

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

Registre des entités visées par les normes de fiabilité

Données en date du 1^{er} avril 2019

Déposé le 30 juillet 2019

Table des matières

| | |
|---|----|
| 1. OBJECTIF DU REGISTRE DES ENTITÉS VISÉES | 3 |
| 2. ENTITÉS VISÉES | 3 |
| 3. INSTALLATIONS VISÉES – SPÉCIFICITÉS..... | 5 |
| 3.1. POSTE DE DÉPART | 5 |
| HISTORIQUE DES VERSIONS | 7 |
| ANNEXE A – ENTITÉS..... | 9 |
| ANNEXE B – INSTALLATIONS DE TRANSPORT | 15 |
| ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION..... | 31 |
| ANNEXE D – APPLICATION DES NORMES CIP VERSION 5 | 35 |
| ANNEXE E – AUTOMATISMES DE RÉSEAU | 37 |
| ANNEXE F – LISTE DES INSTALLATIONS DÉSIGNÉES EN VERTU DE CERTAINS CRITÈRES DE LA NORME CIP-002-5.1..... | 39 |
| ANNEXE G – SOMMAIRE DES AJOUTS DEPUIS LA DERNIÈRE VERSION..... | 41 |

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.

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.

Coordonnateur de la fiabilité

- Exploitant d'installation de production (GOP) : Au Québec, exploitant d'une installation de production du RTP.
- 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

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.

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 EF. 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 |

| | |
|--|---|
| | <p>l'Annexe C.</p> <p>Ajout de l'annexe D.</p> <p>Modifications à l'Annexe E.</p> <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><u>D-xxxx-xxx</u> <u>(xx xxxx xxxx)</u></p> | <p><u>Ajouts aux entités visées, aux lignes, aux postes, aux installations de production et aux automatismes.</u></p> <p><u>Modifications de noms et adresses de certaines entités et des puissances de trois centrales.</u></p> <p><u>Retrait de lignes.</u></p> <p><u>Amélioration du format du document.</u></p> |

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 classés type I ou II par le NPCC | | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Innerdex 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 | N | N / N | N / N | |
| Innerdex Inc. Parc éolien de Baie-des-Sables | BDS | 1225 Saint-Charles Ouest, 10e étage, Longueuil, Qc, J4K 0B9 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | N | N / N | N / N | |
| Innerdex 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 | N | N / N | N / N | |
| Innerdex 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 | N | N / N | N / N | |
| Des Moulins Wind (Énergie éolienne Des Moulins S.E.C.) | MOU | 989, Huppe, Theford Mines, OC, G6G 6H8 | | | | | 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 classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| 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 | 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 | 1134, rue Ste-Catherine ouest, bur. 910, Montréal, QC, H3B 1H4 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | N | N / N | N / N | |
| 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 I 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 | |

| 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 classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) | |
| 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 | | |
| 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 | |
| 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 | | |

| 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 classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| 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 | |
| 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 | |
| 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 Beaupré | SDB | 36 rue Lajeunesse Kingsey Falls, QC, J0A 1B0 | | | | | GOP | GO | | | | | | | O | N | N | N | N | N / N | N / N | |
| <u>Parc éolien Mesqig Ugiu's'n S.E.C.</u> | <u>MEU</u> | <u>2 Riverside West Listuguj, QC, G0C 2R0</u> | | | | | <u>GOP</u> | <u>GO</u> | | | | | | | <u>O</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N / N</u> | <u>N / N</u> | |
| <u>Parc éolien Mont Sainte-Marguerite S.E.C.</u> | <u>MSM</u> | <u>226, rue de l'église Saint-Séverin, QC, G0N1V0</u> | | | | | <u>GOP</u> | <u>GO</u> | | | | | | | <u>O</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N / N</u> | <u>N / N</u> | |

| 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 classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| 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 | |
| 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 | | | | | | | | | O | N | N | N | N | N/N | N/N | |
| Société en Commandite Hydroélectrique Manicouagan | SCHM | 3860, boul. Lafèche, C.P. 2084 Baie-Comeau, QC, G5C 3X4 | | | | 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 | |

| 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 classés type I ou II par le NPCC | Programme de délestage en sous-tension (possède / exploite) | | Programme de délestage en sous-fréquence (possède / exploite) |
| Vente NRG Inc. | VEN | 169, Armand-Lelièvre New Richmond, QC, G0C 2B0 | | | | | 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

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|-------------------------------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| CD11 | CRT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| CD22 | CRT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| Masson Nord | ÉLL | Poste | 120 | Aucun | - | La batterie de condensateurs MXC1 n'est pas incluse au RTP. |
| Masson Sud | ÉLL | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | |
| D5A | ÉLL | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| H9A | ÉLL | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| MATI | ÉLL | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| Plateau | ÉLP | Poste | 315 | Aucun | - | |
| Abitibi | HQT | Poste | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| Alain-Grandbois | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Albanel | HQT | Poste | 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. |
| Appalaches | HQT | Poste | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| Arnaud | HQT | Poste | 735 - 315 - 161 | 735 - 315 - 161 | - | |
| Beauharnois (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 12 | 120 | - | |
| Beauharnois 230 kV | HQT | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | |
| Beaumont (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Beaupré | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Bécancour | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 et 230 kV sont inclus au RTP. |
| Bécancour (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bedford | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 25 kV sont inclus au RTP. |
| Bergeronnes | HQT | Poste | 735 | Aucun | - | |
| Bersimis-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bersimis-2 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Blainville | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Boucherville | HQT | Poste | 735 - 315 -230 | 735 - 315 -230 | - | |
| Bout-de-l'Île | HQT | Poste | 735 - 315 - 25 | 735 - 315 | - | <u>Pour les éléments à 25kV, seule le CLC et les éléments associés sont inclus au RTP. De plus, les XC à 120 kV sont inclus au RTP*, Seule la</u> |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------------------------------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| | | | | | | <u>partie à 25 kV associée aux CLC, les CLC ainsi que les XC à 120 kV sont inclus au RTP*.</u> |
| Brisay (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Bryson (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Cadioux | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Carignan | HQT | Poste | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| Carillon (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| Cèdres (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Chamouchouane | HQT | Poste | 735 - 16 | 735 | - | |
| Charlesbourg | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | <u>Seuls les départs de lignes RTP sont inclus au RTP. Seul le départ de la ligne L2325 est inclus au RTP.</u> |
| Charlevoix | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Châteauguay | HQT | Poste | 765 - 735 - 315 - 120 - 13,7 - 60 c.c. | 765 - 735 - 315 - 120 | - | |
| Chelsea (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Chénier | HQT | Poste | 735 - 315 - 23 | 735 - 315 | - | |
| Chibougamau | HQT | Poste | 735 - 16 | 735 | - | |
| Chissibi | HQT | Poste | 735 | 735 | - | |
| Chomedey | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Chute-Allard (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | La partie à 25 kV alimentée par les transformateurs T1 et T2 n'est pas incluse au RTP. |
| Coaticook | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| De Léry | HQT | Poste | 315 - 120 | Aucun | - | Les XC à 120 kV sont inclus au RTP et les XL à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Des Cantons | HQT | Poste | 735 - 230 - 450 c.c. | 735 - 230 | - | |
| Des Cantons (230-120 kV) | HQT | Poste | 230 | 230 | - | Le XC à 120 kV est inclus au RTP. |
| Deschambault | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | |
| Duvernay | HQT | Poste | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Eastmain-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 12 | Aucun | - | La partie à 120 kV alimentée par le transformateur T4 ainsi que ce transformateur n'est <u>est</u> pas inclus au RTP. |
| Eastmain-1-A (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 12 | Aucun | - | |
| Électrode-des- | HQT | Poste | 450 c.c. | Aucun | - | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| Cantons | | | | | | |
| Électrode-Duncan | HQT | Poste | 450 c.c. | Aucun | - | |
| Farnham | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 25 kV sont inclus au RTP. |
| Francheville | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Gentilly-2 | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Grand-Brûlé | HQT | Poste | 735 | 735 | - | Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Grondines | HQT | Poste | 450 c.c. | Aucun | - | |
| Hauterive | HQT | Poste | 315 - 161 | Aucun | - | Les transformateurs T4 et T10 ne sont pas inclus au RTP. |
| Hertel | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Iberville | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Interconnexion-Maclaren | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | |
| Jacques-Cartier | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Judith-Jasmin** | HQT | Poste | 735 | 735 | - | |
| Kamouraska | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | |
| Kipawa | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les XC11 et XC12 à 120 kV et les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| La Gabelle (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 6,6 | Aucun | - | |
| La Grande-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 12 | Aucun | - | Les transformateurs éleveurs 12/120 et 12/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| La Grande-2 (poste de départ de la centrale Robert-Bourassa) | HQT | Poste | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs éleveurs 13,8/25 et 13,8/69 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| La Grande-2-A (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | 315 | - | |
| La Grande-3 (poste de départ) | HQT | Poste | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs éleveurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| La Grande-4 (poste de départ) | HQT | Poste | 735 - 13,8 | 735 | - | Les transformateurs éleveurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| La Prairie | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| La Tuque (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8/11 | Aucun | - | |
| La Vérendrye | HQT | Poste | 735 - 16 | 735 | - | |
| Lac-des-Îles | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Laforge-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs éleveurs 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Laforge-2 (poste de | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | Les transformateurs éleveurs |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--|--------|-------|---|--|-----------------------------------|--|
| départ) | | | | | | 13,8/25 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Lanaudière | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Langlois | HQT | Poste | 730 V - 17 - 315 - 120 | Aucun | - | |
| Laurentides | HQT | Poste | 735 - 315 - 230 - 39 | 735 - 315 - 230 | - | |
| Lefrançois | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Le Moyne | HQT | Poste | 735 | 735 | - | |
| Leneuf | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Les Basques | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Lévis | HQT | Poste | 735 - 315 - 230 - 16 | 735 - 315 - 230 | - | |
| Lévis 230-25 kV | HQT | Poste | 230 | 230 | - | |
| Lévis Déglaceur | HQT | Poste | 315 - 43 - 20 | 315 | - | |
| Lorrainville | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Lotbinière | HQT | Poste | 450 c.c. | Aucun | - | |
| Madawaska | HQT | Poste | 345 - 315 - 131 c.c. | Aucun | - | |
| Manic-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| Manic-2 (poste de départ de la centrale Jean-Lesage) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Manic-3 (poste de départ de la centrale René-Lévesque) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Manic-5 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Manic-5-PA (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Manicouagan | HQT | Poste | 735 - 315 - 16 | 735 - 315 | - | |
| Matapédia | HQT | Poste | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs 230/25 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC et XL à 230 kV sont inclus au RTP. |
| Mauricie | HQT | Poste | 315 - 230 | Aucun | - | Le XC à 230 kV est inclus au RTP. |
| Mercier (poste de départ) | HQT | Poste | 69 - 13,8 | Aucun | - | |
| Micoua | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Montagnais | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Montérégie | HQT | Poste | 735 - 120 | 735 - 120 | - | |
| Murailles (poste de départ de la centrale Romaine-2) | HQT | Poste | 315 - 18 | Aucun | - | |
| Nemiscau | HQT | Poste | 735 - 315 - 22 | 735 - 315 | - | Le niveau de tension 25 kV qui est RTP est associé au CLC et non à la |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|-------------------------------------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| | | | | | | section qui alimente de la charge. |
| Nicolet | HQT | Poste | 735 - 230 | 735 - 230 | - | |
| Nicolet c.c. | HQT | Poste | 450 c.c. - 230 | 450 c.c. - 230 | - | |
| Nikamo | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | |
| Notre-Dame | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les transformateurs à 315 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Outaouais | HQT | Poste | 315 - 240 - 75 c.c. | Aucun | - | |
| Outardes | HQT | Poste | 735 | 735 | - | |
| Outardes-2 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Outardes-3 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Outardes-4 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Paugan (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Péribonka (poste de départ) | HQT | Poste | 161 - 13,8 | Aucun | - | |
| Périgny | HQT | Poste | 735 | Aucun | - | |
| Petite-Nation | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes L1101 et L1104 à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Première-Chute (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| Québec | HQT | Poste | 315 - 230 | Aucun | - | Seul le T1 ainsi que les XC à 230 et 69 kV sont inclus au RTP. |
| Quyon | HQT | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | |
| Radisson | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Radisson c.c. | HQT | Poste | 450 c.c. - 315 | 450 c.c. - 315 | - | |
| Rapide-2 (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| Rapide-7 (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| Rapide-Blanc (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 11 | Aucun | - | Les transformateurs T11 et T12 ne sont pas inclus au RTP. |
| Rapides-des-Cœurs(poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Rapides-des-Îles (poste de départ) | HQT | Poste | 120 -13,8 | Aucun | - | |
| Rapides-des-Quinze(poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,2 | Aucun | - | |
| Rapides-Farmer (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 6,6 | Aucun | - | |
| Rimouski | HQT | Poste | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs à 230 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Rivière-du-Loup | HQT | Poste | 315 - 230 | Aucun | - | Les transformateurs T2 et T3 ne sont pas inclus au RTP. |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--|------------|--------------|---|--|-----------------------------------|--|
| Rocher-de-Grand-Mère (poste de départ) | HQT | Poste | 69 - 13,8 | Aucun | - | |
| Romaine-1 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Romaine-2 (poste) | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Le XL à 315 kV est inclus au RTP. |
| <u>Romaine-3 (poste de départ)**</u> | <u>HQT</u> | <u>Poste</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | <u>-</u> | |
| Saguenay | HQT | Poste | 735 - 161 | 735 - 161 | - | |
| Saint-Césaire | HQT | Poste | 230 - 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Sainte-Marguerite-3 (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 18 | Aucun | - | |
| Saint-Sébastien | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. Les XC à 25 kV sont inclus au RTP. |
| Sarcelle (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Shawinigan-2 (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 11 | Aucun | - | |
| Shawinigan-3 (poste de départ) | HQT | Poste | 120 - 13,8 | Aucun | - | |
| Sherbrooke | HQT | Poste | <u>230 - 120</u> | Aucun | - | <u>Pour le niveau de tension 120 kV, les éléments associés aux lignes L1401 et L1402 sont inclus au RTP. Seuls les départs des lignes L1401 et L1402 sont inclus au RTP.</u> |
| Stanstead | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| Tilly | HQT | Poste | 735 - 315 | 735 - 315 | - | |
| Toulnostouc (poste de départ) | HQT | Poste | 315 - 13,8 | Aucun | - | |
| Trenche (poste de départ) | HQT | Poste | 230 - 13,8 | Aucun | - | |
| Trois-Rivières | HQT | Poste | 230 | Aucun | - | |
| Vignan | HQT | Poste | 315 | Aucun | - | Les XC à 120 kV sont inclus au RTP. |
| Wyman | HQT | Poste | 120 | Aucun | - | Les transformateurs à 120 kV ne sont pas inclus au RTP. |
| A41T | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| A42T | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| B31L | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| B5D | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| D4Z | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| H4Z | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| L0440 | HQT | Ligne | 450 c.c. | Aucun | O | Ce circuit est isolé à 49 kV. |
| L0451 | HQT | Ligne | 450 c.c. | <u>450 c.c.</u> Aucun | O | Seule la portion au Québec est |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| | | | | | | visée. |
| L0452 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. , Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L0460 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. , Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. Ce circuit est isolé à 49 kV. |
| L0470 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. , Aucun | O | Ce circuit est isolé à 49 kV. |
| L1101 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1104 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1108 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1110 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1112 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1114 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1123 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1125 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1173 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1180* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1181* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1201 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1202 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1256 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1257 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1260 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1261 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1291 | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1292 | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1332 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1333 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1355* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1362 | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1363 | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1376 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1398 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1399 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1400 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| L1401 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1402 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1420* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1422* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1423* | HQT | Ligne | 120 | 120 | N | |
| L1424 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1425 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1426 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1427 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1428 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1429 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| L1437 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|--------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---------------------------------------|
| L1438 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1439 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1470 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1472 | HQT | Ligne | 120 | 120* | N | |
| L1540 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1541 | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | |
| L1614 | HQT | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| L1616* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1617* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1618* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1619* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1620* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1642* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1643* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1644 | HQT | Ligne | 161 | 161* | N | |
| L1645 | HQT | Ligne | 161 | 161* | N | |
| L1650* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1651* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1654* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1655* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1661* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L1662* | HQT | Ligne | 161 | 161 | N | |
| L2101 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L2102 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L2304 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2305 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2306 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2307 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2308 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2310 | HQT | Ligne | 230 | 230 | O | |
| L2311 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2312 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2313 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2314 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2317 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2318 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2319 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2320 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2321 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2322 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2323 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2324 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2325 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2326 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2327 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2329 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|------------------|----------------|------------------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| L2330 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2331 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2332 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2333 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2334 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2336 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2337 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2338 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2340 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2341 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2342 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2343 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2344 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2345 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2346 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2349 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2350 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2351 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2352 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2353 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | ⊖ | |
| L2354 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2355 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2356 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2357 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2358 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2360 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2361 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2363 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | ⊖ | |
| L2365 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2367 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2369 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2370 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2371 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2372 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2373 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2374 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2375 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2376 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2377 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2378 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2379 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2380 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2381 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2382 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2383 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2384 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2385 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------|--------------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| L2386 | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | |
| L2387 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2388 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2389 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2392 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2393 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2396 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2397 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2398 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2399 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2401 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2402 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2404 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2405 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2406 | HQT | Ligne | 230 | 230* | O | |
| L2407 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L2408 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| <u>L2409**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>Aucun</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | |
| L3001 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3002 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3003 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3004 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3005 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3006 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3007 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3008 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3009 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3010 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3011 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3012 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3013 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3014 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3015 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3017 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3019 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3020 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3021 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3022 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3023 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3024 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3026 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3027 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3028 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3029 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3030 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3031 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3032 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|-------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| L3033 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3034 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3035 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3036 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3039 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3040 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3041 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3042 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3043 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3044 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3045 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3046 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3047 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3048 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3049 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3050 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3052 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3053 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3054 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3055 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3056 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3057 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3058 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3059 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3062 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3063 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3065 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3066 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3067 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3068 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3069 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3070 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3071 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3072 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3073 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3074 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3075 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3076 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3078 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3079 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3080 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3081 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3082 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3083 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3084 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3085 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3086 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------|--------------|---|--|-----------------------------------|---------------------------------------|
| L3087 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3088 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3089 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3090 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3091 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3092 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3093 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3094 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3095 | HQT | Ligne | 345 | 345* | O | |
| L3098 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3100 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3101 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3102 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3104 | HQT | Ligne | 315 | 315 | O | |
| L3105 | HQT | Ligne | 315 | 315 | O | |
| L3106 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3107 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3108 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3109 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3110 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3113 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L3114 | HQT | Ligne | 345 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L3115 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3116 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3117 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3118 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3121 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3122 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3123 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3127 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3129 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| <u>L3130**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | |
| L3131 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3133 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3145 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3150 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3151 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3152 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3153 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3154 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3155 | HQT | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L3162 | HQT | Ligne | 315 | 315 | O | |
| L3163 | HQT | Ligne | 315 | 315 | O | |
| L3166 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3167 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3168 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|----------------|------------|--------------|---|--|-----------------------------------|----------------|
| L3169 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3170 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3171 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3172 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3173 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3176 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3177 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3186 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| L3187 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3188 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3189 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3190 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3191 | HQT | Ligne | 315 | Aucun | O | |
| L3192 | HQT | Ligne | 315 | 315* | O | |
| <u>L3198**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>Aucun</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | |
| <u>L3199**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>Aucun</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | |
| <u>L3209**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>315</u> | <u>Aucun</u> | <u>O</u> | |
| L4003 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L4004 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L4005 | HQT | Ligne | 450 c.c. | Aucun | O | |
| L4006 | HQT | Ligne | 450 c.c. | Aucun | O | |
| L4007 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L4008 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L4009 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L4010 | HQT | Ligne | 450 c.c. | 450 c.c. | O | |
| L7002 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7004 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7005 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7006 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7007 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7008 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7009 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7010 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7011 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7014 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7016 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7017 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7018 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7019 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7020 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7023 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7024 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7025 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7026 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7027 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7028 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7029 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|-------|--------|-------|---|--|-----------------------------------|---|
| L7031 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7032 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7033 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7034 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7035 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7036 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7038 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7040 | HQT | Ligne | 765 | 765 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L7042 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7044 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7045 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7046 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7047 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7048 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7049 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7051 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L7052 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L7053 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| L7054 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7055 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7056 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7057 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7059 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7060 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Sakami-1 est inclus au RTP. |
| L7061 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-1 est inclus au RTP. |
| L7062 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-2 est inclus au RTP. |
| L7063 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | Le condensateur de blocage Opinaca-3 est inclus au RTP. |
| L7066 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7067 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7068 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7069 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7070 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7071 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7072 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7073 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7076 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7077 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7078 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7079 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7080 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7081 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7082 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |

| Nom | Entité | Type | Niveaux de tension applicables RTP (kV) | Niveaux de tension applicables Bulk (kV) | Ligne exploitée à 200 kV ou plus? | Particularités |
|---------------------|------------|--------------|---|--|-----------------------------------|---|
| L7084 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7085 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7086 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7088 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7089 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7090 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7092 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7093 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7094 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7095 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7096 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7097 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7100 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7101 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| L7102 | HQT | Ligne | 735 | 735 | O | |
| <u>L7103**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>735</u> | <u>735</u> | <u>O</u> | |
| <u>L7108**</u> | <u>HQT</u> | <u>Ligne</u> | <u>735</u> | <u>735</u> | <u>O</u> | |
| P33C | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| Q4C | HQT | Ligne | 230 | Aucun | O | Seule la portion au Québec est visée. |
| X2Y | HQT | Ligne | 120 | Aucun | N | Seule la portion au Québec est visée. |
| Delisle | RTA | Poste | 345 | Aucun | - | Seul le départ de la ligne L3095 est inclus au RTP. |
| Du Portage | RTA | Poste | 161 | Aucun | - | Seuls les sectionneurs 2321, 2421, 2322, 2422, 2323 et 2423 ne sont pas inclus au RTP. |
| Isle-Maligne 161 kV | RTA | Poste | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes LT36 et LT38 (LT37) sont inclus au RTP. |
| Isle-Maligne 240 kV | RTA | Poste | 240 - 161 | Aucun | - | Seuls les transformateurs T36, T38, la barre B25 et leurs appareils de coupure respectifs sont inclus au RTP. |
| Usine Jonquière | RTA | Poste | 161 | Aucun | - | Seuls les départs des lignes 65 et 66 sont inclus au RTP. |
| L1640* | HQT/RTA | Ligne | 161 | 161 | N | Cette ligne est en copropriété, mais elle est exploitée par HQT. |
| L1641* | HQT/RTA | Ligne | 161 | 161 | N | Cette ligne est en copropriété, mais elle est exploitée par HQT. |
| L61 | RTA | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L62 | RTA | Ligne | Aucun | Aucun | O | |
| L65 | RTA | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| L66 | RTA | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| LT36 | RTA | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| LT38 (LT37) | RTA | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| McCormick | SCHM | Poste | 161 - 13,8* | Aucun | - | TA1 et TA2 ne sont pas inclus au RTP |
| L1611 | SCHM | Ligne | 161 | Aucun | N | |
| L1612 | SCHM | Ligne | 161 | Aucun | N | |

* Les éléments indiqués par une étoile sont nouvellement assujettis à partir de la décision D-2018-149. Les normes seront applicables à ces éléments au ~~01/01/2020~~ 1^{er} janvier 2020.

** Les éléments indiqués par deux étoiles sont nouvellement assujetties à partir de la décision D-2019-xxx. Les normes seront applicables à ces éléments au 1^{er} janvier 2021.

ANNEXE C – INSTALLATIONS DE PRODUCTION

| Nom | Entité | 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 |
|-----------------|--------|-----------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|-------------------------|--|
| Anse-à-Valleau | AAV | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| Baie-des-Sables | BDS | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| Carleton | CAR | Éolien | O | 109,5 MW | N | N | N | |
| L'Érable | EER | Éolien | O | 100 MW | N | N | N | |
| High Falls | ÉLL | Hydro | O | 124 | N | O | N | |
| Masson | ÉLL | Hydro | O | 112 | O | O | N | |
| Plateau | ÉLP | Éolien | O | 25 25 ,8 MW** | O | N | N | |
| Gros-Morne | GM | Éolien | O | 211,5 MW | N | N | N | |
| Beauharnois | HQP | Hydro | O | 2270 | O | O | N | |
| Beaumont | HQP | Hydro | O | 300 | N | N | N | |
| Bécancour | HQP | Thermique (TAG) | O | 456,8 | O | N | N | |
| Bersimis-1 | HQP | Hydro | O | 1240 | O | N | N | |
| Bersimis-2 | HQP | Hydro | O | 915 | O | N | N | |
| Brisay | HQP | Hydro | O | 494 | O | N | N | |
| Bryson | HQP | Hydro | O | 70 | O | O | N | |
| Carillon | HQP | Hydro | O | 885,5 | N | N | N | |
| Cèdres | HQP | Hydro | O | 150 | O | O | N | |
| Chelsea | HQP | Hydro | O | 190 | N | O | N | |
| Chute-Allard | HQP | Hydro | O | 69 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 69 MVA en vertu du décret gouvernemental #379-2005. |
| Eastmain-1 | HQP | Hydro | O | 505 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 505 MVA en vertu du décret gouvernemental #302-93. |
| Eastmain-1-A | HQP | Hydro | O | 853 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 853 MVA en vertu du certificat d'autorisation gouvernemental #3214-10-17. |
| Jean-Lesage | HQP | Hydro | O | 1366 | O | N | N | |
| La Gabelle | HQP | Hydro | O | 175 | O | N | N | |
| La Grande-1 | HQP | Hydro | O | 1512 | O | N | N | |

Coordonnateur de la fiabilité

| Nom | Entité | 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 |
|-------------------|--------|-------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|-------------------------|--|
| La Grande-2-A | HQP | Hydro | O | 2340 | O | N | N | |
| La Grande-3 | HQP | Hydro | 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. |
| La Grande-4 | HQP | Hydro | O | 2925 | O | N | N | |
| La Tuque | HQP | Hydro | O | 327 | N | N | N | |
| Laforge-1 | HQP | Hydro | O | 924 | O | N | N | |
| Laforge-2 | HQP | Hydro | O | 336 | O | N | N | |
| Manic-1 | HQP | Hydro | O | 205 | O | N | N | |
| Manic-5 | HQP | Hydro | O | 1680 | O | N | N | |
| Manic-5-PA | HQP | Hydro | O | 1120 | O | N | N | |
| Mercier | HQP | Hydro | O | 58 | N | N | N | |
| Outardes-2 | HQP | Hydro | O | 615 | O | N | N | |
| Outardes-3 | HQP | Hydro | O | 1080 | O | N | N | |
| Outardes-4 | HQP | Hydro | O | 872 | O | N | N | |
| Paugan | HQP | Hydro | O | 251,5 | N | O | N | |
| Péribonka | HQP | Hydro | O | 427,8 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 427,8 MVA en vertu du décret gouvernemental #267-2004. |
| Première-Chute | HQP | Hydro | O | 145 | N | O | N | |
| Rapide-2 | HQP | Hydro | O | 84 | N | O | N | |
| Rapide-7 | HQP | Hydro | O | 84 | N | O | N | |
| Rapide-Blanc | HQP | Hydro | O | 240 | N | N | N | |
| Rapide-des-Quinze | HQP | Hydro | O | 128,2 | N | O | N | |
| Rapides-des-Cœurs | HQP | Hydro | O | 84,4 | N | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 84,4 MVA en vertu du décret gouvernemental #379-2005. |
| Rapides-des-Îles | HQP | Hydro | O | 195,36 | N | O | N | |
| Rapides-Farmers | HQP | Hydro | O | 127,5 | N | O | N | |
| René-Lévesque | HQP | Hydro | O | 1560 | O | N | N | |
| Robert-Bourassa | HQP | Hydro | O | 5920 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 5920 MVA en vertu de la Convention de |

Coordonnateur de la fiabilité

| Nom | Entité | 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 |
|----------------------|------------|--------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|-------------------------|---|
| | | | | | | | | la Baie-James et du Nord québécois. |
| Rocher-de-Grand-Mère | HQP | Hydro | 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 gouvernemental #591-2000 daté du 15 octobre 2002. |
| Romaine-1 | HQP | Hydro | O | 300 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 300 MVA en vertu du décret gouvernemental #537-2009. |
| Romaine-2 | HQP | Hydro | O | 711 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 711 MVA en vertu du décret gouvernemental #537-2009. |
| <u>Romaine-3*</u> | <u>HQP</u> | <u>Hydro</u> | <u>O</u> | <u>1474</u> | <u>O</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>La puissance nominale de la centrale est limitée à 1474 MVA en vertu du décret gouvernemental #537-2009.</u> |
| Sainte-Marguerite-3 | HQP | Hydro | O | 928,4 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 928,4 MVA en vertu du décret gouvernemental #297-94. |
| Sarcelle | HQP | Hydro | O | 166,7 | O | N | N | La puissance nominale de la centrale est limitée à 166,7 MVA en vertu du certificat d'autorisation gouvernemental #3214-10-17. |
| Shawinigan-2 | HQP | Hydro | O | 243 | N | N | N | |
| Shawinigan-3 | HQP | Hydro | O | 228 | N | N | N | |

Coordonnateur de la fiabilité

| Nom | Entité | 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 |
|---|------------|--------------------------|---------------------------|---------------------------|------------------|---|-------------------------|---|
| Toulustouc | HQP | Hydro | O | 584 | O | N | N | |
| Trenche | HQP | Hydro | O | 336 | N | N | N | |
| Lac-Alfred et La Mitis | LA | Éolien | O | 324,6 MW | O | N | N | |
| Massif-du-Sud | MDS | Éolien | O | 150 MW | N | N | N | |
| <u>Rivière-Nouvelle (MU)*</u> | <u>MEU</u> | <u>Éolien</u> | <u>O</u> | <u>149,3MW</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | |
| Monterégie | MON | Éolien | O | 101,2 MW | N | N | N | |
| Moulins | MOU | Éolien | O | 135,7 MW | N | N | N | |
| <u>Mont Sainte-Marguerite*</u> | <u>MSM</u> | <u>Éolien</u> | <u>O</u> | <u>147,2MW</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | |
| Mont-Louis | NLP | Éolien | O | 100,5 MW | N | N | N | |
| St-Ulric/St-Léandre | NLP | Éolien | O | 127,5 MW | N | N | N | |
| <u>Nicolas-Riou*</u> | <u>NRI</u> | <u>Éolien</u> | <u>O</u> | <u>224,4MW</u> | <u>O</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | |
| Rivière-du-Moulin | RDM | Éolien | O | 350 MW | O | N | N | |
| Mont-Rothery | ROT | Éolien | O | 75,85 MW | N | N | N | |
| Chute-à-Caron | RTA | Hydro | O | 180 | N | N | N | |
| Chute-à-la-Savane | RTA | Hydro | O | 300 | N | N | N | |
| Chute-des-Passes | RTA | Hydro | O | 9540 | N | N | N | |
| Chute-du-Diable | RTA | Hydro | O | 300 | N | N | N | |
| Isle-Maligne | RTA | Hydro | O | 462488 | N | N | N | |
| Shipshaw | RTA | Hydro | O | 1076 | N | N | N | |
| Shipshaw 13 | RTA | Hydro | O | 250 | N | N | N | |
| McCormick | SCHM | Hydro | O | 454 | O | N | N | |
| Seigneurie-de-Beaupré | SDB | Éolien | O | 363,2 MW | O | N | N | |
| St-Robert-Bellarmin et du Granit | SRB | Éolien | O | 104,6 MW | N | N | N | |
| <u>Témiscouata*</u> | <u>TEM</u> | <u>Éolien</u> | <u>O</u> | <u>73,5 MW</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | |
| TransCanada Energy(Cogénération de Bécancour) | TCQ | 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). |
| Vents-du-Kempt | VDK | Éolien | O | 101,05 MW | N | N | N | |
| <u>New Richmond*</u> | <u>VEN</u> | <u>Éolien</u> | <u>O</u> | <u>67,8 MW</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | <u>N</u> | |

* Les éléments indiqués par une étoile sont nouvellement assujetties à partir de la décision D-2019-XXX. Les normes seront applicables à ces éléments au 1^{er} 01/01/2021 janvier 2021.

** La puissance de l'installation a été modifiée dans la décision D-2019-XXX. Les normes seront applicables à la phase 4 du Plateau à partir du 1^{er} janvier 2021.

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 RÉSEAU

| N° NPCC | Type | Nature de l'automatisme |
|-------------------|------|---|
| <u>SPS #41/45</u> | I | <u>Séparation de réseau/rejet de production</u> |
| SPS #114 | II | Télé-délestage de charge |
| SPS #124 | I | Rejet de production |
| SPS #134 | I | Rejet de production et télé-délestage de charge |
| SPS #151 | II | Séparation de réseau |
| SPS #160 | I | Télé-délestage de charge |
| <u>SPS #226</u> | I | <u>Rejet de production</u> |

ANNEXE F – LISTE DES INSTALLATIONS DÉSIGNÉES EN VERTU DE CERTAINS CRITÈRES DE LA NORME CIP-002-5.1

Dans sa décision D-2017-031, la Régie s'exprime ainsi :

« [126] Pour ces motifs, la Régie est d'avis qu'une telle désignation discrétionnaire, pour être effective, doit obtenir son approbation préalable.

[127] Par conséquent, la Régie ... demande au Coordonnateur de prévoir au Registre l'identification des Installations désignées, le cas échéant, 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. » [Le Coordonnateur souligne]

Selon les critères 2.3, 2.6 et 2.9 (les « Critères de désignation ») de l'annexe 1 de la norme CIP-002-5.1, le *planificateur du réseau de transport*, le *coordonnateur de la fiabilité* ou le *responsable de la planification* peuvent désigner des installations³. La désignation d'une installation en vertu d'un ou plusieurs Critères de désignation est suffisante pour caractériser l'impact de cette installation comme moyen. Cependant, la désignation n'est effective (ou nécessaire) que si l'impact de cette installation est caractérisé comme moyen en fonction uniquement d'un ou plusieurs Critères de désignation.

Actuellement, aucune installation au Québec n'est caractérisée comme une installation avec un impact moyen uniquement par sa désignation en vertu d'un ou plusieurs Critères de désignation.

³ Le critère 2.7 ne comporte aucune désignation par le RC, PC ou le TP et de plus, ne s'applique pas actuellement au Québec.

ANNEXE G – SOMMAIRE DES AJOUTS DEPUIS LA DERNIÈRE DÉCISION À LA DÉCISION D-2018-149

Les lignes suivantes ont été ajoutées au Registre à l'Annexe B : L1180; L1181; L1355; L1420; L1422; L1423; L1616; L1617; L1618; L1619; L1620; L1640; L1641; L1642; L1643; L1650; L1651; L1654; L1655; L1661 et L1662.

Les entités suivantes ont été ajoutées à l'Annexe A : Parc éolien Mesgi'g Ugiu's'n S.E.C., Parc éolien Mont Sainte-Marguerite S.E.C. et Parc éolien Nicolas-Riou S.E.C., Parcs éoliens Témiscouata et Venterre NRG Inc.

Le nom et l'adresse des entités suivantes ont été modifiés : Innergex Inc. Parc éolien de Baie-des-Sables, Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de l'Anse-à-Valleau, Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Carleton et Innergex Cartier Énergie S.E.C. Parc éolien de Gros-Morne.

Les lignes suivantes ont été ajoutées à l'Annexe B : L2409, L3130, L3198, L3199, L3209, L7103 et L7108.

Les lignes suivantes ont été retirées à l'Annexe B : L2353 et L2363.

Les postes suivants ont été ajoutés à l'Annexe B : Judith-Jasmin et Romaine-3.

Les installations de production suivantes ont été ajoutées à l'Annexe C : Mont Sainte-Marguerite, New Richmond, Nicolas-Riou, Rivière-Nouvelle, Romaine-3 et Témiscouata.

Les centrales suivantes ont connu des modifications de leurs puissances : Chute-des-Passes, Isle-Maligne et Le Plateau.

La liste des SPS à l'annexe E a été mise à jour.