 - 315 - 120 - 13,7 - 60 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Chénier | 735 - 315 - 23 | - | |
| HQ | Poste | Chibougamau | 735 - 161 - 16 | - | |
| HQ | Poste | Chissibi | 735 | - | |
| HQ | Poste | Chomedey | 315 | - | |
| HQ | Poste | Deschambault | 315 | - | |
| HQ | Poste | Duvernay | 735 - 315 -16 | - | |
| HQ | Poste | Électrode-des-Cantons | 450 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Électrode-Duncan | 450 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Grand-Brûlé | 735 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Grondines | 450 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Hauterive | 315 | - | |
| HQ | Poste | Hertel | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Jacques-Cartier | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Judith-Jasmin | 735 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Kamouraska | 315 | - | |
| HQ | Poste | Kipawa | 120 | - | |
| HQ | Poste | La Prairie | 315 | - | |
| HQ | Poste | La Vérendrye | 735 - 16 | - | |
| HQ | Poste | Lanaudière | 315 | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables *RTP* (kV)[9],[10] | Ligne exploitée à 200 kV ou plus?[11] | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Poste | Langlois | 730 V - 17 - 315 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Laurentides | 735 - 315 - 230 - 39 | - | |
| HQ | Poste | Le Moyne | 735 | - | |
| HQ | Poste | Lefrançois | 315 | - | |
| HQ | Poste | Leneuf | 315 | - | |
| HQ | Poste | Les Basques | 315 | - | |
| HQ | Poste | Léry | 315 | - | |
| HQ | Poste | Lévis | 735 - 315 - 230 - 16 | - | |
| HQ | Poste | Lévis 230-25 kV | 230 | - | |
| HQ | Poste | Lévis Déglaceur | 315 - 43 - 20 | - | |
| HQ | Poste | Lorrainville | 120 | - | |
| HQ | Poste | Lotbinière | 450 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Madawaska | 345 - 315 - 131 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Manicouagan | 735 - 315 - 16 | - | |
| HQ | Poste | Matapédia | 315 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Mauricie | 315 | - | |
| HQ | Poste | Micoua | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Montagnais | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Montérégie | 735 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Nemiscau | 735 - 315 - 25 | - | |
| HQ | Poste | Nicolet | 735 - 230 | - | |
| HQ | Poste | Nicolet c.c. | 450 (CC) - 230 | - | |
| HQ | Poste | Nikamo | 315 | - | |
| HQ | Poste | Notre-Dame | 315 | - | |
| HQ | Poste | Outaouais | 315 - 240 - 75 (CC) | - | |
| HQ | Poste | Outardes | 735 | - | |
| HQ | Poste | Paugan | 230 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Périgny | 735 | - | |
| HQ | Poste | Petite-Nation | 315 | - | |
| HQ | Poste | Quyon | 230 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Radisson | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Radisson c.c. | 450 (CC) - 315 | - | |
| HQ | Poste | Rapides-Farmers | 120 | - | |
| HQ | Poste | Rimouski | 315 | - | |
| HQ | Poste | Rivière-du-Loup | 315 | - | |
| HQ | Poste | Romaine-2 (poste) | 315 | - | |
| HQ | Poste | Saguenay | 735 - 161 | - | |
| HQ | Poste | Saint-Césaire | 230 - 120 | - | |
| HQ | Poste | Tilly | 735 - 315 | - | |
| HQ | Poste | Vignan | 315 | - | |
| RTA | Ligne | L61 | 345 | O | |
| RTA | Ligne | L62 | 345 | O | |
| RTA | Poste | Delisle | 345 | - | |

# ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

| Entité | Nom | Type | Installation classée *RTP*? | Puissance installée (MVA) | *Raccordé au RTP*? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| AAV | Anse-à-Valleau | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | |
| APUI | Apuiat | Éolien | O | 200 MW | N | N | |
| BDS | Baie-des-Sables | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | |
| CAR | Carleton | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | |
| EER | L'Érable | Éolien | O | 100 MW | N | N | |
| ÉLL | High Falls | Hydraulique | O | 124 | O | O | |
| ÉLL | Masson | Hydraulique | O | 112 | O | O | |
| ÉLP | Plateau | Éolien | O | 255,7 MW | O | N | |
| GM | Gros-Morne | Éolien | O | 211,5 MW | N | N | |
| HQ | Beauharnois | Hydraulique | O | 2277,82 | O | O | |
| HQ | Beaumont | Hydraulique | O | 300 | N | N | |
| HQ | Bécancour | Thermique (TAG) | O | 456,8 | N | N | |
| HQ | Bersimis-1 | Hydraulique | O | 1240 | O | N | |
| HQ | Bersimis-2 | Hydraulique | O | 889 | O | N | |
| HQ | Brisay | Hydraulique | O | 494 | O | N | |
| HQ | Bryson | Hydraulique | O | 76 | O | O | |
| HQ | Carillon | Hydraulique | O | 885,5 | N | N | |
| HQ | Cèdres | Hydraulique | O | 148,6 | O | O | |
| HQ | Chelsea | Hydraulique | O | 180 | O | O | |
| HQ | Eastmain-1 | Hydraulique | O | 534 | O | N | |
| HQ | Eastmain-1-A | Hydraulique | O | 921 | O | N | |
| HQ | Jean-Lesage | Hydraulique | O | 1366 | O | N | |
| HQ | La Gabelle | Hydraulique | O | 165 | N | N | |
| HQ | La Grande-1 | Hydraulique | O | 1512 | O | N | |
| HQ | La Grande-2-A | Hydraulique | O | 2340 | O | N | |
| HQ | La Grande-3 | Hydraulique | O | 2544 | O | N | |
| HQ | La Grande-4 | Hydraulique | O | 2925 | O | N | |
| HQ | La Tuque | Hydraulique | O | 319 | N | N | |
| HQ | Laforge-1 | Hydraulique | O | 924 | O | N | |
| HQ | Laforge-2 | Hydraulique | O | 336 | O | N | |
| HQ | Manic-1 | Hydraulique | O | 205 | N | N | |
| HQ | Manic-5 | Hydraulique | O | 1680 | O | N | |
| HQ | Manic-5-PA | Hydraulique | O | 1120 | O | N | |
| HQ | Outardes-2 | Hydraulique | O | 615 | O | N | |
| HQ | Outardes-3 | Hydraulique | O | 1080 | O | N | |
| HQ | Outardes-4 | Hydraulique | O | 872 | O | N | |
| HQ | Paugan | Hydraulique | O | 251,5 | O | O | |
| HQ | Péribonka | Hydraulique | O | 450,45 | N | N | |
| HQ | Première-Chute | Hydraulique | O | 138 | O | O | |
| HQ | Rapide-2 | Hydraulique | O | 76 | N | O | |
| HQ | Rapide-7 | Hydraulique | O | 76 | N | O | |
| HQ | Rapide-Blanc | Hydraulique | O | 250 | N | N | |
| HQ | Rapide-des-Quinze | Hydraulique | O | 136,2 | O | O | |

| Entité | Nom | Type | Installation classée *RTP*? | Puissance installée (MVA) | *Raccordé au RTP*? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| HQ | Rapides-des-Cœurs | Hydraulique | O | 96 | N | N | |
| HQ | Rapides-des-Îles | Hydraulique | O | 195,36 | O | O | |
| HQ | Rapides-Farmers | Hydraulique | O | 120 | O | O | |
| HQ | René-Lévesque | Hydraulique | O | 1560 | O | N | |
| HQ | Robert-Bourassa | Hydraulique | O | 6240 | O | N | |
| HQ | Rocher-de-Grand-Mère | Hydraulique | O | 264 | N | N | |
| HQ | Romaine-1 | Hydraulique | O | 320 | O | N | |
| HQ | Romaine-2 | Hydraulique | O | 772 | O | N | |
| HQ | Romaine-3 | Hydraulique | O | 490 | O | N | |
| HQ | Romaine-4 | Hydraulique | O | 302 | O | N | |
| HQ | Sainte-Marguerite-3 | Hydraulique | O | 930 | O | N | |
| HQ | Sarcelle | Hydraulique | O | 177 | O | N | |
| HQ | Shawinigan-2 | Hydraulique | O | 243 | N | N | |
| HQ | Shawinigan-3 | Hydraulique | O | 216 | N | N | |
| HQ | Toulnustouc | Hydraulique | O | 584 | O | N | |
| HQ | Trenche | Hydraulique | O | 336 | N | N | |
| LA | Lac-Alfred et La Mitis | Éolien | O | 324,6 MW | O | N | |
| MDS | Massif-du-Sud | Éolien | O | 150 MW | N | N | |
| MEU | Rivière-Nouvelle (MU) | Éolien | O | 149,3 MW | N | N | |
| MON | Montérégie | Éolien | O | 101,2 MW | N | N | |
| MOU | Moulins | Éolien | O | 135,7 MW | N | N | |
| MS | Montagne Sèche | Éolien | N | 65,7 MVA | N | N | |
| MSM | Mont Sainte-Marguerite | Éolien | O | 181,07 MW | N | N | |
| NLP | Mont-Louis | Éolien | O | 115,04 MW | N | N | |
| NLP | St-Ulric/St-Léandre | Éolien | O | 149,6 MW | N | N | |
| NRI | Nicolas-Riou | Éolien | O | 224,4 MW | O | N | |
| RDM | Rivière-du-Moulin | Éolien | O | 350 MW | O | N | |
| ROT | Mont-Rothery | Éolien | O | 75,85 MW | N | N | |
| RTA | Chute-à-Caron | Hydraulique | O | 180 | N | N | |
| RTA | Chute-à-la-Savane | Hydraulique | O | 300 | N | N | |
| RTA | Chute-des-Passes | Hydraulique | O | 950 | O | N | |
| RTA | Chute-du-Diable | Hydraulique | O | 300 | N | N | |
| RTA | Isle-Maligne | Hydraulique | O | 456 | N | N | |
| RTA | Shipshaw | Hydraulique | O | 1090 | N | N | |
| RTA | Shipshaw 13 | Hydraulique | O | 250 | N | N | |

| Entité | Nom | Type | Installation classée *RTP*? | Puissance installée (MVA) | *Raccordé au RTP*? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Particularités |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| SCHM | McCormick | Hydraulique | O | 454 | N | N | |
| SDB | Seigneurie-de-Beaupré | Éolien | O | 363,2 MW | O | N | |
| SRB | St-Robert-Bellarmin et du Granit | Éolien | O | 104,6 MW | N | N | |
| TEM | Témiscouata | Éolien | O | 75,2 MW | N | N | |
| TCQ | TransCanada Energy(*cogénération* de Bécancour) | Thermique (*cogénération*) | O | 748 | N | N | Suspension des opérations, excepté en période d'hiver (maximum de 300 heures par hiver et un maximum de 2 appels par jour). |
| TRA | New Richmond | Éolien | N | 85.6 MVA | N | N | La production de cette installation au point de raccordement du réseau est limitée de façon permanente à 75 MVA ou moins (paragraphe 45 de la décision D-2020-065) |
| VDK | Vents-du-Kempt | Éolien | O | 101,05 MW | N | N | |

# ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5

Dans sa décision D-2016-119, la Régie a fixé différentes dates de mises en vigueur des normes CIP version 5 pour les entités selon leur identification au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1.

Les entités identifiées au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1 sont :

- Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec
- Hydro-Québec

Aucune autre *entité visée* n'était identifiée au Registre en vigueur au moment de cette décision comme possédant des actifs critiques aux fins des normes CIP version 1.

# ANNEXE E – *RAS*[12]

| N° NPCC | Nature du *RAS* |
|---|---|
| SPS #41/45 | Séparation de réseau/rejet de production |
| SPS #114 | Télé-délestage de *charge* |
| SPS #124 | Rejet de production |
| SPS #134 | Rejet de production et télé-délestage de *charge* |
| SPS #151 | Séparation de *réseau* |
| SPS #160 | Télé-délestage de *charge* |
| SPS #226 | Rejet de production |

[12] Les normes PRC-005-6 et PRC-012-2 exigent des propriétaires des *RAS* d'identifier leurs automatismes. Les *RAS* indiqués à la présente Annexe ne sont donc présentés qu'à titre informatif et non afin de préciser l'application des *normes de fiabilité*.

## HISTORIQUE DES VERSIONS

| Décision (Date) | Modifications |
|---|---|
| D-2015-098<br>(23 juin 2015) | Version initiale. |
| D-2015-195<br>(4 décembre 2015) | Retrait des fonctions PSE et IA. |
| D-2015-213<br>(21 décembre 2015) | Modification des caractéristiques des groupes et de la puissance installée de l'installation de production Grand-Mère.<br>Ajout de l'Annexe G listant les installations pour lesquelles l'application des *normes de fiabilité* est suspendue. |
| D-2016-109<br>(15 juillet 2016) | Modifications suivant l'annexe de la décision D-2016-109.<br>Ajout de l'installation « Siemens Canada limité» à l'Annexe G. |
| D-2017-031<br>(21 mars 2017) | Modifications en suivi de la décision D-2017-031 :<br>• retrait de toute information à l'égard des actifs critiques des fiches des *entités visées* (Annexe A) ;<br>• retrait de la colonne « Actif critique» des installations de *transport*, de production, de télécommunications et les centres d'exploitation (Annexes B, C, D et F) ;<br>• ajout d'une Annexe avec les désignations d'installations par le *RC*, le *PC* ou le *TP*, conformément aux critères 2.3, 2.6, 2.7 ou 2.9 de l'annexe 1 de la norme CIP-002-5.1. |
| D-2018-149<br>(23 octobre 2018) | Retrait des Annexes A, D, F et G.<br>Déplacement de la section 2.2 «Identification des entités visées par les normes de fiabilité» vers l'Annexe A « Entités».<br>Déplacement de l'Annexe H « Liste des installations désignées en vertu de certains critères de la norme CIP-002-5.1» à l'Annexe F.<br>Retrait d'*entités visées* à l'Annexe A.<br>Retrait et modifications de postes à l'Annexe B.<br>Ajout, retrait et modification de lignes à l'Annexe B.<br>Retrait d'installations de production et autres modifications à l'Annexe C.<br>Ajout de l'Annexe D.<br>Modifications à l'Annexe E. |

| | |
|---|---|
| | Ajout de l'Annexe G pour le suivi des ajouts de la décision D-2018-149.<br>Retrait d'information non pertinente à l'application des *normes de fiabilité* au Québec. |
| D-2019-142<br>(12 novembre 2019) | Mise à jour statutaire de 2019 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er avril 2019 (avec l'ajout de la ligne 7103)<br>Sommaire des modifications (R-4095-2019, B-0005)<br>Suivi des modifications (R-4095-2019, B-0023)<br>Suspension provisoire de l'application des *normes de fiabilité* à l'entité Venterre NRG Inc. et à l'installation de production New Richmond. |
| D-2019-150<br>(15 novembre 2019) | Modification de la date d'applicabilité du 1er janvier 2020 au 1er juillet 2020 pour certains *éléments* à l'Annexe B. |
| D-2020-052<br>(14 mai 2020) | Suspension provisoire d'Énergie éolienne Le Plateau S.E.C. comme TO pour son poste Plateau. |
| D-2020-062<br>(28 mai 2020) | Suspension provisoire de l'inclusion au Registre de lignes à l'Annexe B. |
| D-2020-065<br>(2 juin 2020) | Suspension du Registre de l'entité Venterre NRG Inc. et de son installation de production New Richmond sans limitation de puissance. |
| D-2020-088<br>(13 juillet 2020) | Retrait du Registre de l'entité Venterre NRG Inc. et de son installation de production New Richmond. |
| D-2020-134<br>(16 octobre 2020) | Ajout d'une note de bas de page aux Annexes A et E pour retirer les distinctions entre les types de *RAS*. |
| D-2020-167<br>(11 décembre 2020) | Modification de la note de bas de page concernant l'identification des *entités visées* par les *RAS* à l'Annexe A.<br>Identification des *entités visées* pouvant posséder un *RAS*.<br>Retrait des distinctions entre les types de *RAS* à l'Annexe E. |
| D-2021-050<br>(21 avril 2021) | Retrait des 56 lignes « partiellement Bulk » à l'Annexe B suite à la révision du Critère A-10 par le NPCC. |
| D-2021-110 | Mise à jour statutaire de 2020 (en suivi de la décision D-2018-149) |

| | |
|---|---|
| (27 août 2021) | Réseau en date du 1er février 2021<br>Sommaire des modifications (R-4154-2021, B-0018)<br>Suivi des modifications (R-4154-2021, B-0019) |
| D-2022-085<br>(28 juin 2022) | Ajout de la fonction Distributeur DSF au chapitre 2 |
| D-2022-146<br>(6 décembre 2022) | Mise à jour annuelle statutaire de 2021 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er octobre 2021<br>Sommaire des modifications en suivi de modifications (R-4179-2021, B-0035)<br>Suivi des modifications (R-4179-2021, B-0043)<br>Établissement, depuis le 28 février 2022, d'une nouvelle structure organisationnelle chez Hydro-Québec faisant en sorte que les trois divisions d'Hydro-Québec (Hydro-Québec Distribution (HQD), Hydro-Québec Production (HQP) et Hydro-Québec TransÉnergie (HQT)) ont pris fin et n'ont pas été remplacées par de nouvelles structures. Comme conséquence au Registre, une seule entité nommée Hydro-Québec (HQ) regroupe maintenant les trois divisions mentionnées ainsi que leurs fonctions de fiabilité.<br>De plus, l'entité Hydro-Québec – Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT) se nomme dorénavant, Hydro-Québec, Coordonnateur de la fiabilité au Québec (HQCF). |
| D-2023-106<br>(14 septembre 2023) | Mise à jour annuelle statutaire de 2022 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er octobre 2022<br>Sommaire des modifications (R-4224-2023, B-0006)<br>Suivi des modifications (R-4224-2023, B-0017) |
| D-2023-128<br>(6 novembre 2023) | Modification à la définition du réseau de transport principal<br>Suivi des modifications (R-4190-2022, B-0082) |
| D-2024-010<br>(13 février 2024) | Ajout d'une note de bas de page à l'Annexe A afin de préciser que les colonnes portant sur la remise en charge du réseau, sur le *programme de DST* et sur le programme de délestage en sous-fréquence sont inscrites à titre informatif. |

| | |
|---|---|
| | Modification de la couleur de fond à l'Annexe A des colonnes portant sur la remise en charge du réseau, sur le *programme de DST* et sur le programme de délestage en sous-fréquence. |
| D-2024-060<br>(20 juin 2024) | Ajout d'une note de bas de page aux Annexes A et B afin de préciser la portée des colonnes sur les lignes exploitées à 200 kV et plus. |
| D-2024-073<br>(19 juillet 2024) | Mise à jour annuelle statutaire de 2023 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er octobre 2023<br>Sommaire des modifications (R-4245-2023, B-0005)<br>Suivi des modifications (R-4245-2023, B-0017) |
| D-2025-093<br>(17 septembre 2025) | Mise à jour annuelle statutaire de 2024 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er octobre 2024<br>Sommaire des modifications (R-4284-2024, B-0027)<br>Suivi des modifications (R-4284-2024, B-0044) |
| D-2026-010<br>(10 février 2026) | Mise à jour des fonctions GO et GOP avec la catégorie 1 et/ou catégorie 2 selon les nouvelles définitions du Glossaire des termes et des acronymes relatifs aux normes de fiabilité, à la section 2 et l'Annexe A du Registre.<br>Ajout des entités visées suivantes et de leurs installations de production :<br>• Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Montagne Sèche et son installation de production Montagne Sèche<br>• Mount Copper, LP et son installation de production Mont Copper<br>• Énergie éolienne du Mont Miller société en commandite et son installation de production Mont Miller<br>• TransAlta (LN) L.P. et son installation de production New Richmond |
| D-2026-046<br>(5 mai 2026) | Mise à jour annuelle statutaire de 2025 (en suivi de la décision D-2018-149)<br>Réseau en date du 1er octobre 2025<br>Sommaire des modifications (R-4324-2025, B-0019)<br>Suivi des modifications (R-4324-2025, B-0025) |

| | |
|---|---|
| D-2026-103<br>(15 septembre 2026) | Suppression de la colonne « Installations classées Bulk » au tableau de l'Annexe A.<br><br>Suppression de la colonne « Niveaux de tension applicables Bulk (kV) » au tableau de l'Annexe B.<br><br>Suivi des modifications (R-4233-2023, B-0184) |
| D-2xxx-xxx | Retrait des entités visées suivantes et de leurs installations de production:<br><br>• Mount Copper, LP et son installation de production Mont Copper<br>• Énergie éolienne du Mont Miller société en commandite et son installation de production Mont Miller |