



INFORMATION ET ÉCHANGES SUR LA PLANIFICATION DU RÉSEAU DE TRANSPORT

Réseau principal

Hydro-Québec TransÉnergie | 11 mai 2018

Hypothèses de réalisation des études d'impact et d'intégration

- Projets de transport et production inclus dans les études d'impact et d'intégration
- Conditions de réseau analysées
- Exemples

Projets de transport et de production inclus dans les études d'impact et d'intégration

- Tous les équipements en service sont inclus
- Tous les équipements découlant des demandes précédant celle à l'étude sont inclus

| NO. | DATE DEMANDE REÇUE | NOM DU PROJET/DESCRIPTION | LOCALISATION | MW | MISE EN SERVICE DEMANDÉE | CLIENT | STATUT |
|------|--------------------|---|--|-------|------------------------------|---------------------------|-----------------------|
| 194R | 2015-06-18 | Centrale de cogénération Mansfield et Pontefract | Mansfield et Pontefract | 9,9 | 15 avril 2017 | 9179-2218 Québec Inc. | Retirée |
| 195R | 2015-10-10 | Centrale de cogénération de Val-D'Or | MRC de la Vallée de l'Or | 9,9 | 1er septembre 2017 | Hydroméga Services Inc. | Terminée (2016-02-10) |
| 196R | 2015-11-18 | Banc d'essai Esstalion | Hemmingford | 1,2 | 2016 | Hydro-Québec Distribution | Terminée (2016-02-15) |
| 197R | 2015-12-18 | Parc éolien Côte-Nord, Lévesque | MRC Sept-Rivières | 200 | Décembre 2018 | Boralex Inc. | Terminée (2017-08-17) |
| 198R | 2015-12-22 | Parc éolien Côte-Nord, Grand Portage | MRC Haute Côte-Nord | 200 | Décembre 2018 | Boralex Inc. | Retirée |
| 199R | 2016-10-24 | Parc éolien Lac-Jacques Cartier | Seigneurie de Beaupré | 400 | Décembre 2020 | Boralex Inc. | Terminée (2017-12-20) |
| 200R | 2016-10-24 | Parc éolien Baie-St-Paul | Charlevoix | 200 | Décembre 2020 | Boralex Inc. | Terminée (2017-12-21) |
| 201T | 2017-03-24 | Demande de service de transport ferme de point à point | HQT et nouveau chemin vers le Vermont (GSPL) | 1 225 | Décembre 2022 | GridAmerica Holdings Inc. | Terminée (2017-12-22) |
| 202T | 2017-04-12 | Demande de service de transport ferme de point à point | HQT et un nouveau chemin vers le Vermont (NECPL) | 1 000 | 15 décembre 2020 | HQ Production | Terminée (2017-12-28) |
| 203T | 2017-04-12 | Demande de service de transport ferme de point à point | HQT et un nouveau chemin vers le Maine (QMI) | 1 200 | 15 décembre 2020 | HQ Production | Terminée (2017-12-28) |
| 204R | 2017-05-30 | Centrale de Bryson - Accroissement de puissance sur trois groupes (A-1, A-2 et A-3) | Outaouais | 15 | 2020 et 2021 | HQ Production | En cours |
| 205R | 2017-07-10 | Parc éolien de Painchaud | Painchaud | 590 | Décembre 2022 | EDF En Canada inc. | En cours |
| 206R | 2017-07-10 | Parc éolien de St-Théophile | St-Théophile | 150 | Décembre 2022 | EDF En Canada inc. | Retiré |
| 207R | 2017-07-20 | Parc éolien de Bellefeuille | Bellefeuille | 215 | Décembre 2022 | EDF En Canada inc. | En cours |
| 208R | 2017-08-08 | Centrale de Buckingham (Addition de 10 MW) | Gatineau | 20 | 1 ^{er} avril 2019 | Boralex | Terminée (2018-02-16) |
| 209R | 2017-08-16 | Parc éolien Mistissini | Mistissini – Nord- | 201,6 | 1 ^{er} juillet 2021 | RES Canada | En cours |

PROJETS INCLUS

PROJETS INCLUS

DEMANDE À L'ÉTUDE

DEMANDE À L'ÉTUDE

Conditions de réseau analysées

- Principales problématiques de réseau
 - En hiver:
 - Réseau fortement chargé
 - Phénomènes d'effondrement de tension
 - Phénomènes de stabilité transitoire des centrales
 - Incapacité de servir toutes les demandes de transit ferme hors-Québec à la pointe
 - En été:
 - Réseau moins chargé, mais pas tous les équipements disponibles
 - Capacité thermique des lignes peut être atteinte
- Trois conditions de réseau étudiées pour capter l'impact d'une demande sur les principales problématiques

Conditions de réseau analysées

| Condition de réseau | Niveau de production | Niveau de charge | Niveau d'échanges |
|--------------------------|--|---|---|
| Pointe hivernale | 100% de la production est en service | Fixée au niveau prévu par le Distributeur pour la pointe d'hiver | Ajustés pour obtenir l'équilibre offre-demande |
| Échanges maximum (hiver) | 100% de la production est en service | Ajustée pour obtenir l'équilibre offre-demande | Toutes les demandes de transit ferme hors Québec au maximum |
| Pointe estivale | Ajustée pour obtenir l'équilibre offre-demande | Fixée au niveau prévu par le Distributeur pour la pointe d'été (environ 50% de la pointe d'hiver) | Toutes les demandes de transit ferme hors Québec au maximum |

Exemples: Études des demandes 201T, 202T, 203T

| Étude 201T | Niveau de production | Niveau de charge | Niveau d'échanges |
|--------------------------|----------------------|------------------|-------------------|
| Pointe hivernale | 44 000 MW | 40 000 MW | 4 000 MW |
| Échanges maximum (hiver) | 44 000 MW | 36 300 MW | 7 700 MW |
| Pointe estivale | 28 700 MW | 21 000 MW | 7 700 MW |

| Étude 202T | Niveau de production | Niveau de charge | Niveau d'échanges |
|--------------------------|----------------------|------------------|-------------------|
| Pointe hivernale | 44 000 MW | 40 000 MW | 4 000 MW |
| Échanges maximum (hiver) | 44 000 MW | 35 300 MW | 8 700 MW |
| Pointe estivale | 29 700 MW | 21 000 MW | 8 700 MW |

Attention : Les valeurs de niveau de production, de charge et d'échanges sont approximatives

Exemples: Études des demandes 201T, 202T, 203T

| Étude 203T | Niveau de production | Niveau de charge | Niveau d'échanges |
|--------------------------|----------------------|------------------|-------------------|
| Pointe hivernale | 44 000 MW | 40 000 MW | 4 000 MW |
| Échanges maximum (hiver) | 44 000 MW | 34 100 MW | 9 900 MW |
| Pointe estivale | 30 900 MW | 21 000 MW | 9 900 MW |

Attention : Les valeurs de niveau de production, de charge et d'échanges sont approximatives

Exemples: Études des demandes 201T, 202T, 203T



Période d'échanges

- Discussion

