

**Registre des entités visées par les normes de
fiabilité en suivi des modifications
(version française)**

Registre des entités visées par les normes de fiabilité

Déposé le ~~27 septembre 2021~~xx mois 20xx

Table des matières

| | |
|---|-------------------|
| <u>1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES</u> | <u>3</u> |
| <u>2. ENTITÉS VISÉES.....</u> | <u>3</u> |
| <u>3. IDENTIFICATION DES ÉLÉMENTS DU RÉSEAU DE TRANSPORT PRINCIPAL.....</u> | <u>5554</u> |
| <u>ANNEXE A – ENTITÉS</u> | <u>7</u> |
| <u>ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT.....</u> | <u>13</u> |
| <u>ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION.....</u> | <u>3131313125</u> |
| <u>ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5</u> | <u>3535353529</u> |
| <u>ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU.....</u> | <u>3737373731</u> |
| <u>HISTORIQUE DES VERSIONS.....</u> | <u>3939393933</u> |

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 fiabilité².

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), ~~tel que défini par l'application partielle de la « Méthodologie pour l'identification des éléments du réseau de transport principal » selon la décision D-2018-149.~~ 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 de l'énergie 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, exploitant d'une installation de production du RTP.

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.

- Propriétaire d'installation de production (GO) : Au Québec, propriétaire d'une installation de production du RTP.
- 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.

De plus, aux fins d'application des normes, le Registre identifie les caractéristiques suivantes en lien avec chaque entité :

- propriétaire ou exploitant d'une installation du RTP;
- propriétaire ou exploitant d'une installation du réseau « Bulk » ;
- 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 classés type I ou II par le NPCC;
- propriétaire ou exploitant de programme de délestage en sous-tension;
- propriétaire ou exploitant de programme de délestage en sous-fréquence;
- 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 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. INSTALLATIONS VISÉES – SPÉCIFICITÉS IDENTIFICATION DES ÉLÉMENTS DU RÉSEAU DE TRANSPORT PRINCIPAL

Par sa décision D-20XX-XXX, 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>

3.1. POSTE DE DÉPART

Le poste de départ d'une installation de production RTP appartient à différentes entités, selon le propriétaire de l'installation de production. Le propriétaire d'un poste de départ, y compris le transformateur-élévateur, est

- soit Hydro-Québec TransÉnergie, pour les postes de départ des installations de production appartenant au RTP d'Hydro-Québec Production,
- soit le propriétaire d'installation de production pour tous les postes de départs des installations de production RTP qui n'appartiennent pas à Hydro-Québec Production.

Les postes de départ pour les installations d'Hydro-Québec Production sont identifiées comme des installations de transport appartenant à Hydro-Québec TransÉnergie à l'annexe B. Autre que pour Hydro-Québec, aucun poste de départ des installations de production RTP n'est inclus dans l'annexe C aux fins de l'application des normes de fiabilité.

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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| 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 | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | N / N | N / N | |

³ Par sa décision D-2020-118, la Régie de l'énergie a adopté la nouvelle définition du terme « *automatisme de réseau* » (RAS) qui supprime la distinction entre les trois classes d'*automatismes de réseau* définies par le NPCC comme : type I, type II et type III. Ainsi, à partir de la date de publication de cette décision, des automatismes SPS de type III ainsi que des *automatismes de réseau* 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 « *automatisme de réseau* ». 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 automatismes de réseau 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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Innergex Inc. Parc éolien de Baies-des-Sables | BDS | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | N / N | N / N | |
| Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Carleton | CAR | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | 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 | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | N / N | N / N | |
| Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.) | MOU | 989, Huppe, Thedford Mines, QC, G6G 6H8 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | 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 | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | 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 | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | <i>n</i> | 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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| EEN CA Mont-Rothery S.E.C. (EDF EN Canada Inc.) | ROT | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | 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 | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | 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 | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | 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 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | Suspension provisoire de l'enregistrement TO selon la décision D-2020-052. |
| Énergie éolienne Vents du Kempt S.E.C. | VDK | 1850, avenue Panama #501, Brossard, QC, J4W 3C6 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| Énergie Renouvelable Brookfield (Énergie La Lièvre s.e.c.) | ÉLL | 2, chemin Montréal ouest, Gatineau, QC, J8M 2E1 | | | | TO | GOP | GO | | | | | DP | O | N | O | 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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) | | |
| Éoliennes de l'Érable S.E.C. | EER | 2075, rue Université, bureau 1105, Montréal, QC, H3A 2L1 | | | | | GOP | GO | | | | | | | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | | |
| Hydro-Québec - Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT) | HQCMÉ | Complexe Desjardins C.P. 10000, 19e, Montréal, QC, H5B 1H7 | RC | BA | TOP | | | | | | | | | | | O | O | O | O | o | N / N | N / O | | |
| Hydro-Québec Distribution | HQD | 75, boul. René-Lévesque Ouest, 22e, Montréal, QC, H2Z 1A4 | | | | | | | | | | | | RP | LSE | DP | N | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| Hydro-Québec Production | HQP | 75, boul. René-Lévesque Ouest, 10e, Montréal, QC, H2Z 1A4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | | O | N | N | O | n | N / N | N / N | | |
| Hydro-Québec TransÉnergie | HQT | Complexe Desjardins, C.P. 10000, 19e, Montréal, QC, H5B 1H7 | | | | TO | | | | PA | TP | TSP | | | DP | O | 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 | GO | | | | | | | | O | N | 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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Northland Power Inc. | NLP | 30 St Clair Ave W Toronto, ON, M4V 3A1 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| Parcs éoliens de la Seigneurie de Beauré | SDB | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | 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 | GO | | | | | | | O | N | 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 | GO | | | | | | | O | N | 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 | GO | | | | | | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| Parcs éoliens Témiscouata | TEM | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | 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 | Installations classées Bulk | Lignes de transport exploitées à 200 kV et plus | Installations / appareils requis pour la remise en charge du réseau | Automatismes de réseau ³ | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Rio Tinto Alcan | RTA | 1954 Rue Davis, C.P. 1800 Jonquière, QC, G7S 4R5 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | DP | O | N | O | N | n | N / N | N / N | Installations de production à vocation industrielle (PVI) |
| Société de transmission électrique de Cedars Rapids Limitée | CRT | 944, rue Principale, Rivière-Baudette, QC, J0P 1R0 | | | | TO | | | | | | | TSP | | O | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan | SCHM | 3860, boul. Lafleche, C.P. 6056 Baie-Comeau, QC, G5C 0B7 | | | | TO | GOP | GO | | | | | | DP | O | N | N | N | n | N / N | N / N | |
| TransCanada Québec Inc. | TCQ | 7005, boul. Raoul Duchesne Becancour, QC, TG9H 4X6 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | 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 / 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 / N | |

ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------------|----------------------|---|--|-----------------------------------|--|
| CRT | Ligne | CD11 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| CRT | Ligne | CD22 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | D5A | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| ÉLL | Ligne | H9A | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| <u>ÉLL</u> | <u>Ligne</u> | <u>HF1</u> | <u>120</u> | <u>Aucun</u> | <u>N</u> | <u>L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx</u> |
| <u>ÉLL</u> | <u>Ligne</u> | <u>HF2</u> | <u>120</u> | <u>Aucun</u> | <u>N</u> | <u>L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx</u> |
| <u>ÉLL</u> | <u>Ligne</u> | <u>MATI</u> | <u>120</u> | <u>Aucun</u> | <u>N</u> | |
| <u>ÉLL</u> | <u>Poste</u> | <u>High Falls Pe</u> | <u>120 – 13,2</u> | <u>Aucun</u> | <u>N</u> | <u>L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx</u> |
| ÉLL | Poste | Masson Nord | 120 | Aucun | - | La batterie de condensateurs MXC1 n'est pas incluse au RTP. |
| ÉLL | Poste | Masson Sud | 230 - 120 | Aucun | - | |
| <u>ÉLP</u> | <u>Poste</u> | <u>Plateau</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | <u>-</u> | <u>L'inscription de cet élément au Registre est suspendue par la décision D-2020-052</u> |
| HQT | Ligne | A41T | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | A42T | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | B31L | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | B5D | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | D4Z | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | H4Z | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L0440 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>L0450</u> | <u>450 (CC)</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | <u>L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx</u> |
| HQT | Ligne | L0451 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L0452 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|---------------------|-----------------------|-----------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Ligne | L0460 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L0470 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L1101 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1104 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1108 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1110 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1112 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1114 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1123 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1125 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1173 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1201 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1202 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1256 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1257 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1260 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1261 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1291 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1291-1 | 120 | 120 | N | L'inscription au Registre prend effet le 27 août 2021 |
| HQT | Ligne | L1292 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1292-1 | 120 | 120 | N | L'inscription au Registre prend effet le 27 août 2021 |
| HQT | Ligne | L1325 | 120 | Aucun | N | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Ligne | L1332 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1333 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1338 | 120 | Aucun | N | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Ligne | L1362 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1363 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1376 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1398 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1399 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1400 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L1401 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1402 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1424 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1425 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1426 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1427 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1428 | 120 | Aucun | N | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|---------------------|-----------------------|-----------------------|---|--|-----------------------------------|---------------------------------------|
| HQT | Ligne | L1429 | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L1437 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1438 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1439 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1470 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1472 | 120 | 120 | N | |
| HQT | Ligne | L1540 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1541 | 120 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1614 | 161 | Aucun | N | |
| HQT | Ligne | L1644 | 161 | 161 | N | |
| HQT | Ligne | L1645 | 161 | 161 | N | |
| HQT | Ligne | L2101 | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L2102 | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L2304 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2305 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2306 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2307 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2308 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2310 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2313 | 230 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2314 | 230 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2317 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2318 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2319 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2320 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2324 | 230 | 230 | O | |
| HQT | Ligne | L2325 | 230 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2326 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2330 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2331 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2334 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2340 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2341 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2342 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2343 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2344 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2345 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2346 | 230 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2349 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2350 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2351 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2352 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2354 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2355 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2356 | 230 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2357 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2358 | Aucun | Aucun | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------------|------------------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| HQT | Ligne | L2365 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2367 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2370 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2371 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2372 | 230 | Aucun | Ø | |
| HQT | Ligne | L2373 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2374 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2378 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2379 | 230 | Aucun | Ø | |
| HQT | Ligne | L2380 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2381 | 230 | 230 | Ø | |
| HQT | Ligne | L2382 | 230 | 230 | Ø | |
| HQT | Ligne | L2383 | 230 | 230 | Ø | |
| HQT | Ligne | L2384 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2385 | 230 | Aucun | Ø | |
| HQT | Ligne | L2386 | 230 | Aucun | Ø | |
| HQT | Ligne | L2387 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2388 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2389 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2392 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2393 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2396 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2397 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2398 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2401 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2402 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2404 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2405 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2406 | 230 | 230 | Ø | |
| HQT | Ligne | L2407 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2408 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L2409 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3001 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3002 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3003 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3004 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3005 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3007 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3008 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3009 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3010 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3011 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3012 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3013 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3014 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3015 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3020 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3021 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3022 | 315 | 315 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| HQT | Ligne | L3023 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3024 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3026 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3027 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3028 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3029 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3030 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3031 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3032 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3033 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3034 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3035 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3036 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3040 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3041 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3042 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3043 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3049 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3052 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3053 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3054 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3055 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3056 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3057 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3062 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3063 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3067 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3069 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3070 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3071 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3072 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3073 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3074 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3075 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3076 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3078 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3079 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3080 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3081 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3082 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3083 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3084 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3085 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3086 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3087 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3088 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3089 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3090 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3091 | 315 | 315 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|---------------------|-----------------------|-----------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Ligne | L3092 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3093 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3094 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3095 | 345 | 345 | O | |
| HQT | Ligne | L3100 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3101 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3102 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3104 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3105 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3106 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3107 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3108 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3109 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3110 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3113 | 315 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L3114 | 345 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L3115 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3116 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3117 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3118 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3121 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3122 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3123 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3127 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3128 | 315 | Aucun | O | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Ligne | L3129 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3130 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3131 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3133 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3145 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3150 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3151 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3152 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3153 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3154 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3155 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3162 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3163 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3166 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3167 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3168 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3169 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3170 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3171 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3172 | 315 | 315 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Ligne | L3173 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3176 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3177 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3186 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3187 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3188 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3189 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3190 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3191 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3192 | 315 | 315 | O | |
| HQT | Ligne | L3198 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3199 | Aucun | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3209 | 315 | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L3210 | Aucun | Aucun | O | L'inscription au Registre prend effet le 27 août 2021 |
| HQT | Ligne | L3211 | Aucun | Aucun | O | L'inscription au Registre prend effet le 27 août 2021 |
| HQT | Ligne | L4003 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L4004 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L4005 | 450 (CC) | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L4006 | 450 (CC) | Aucun | O | |
| HQT | Ligne | L4007 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L4008 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L4009 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L4010 | 450 (CC) | 450 (CC) | O | |
| HQT | Ligne | L7002 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7004 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7005 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7006 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7007 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7008 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7009 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7010 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7011 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7014 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7016 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7017 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7018 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7019 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7020 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7023 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7024 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7025 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7026 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7027 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7028 | 735 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Ligne | L7029 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7031 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7032 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7033 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7034 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7035 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7036 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7038 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7040 | 765 | 765 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L7042 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7044 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7045 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7046 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7047 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7048 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7049 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7051 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L7052 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L7053 | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | L7054 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7055 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7056 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7057 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7059 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7060 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Sakami-1 est inclus au RTP. |
| HQT | Ligne | L7061 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-1 est inclus au RTP. |
| HQT | Ligne | L7062 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-2 est inclus au RTP. |
| HQT | Ligne | L7063 | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-3 est inclus au RTP. |
| HQT | Ligne | L7066 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7067 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7068 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7069 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7070 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7071 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7072 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7073 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7076 | 735 | 735 | O | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|---------------------|-----------------------|---|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Ligne | L7077 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7078 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7079 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7080 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7081 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7082 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7084 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7085 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7086 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7088 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7089 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7090 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7092 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7093 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7094 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7095 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7096 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7097 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7100 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7101 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7102 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7103 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | L7108 | 735 | 735 | O | |
| HQT | Ligne | P33C | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | Q4C | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Ligne | X2Y | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| HQT | Poste | Abitibi | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Alain-Grandbois | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Albanel | 735 - 22 | 735 | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T31 et T32 ainsi que ces transformateurs ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Appalaches | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Arnaud | 735 - 315 - 161 | 735 - 315 - 161 | - | |
| HQT | Poste | Baie St-Paul | 315 | Aucun | - | L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Poste | Beauharnois (poste de départ) | 120 - 12 | 120 | - | |
| HQT | Poste | Beauharnois 230 kV | 230 - 120 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Beaumont (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|------------------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Poste | Beaupré | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Bécancour | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 et 230 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Bécancour (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Bedford | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Bergeronnes | 735 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Bersimis-1 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Bersimis-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Blainville | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Boucherville | 735 - 315 - 230 | 735 - 315 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Bout-de-l'Île | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | Des éléments à 25 kV, seuls les compensateurs (CLC) et les éléments associés sont inclus au RTP. De plus, les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Brisay (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Bryson (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Cadieux | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Cantons | 735 - 230 - 450 (CC) | 735 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Cantons (230-120 kV) | 230 | 230 | - | Le condensateur (XC) à 120 kV est inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Carignan | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Carillon (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Cèdres (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Chamouchouane | 735 - 16 | 735 | - | |
| HQT | Poste | Charlesbourg | 230 | Aucun | - | Seuls les départs de lignes RTP sont inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------------|---|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Poste | Charlevoix | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Châteauguay | 765 - 735 - 315 - 120 - 13,7 - 60 (CC) | 765 - 735 - 315 - 120 | - | |
| HQT | Poste | Chelsea (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Chénier | 735 - 315 - 23 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Chibougamau | 735 - <u>120</u> - 16 | 735 | - | <u>L'inscription au Registre du niveau de tension de 120 kV au RTP prend effet le xx mois 20xx</u> |
| HQT | Poste | Chissibi | 735 | 735 | - | |
| HQT | Poste | Chomedey | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Chute-Allard (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T1 et T2 n'est pas incluse au RTP. |
| HQT | Poste | Coaticook | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Deschambault | 315 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Duchesnay | 315 | Aucun | - | L'inscription au Registre prend effet le 27 août 2021. |
| HQT | Poste | Duvernay | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Eastmain-1 (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | La partie à 120 kV alimentée par le transformateur T4 y compris ce transformateur n'est pas incluse au RTP. |
| HQT | Poste | Eastmain-1-A (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Électrode-des-Cantons | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Électrode-Duncan | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Farnham | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--|---|--|-----------------------------------|--|
| HQT | Poste | Francheville | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Gentilly-2 | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Grand-Brûlé | 735 - <u>120</u> | 735 | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. L'inscription au Registre du niveau de tension de 120 kV au RTP prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Poste | Grondines | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Hauterive | 315 - 161 | Aucun | - | Les transformateurs T4 et T10 ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Hertel | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Iberville | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Interconnexion-Maclaren | 120 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Jacques-Cartier | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Judith-Jasmin | 735 - <u>120</u> | 735 - <u>120</u> | - | L'inscription au Registre du niveau de tension de 120 kV au RTP prend effet le xx mois 20xx |
| HQT | Poste | Kamouraska | 315 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Kipawa | 120 | Aucun | - | Les condensateurs XC11 et XC12 à 120 kV et les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Gabelle (poste de départ) | 230 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | La Grande-1 (poste de départ) | 315 - 12 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 12/120 et 12/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Grande-2 (poste de départ de la centrale Robert-Bourassa) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 et 13,8/69 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Grande-2-A (poste de départ) | 315 - 13,8 | 315 | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|-------------------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Poste | La Grande-3 (poste de départ) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Grande-4 (poste de départ) | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Prairie | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | La Tuque (poste de départ) | 230 - 13,8/11 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | La Vérendrye | 735 - 120 - 16 | 735 | - | |
| HQT | Poste | Lac-des-Îles | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Laforge-1 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Laforge-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs élévateurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Lanaudière | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Langlois | 730 V - 17 - 315 - 120 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Laurentides | 735 - 315 - 230 - 39 | 735 - 315 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Le Moyne | 735 | 735 | - | |
| HQT | Poste | Lefrançois | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Leneuf | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Les Basques | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--|---|--|-----------------------------------|--|
| HQT | Poste | Léry | 315 - 120 | Aucun | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. Les inductances (XL) à 120 kV ne sont pas incluses au RTP. |
| HQT | Poste | Lévis | 735 - 315 - 230 - 16 | 735 - 315 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Lévis 230-25 kV | 230 | 230 | - | |
| HQT | Poste | Lévis Déglaceur | 315 - 43 - 20 | 315 | - | |
| HQT | Poste | Lorrainville | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Lotbinière | 450 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Madawaska | 345 - 315 - 131 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manic-1 (poste de départ) | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manic-2 (poste de départ de la centrale Jean-Lesage) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manic-3 (poste de départ de la centrale René-Lévesque) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manic-5 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manic-5-PA (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Manicouagan | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Matapédia | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230/25 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) et inductances (XL) à 230 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Mauricie | 315 - 230 | Aucun | - | Le condensateur XC à 230 kV est inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Mercier (poste de départ) | 69 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Micoua | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Montagnais | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Montréal | 735 - 120 | 735 - 120 | - | |
| HQT | Poste | Murailles (poste de départ de la centrale Romaine-2) | 315 - 18 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Nemiscau | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | La section à 25 kV associée aux compensateurs (CLC) est incluse au RTP, mais celle qui alimente la charge ne l'est pas. |
| HQT | Poste | Nicolet | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| HQT | Poste | Nicolet c.c. | 450 (CC) - 230 | 450 c.c. - 230 | - | |
| HQT | Poste | Nikamo | 315 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|--------------------------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Poste | Notre-Dame | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Outaouais | 315 - 240 - 75 (CC) | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Outardes | 735 | 735 | - | |
| HQT | Poste | Outardes-2 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Outardes-3 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Outardes-4 (poste de départ) | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Paugan (poste de départ) | 230 - 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Péribonka (poste de départ) | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Périgny | 735 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Petite-Nation | <u>315-120</u> | Aucun | - | Seuls les départs des lignes L1101 et L1104 à 120 kV sont inclus au RTP. <u>L'inscription au Registre du niveau de tension de 315 kV au RTP prend effet le xx mois 20xx</u> |
| HQT | Poste | Première-Chute (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Québec | 315 - 230 | Aucun | - | Seul le transformateur T1 ainsi que les condensateurs (XC) à 230 et 69 kV sont inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Quyón | 230 - 120 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Radisson | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| HQT | Poste | Radisson c.c. | 450 (CC) - 315 | 450 (CC) - 315 | - | |
| HQT | Poste | Rapide-2 (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Rapide-7 (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Rapide-Blanc (poste de départ) | 230 - 11 | Aucun | - | Les transformateurs T11 et T12 ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Rapides-des-Cœurs (poste de départ) | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Rapides-des-Îles (poste de départ) | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Rapides-des-Quinze (poste de départ) | 120 - 13,2 | Aucun | - | |
| HQT | Poste | Rapides-Farmer (poste de départ) | 120 - 6,6 | Aucun | - | |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|------------|--------------|---|---|--|-----------------------------------|--|
| HQT | Poste | Rimouski | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Rivière-du-Loup | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs T2 et T3 ne sont pas inclus au RTP. |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Rocher-de-Grand-Mère (poste de départ)</u> | <u>69 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Romaine-1 (poste de départ)</u> | <u>315 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| HQT | Poste | Romaine-2 (poste) | 315 | Aucun | - | L'inductance (XL) à 315 kV est incluse au RTP. |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Romaine-3 (poste de départ)</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Romaine-4 (poste de départ)</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | - | <u>L'inscription au Registre prend effet le xx mois 20xx</u> |
| HQT | Poste | Saguenay | 735 - 161 | 735 - 161 | - | |
| HQT | Poste | Saint-Césaire | 230 - 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Sainte-Marguerite-3 (poste de départ)</u> | <u>315 - 18</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Saint-Sébastien</u> | <u>120</u> | <u>Aucun</u> | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les condensateurs (XC) à 25 kV sont inclus au RTP. |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Sarcelle (poste de départ)</u> | <u>315 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Shawinigan-2 (poste de départ)</u> | <u>120 - 11</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Shawinigan-3 (poste de départ)</u> | <u>120 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Sherbrooke</u> | <u>230 - 120</u> | <u>Aucun</u> | - | Dans la section à 120 kV, les éléments associés aux lignes L1401 et L1402 sont inclus au RTP. |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Stanstead</u> | <u>120</u> | <u>Aucun</u> | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| HQT | Poste | Tilly | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Toulnoustouc (poste de départ)</u> | <u>315 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Trenche (poste de départ)</u> | <u>230 - 13,8</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>Trois-Rivières</u> | <u>230</u> | <u>Aucun</u> | - | |
| HQT | Poste | Vignan | 315 | Aucun | - | Les condensateurs (XC) à 120 kV sont inclus au RTP. |

| Entité | Type | Nom | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|-------|---------------------|---|--|-----------------------------------|---|
| HQT | Poste | Wyman | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| RTA | Ligne | L61 | Aucun345 | Aucun | O | L'inscription au RTP prend effet le xx mois 20xx |
| RTA | Ligne | L62 | Aucun345 | Aucun | O | L'inscription au RTP prend effet le xx mois 20xx |
| RTA | Ligne | L65 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | L66 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | LT36 | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Ligne | LT38 (LT37) | 161 | Aucun | N | |
| RTA | Poste | Delisle | 345 | Aucun | - | Seul le départ de la ligne L3095 est inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Du-Portage | 161 | Aucun | - | Seuls les sectionneurs 2321, 2421, 2322, 2422, 2323 et 2423 ne sont pas inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Isle-Maligne 161 kV | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes LT36 et LT38 (LT37) sont inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Isle-Maligne 240 kV | 240 - 161 | Aucun | - | Seuls les transformateurs T36, T38, la barre B25 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP. |
| RTA | Poste | Usine-Jonquière | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes 65 et 66 sont inclus au RTP. |
| SCHM | Ligne | L1611 | 161 | Aucun | N | |
| SCHM | Ligne | L1612 | 161 | Aucun | N | |
| SCHM | Poste | G.-H.-Gagné | 161 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs TA1 et TA2 ne sont pas inclus au RTP. |

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? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|-----------------|-----------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|---|
| AAV | Anse-à-Valleau | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| BDS | Baie-des-Sables | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| CAR | Carleton | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| EER | L'Érable | Éolien | O | 100 MW | N | N | N | |
| ÉLL | High Falls | Hydraulique | O | 124 | NO | O | N | |
| ÉLL | Masson | Hydraulique | O | 112 | O | O | N | |
| ÉLP | Plateau | Éolien | O | 255,8 MW | O | N | N | |
| GM | Gros-Morne | Éolien | O | 211,5 MW | N | N | N | |
| HQP | Beauharnois | Hydraulique | O | 2270 | O | O | N | |
| HQP | Beaumont | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| HQP | Bécancour | Thermique (TAG) | O | 456,8 | ON | N | N | |
| HQP | Bersimis-1 | Hydraulique | O | 1240 | O | N | N | |
| HQP | Bersimis-2 | Hydraulique | O | 915 | O | N | N | |
| HQP | Brisay | Hydraulique | O | 494 | O | N | N | |
| HQP | Bryson | Hydraulique | O | 70 | O | O | N | |
| HQP | Carillon | Hydraulique | O | 885,5 | N | N | N | |
| HQP | Cèdres | Hydraulique | O | 150 | O | O | N | |
| HQP | Chelsea | Hydraulique | O | 190 | NO | O | N | |
| HQP | Chute-Allard | Hydraulique | O | 69 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 69 MVA en vertu du décret #379-2005. |
| HQP | Eastmain-1 | Hydraulique | O | 505 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 505 MVA en vertu du décret #302-93. |
| HQP | Eastmain-1-A | Hydraulique | O | 853 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 853 MVA en vertu du certificat d'autorisation #3214-10-17. |
| HQP | Jean-Lesage | Hydraulique | O | 1366 | O | N | N | |
| HQP | La Gabelle | Hydraulique | O | 175 | ON | N | N | |
| HQP | La Grande-1 | Hydraulique | O | 1512 | O | N | N | |
| HQP | La Grande-2-A | Hydraulique | O | 2340 | O | 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? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|-------------------|-------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|--|
| HQP | La Grande-3 | Hydraulique | O | 2425 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 2425 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois. |
| HQP | La Grande-4 | Hydraulique | O | 2925 | O | N | N | |
| HQP | La Tuque | Hydraulique | O | 327 | N | N | N | |
| HQP | Laforge-1 | Hydraulique | O | 924 | O | N | N | |
| HQP | Laforge-2 | Hydraulique | O | 336 | O | N | N | |
| HQP | Manic-1 | Hydraulique | O | 205 | O | N | N | |
| HQP | Manic-5 | Hydraulique | O | 1680 | O | N | N | |
| HQP | Manic-5-PA | Hydraulique | O | 1120 | O | N | N | |
| HQP | Mercier | Hydraulique | O | 58 | N | N | N | |
| HQP | Outardes-2 | Hydraulique | O | 615 | O | N | N | |
| HQP | Outardes-3 | Hydraulique | O | 1080 | O | N | N | |
| HQP | Outardes-4 | Hydraulique | O | 872 | O | N | N | |
| HQP | Paugan | Hydraulique | O | 251,5 | NO | O | N | |
| HQP | Péribonka | Hydraulique | O | 427,8 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 427,8 MVA en vertu du décret #267-2004. |
| HQP | Première-Chute | Hydraulique | O | 145 | NO | O | N | |
| HQP | Rapide-2 | Hydraulique | O | 84 | N | O | N | |
| HQP | Rapide-7 | Hydraulique | O | 84 | N | O | N | |
| HQP | Rapide-Blanc | Hydraulique | O | 240 | N | N | N | |
| HQP | Rapide-des-Quinze | Hydraulique | O | 128,2 | NO | O | N | |
| HQP | Rapides-des-Cœurs | Hydraulique | O | 84,4 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 84,4 MVA en vertu du décret #379-2005. |
| HQP | Rapides-des-Îles | Hydraulique | O | 195,36 | NO | O | N | |
| HQP | Rapides-Farmers | Hydraulique | O | 127,5 | NO | O | N | |
| HQP | René-Lévesque | Hydraulique | O | 1560 | O | N | N | |
| HQP | Robert-Bourassa | Hydraulique | O | 5920 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 5920 MVA en vertu de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois. |

| Entité | Nom | Type | Installation classée RTP? | Puissance installée (MVA) | Raccordé au RTP? | Au moins un groupe peut être synchronisé avec un réseau voisin? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|------------------------|-------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|--|
| HQP | Rocher-de-Grand-Mère | Hydraulique | O | 255,6 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 255,6 MVA en vertu de la demande de modification du décret #591-2000 daté du 15 octobre 2002. |
| HQP | Romaine-1 | Hydraulique | O | 300 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 300 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQP | Romaine-2 | Hydraulique | O | 711 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 711 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQP | Romaine-3 | Hydraulique | O | 1474 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 1474 MVA en vertu du décret #537-2009. |
| HQP | Sainte-Marguerite-3 | Hydraulique | O | 928,4 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 928,4 MVA en vertu du décret #297-94. |
| HQP | Sarcelle | Hydraulique | O | 166,7 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 166,7 MVA en vertu du certificat d'autorisation #3214-10-17. |
| HQP | Shawinigan-2 | Hydraulique | O | 243 | N | N | N | |
| HQP | Shawinigan-3 | Hydraulique | O | 228 | N | N | N | |
| HQP | Toulnustouc | Hydraulique | O | 584 | O | N | N | |
| HQP | Trenche | Hydraulique | O | 336 | N | N | N | |
| LA | Lac-Alfred et La Mitis | Éolien | O | 324,6 MW | O | N | N | |
| MDS | Massif-du-Sud | Éolien | O | 150 MW | N | N | N | |
| MEU | Rivière-Nouvelle (MU) | Éolien | O | 149,3 MW | N | N | N | |
| MON | Montréal | Éolien | O | 101,2 MW | N | N | N | |
| MOU | Moulins | Éolien | O | 135,7 MW | N | N | N | |
| MSM | Mont Sainte-Marguerite | Éolien | O | 147,2 MW | N | N | N | |
| NLP | Mont-Louis | Éolien | O | 100,5 MW | N | 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? | Poste de départ inclus ? | Particularités |
|--------|--|--------------------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|--------------------------|---|
| NLP | St-Ulric/St-Léandre | Éolien | O | 127,5 MW | N | N | N | |
| NRI | Nicolas-Riou | Éolien | O | 224,4 MW | O | N | N | |
| RDM | Rivière-du-Moulin | Éolien | O | 350 MW | O | N | N | |
| ROT | Mont-Rothery | Éolien | O | 75,85 MW | N | N | N | |
| RTA | Chute-à-Caron | Hydraulique | O | 180 | N | N | N | |
| RTA | Chute-à-la-Savane | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| RTA | Chute-des-Passes | Hydraulique | O | 950 | <u>NO</u> | N | N | |
| RTA | Chute-du-Diable | Hydraulique | O | 300 | N | N | N | |
| RTA | Isle-Maligne | Hydraulique | O | 488 | N | N | N | |
| RTA | Shipshaw | Hydraulique | O | 1076 | N | N | N | |
| RTA | Shipshaw 13 | Hydraulique | O | 250 | N | N | N | |
| SCHM | McCormick | Hydraulique | O | 454 | O | N | N | |
| SDB | Seigneurie-de-Beaupré | Éolien | O | 363,2 MW | O | N | N | |
| SRB | St-Robert-Bellarmin et du Granit | Éolien | O | 104,6 MW | N | N | N | |
| TEM | Témiscouata | Éolien | O | 73,5 MW | N | N | N | |
| TCQ | TransCanada Energy (Cogénération de Bécancour) | Thermique (cogénération) | O | 748 | N | N | N | Suspension des opérations, excepté en période d'hiver (maximum de 300 heures par hiver et un maximum de 2 appels par jour, et ce, à partir du 1er juin 2016). |
| VDK | Vents-du-Kempt | Éolien | O | 101,05 MW | N | N | N | |

ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5

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

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

- Hydro-Québec - Contrôle des mouvements d'énergie (une direction de HQT)
- Hydro-Québec Production
- Hydro-Québec TransÉnergie

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

ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU⁴

| N° NPCC | Nature de l'automatisme |
|------------|---|
| 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 |

⁴ Les normes PRC-005-6 et PRC-012-2 exigent des propriétaires des automatismes de réseau d'identifier leurs automatismes. Les automatismes de réseau 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 (23 juin 2015) | Version initiale. |
| D-2015-195 (4 décembre 2015) | Retrait des fonctions PSE et IA. |
| D-2015-213 (21 décembre 2015) | Modification des caractéristiques des groupes et de la puissance installée de l'installation de production Grand-Mère. Ajout de l'annexe G listant les installations pour lesquelles l'application des normes de fiabilité est suspendue. |
| D-2016-109 (15 juillet 2016) | Modifications suivant l'annexe de la décision D-2016-109. Ajout de l'installation « Siemens Canada limité » à l'annexe G. |
| D-2017-031 (21 mars 2017) | Modifications en suivi de la décision D-2017-031 : <ul style="list-style-type: none"> • retrait de toute information à l'égard des actifs critiques des fiches des entités visées (annexe A) ; • 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) ; • 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 (23 octobre 2018) | Retrait des Annexes A, D, F et G. Déplacement de la section 2.2 « Identification des entités visées par les normes de fiabilité » vers l'Annexe A « Entités ». 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. Retrait d'entités visées à l'annexe A. Retrait et modifications de postes à l'Annexe B. Ajout, retrait et modification de lignes à l'Annexe B. Retrait d'installations de production et autres modifications à l'Annexe C. Ajout de l'annexe D. Modifications à l'Annexe E. |

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

| | |
|--------------------------------------|---|
| <p>D-2021-110 (27 août 2021)</p> | <p>Mise à jour statutaire de 2020 (en suivi de la décision D-2018-149) Réseau en date du 1^{er} février 2021 Sommaire des modifications (R-4154-2021, B-0018) Suivi des modifications (R-4154-2021, B-0019)</p> |
| <p>D-20XX-XXX</p> | <p>Modification à la définition du réseau de transport principal Suivi des modifications (R-42XX-2022, B-XXXX)</p> |