

ANNEXE E

**(CONFIDENTIALITÉ LEVÉE À LA FIN DU
MOIS DE JANVIER CONFORMÉMENT À
LA DÉCISION D-2015-013**

ANNEXE E

Confidentiel

Conciliation des données en MW pour la pointe 2018-2019

| OFFRE | HQD (1) | NERC (2) | NPCC (3) | HQP (4) |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Ressources d'Hydro-Québec Production | | (Notes A & B) | (Note B) | |
| - Ressources disponibles existantes | - | 40 585 | 40 596 | 40 247 |
| - Puissance interruptible | - | 784 | 706 | 326 |
| - Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe | - | 0 | - | - |
| - Achats de court terme | - | 500 | 500 | 500 |
| - Engagements Hors-Québec | - | -201 | - | - |
| Ressources d'Hydro-Québec Distribution | | | | |
| - Électricité patrimoniale | 37 442 | - | - | - |
| - Contrats de long terme avec HQP | 600 | - | - | - |
| - Achats de puissance (A/O 2015-01) | 500 | - | - | - |
| - Contrats de biomasse | 257 | 257 | 257 | - |
| - Contrats d'éolien | 1 467 | 1 100 | 1 100 | - |
| - Contrats de petites hydrauliques | 103 | 103 | 103 | - |
| - Électricité interruptible (option) | 907 | 1 000 | 1 000 | - |
| - Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance | 292 | 320 | 292 | - |
| - Abaissement de tension | 250 | 250 | 250 | - |
| - Achats de court terme | - | 1 100 | 1 100 | - |
| A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées | 41 818 | 45 799 | 45 904 | 41 073 |
| DEMANDE | HQD | NERC (2) | NPCC (3) | HQP (4) |
| Engagements d'Hydro-Québec Production | | | | |
| - Engagement relié à l'électricité patrimoniale | - | - | - | 34 342 |
| - Autres engagements envers HQD | - | - | - | 1 474 |
| - Engagements envers des tiers | - | - | - | 365 |
| - Consommation des centrales | - | - | - | 56 |
| Besoins du Distributeur | | | | |
| - Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré | 38 123 | s/o | s/o | - |
| - Besoins québécois | - | 38 461 | 38 740 | - |
| B) Total Demande | 38 123 | 38 461 | 38 740 | 36 237 |
| C) Réserve disponible (A - B) | 3 695 | 7 338 | 7 164 | 4 836 |

Notes :

- (A): Dans les bilans déposés à la NERC, les engagements d'HQP sur les marchés hors-Québec s'inscrivent en réduction des ressources disponibles. Les moyens de gestion de la demande sont maintenant inscrits en réduction de la demande totale.
- (B): Dans les documents de la NERC et du NPCC, les bilans représentent l'équilibre offre-demande pour l'ensemble de la zone de réglage du Québec. Les ressources d'HQD et celles d'HQP sont donc agrégées.

Sources :

- (1): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2018, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2018-2019.
- (2): 2018 Long Term reliability Assessment, NERC, novembre 2018. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2018.
- (3): 2018 Québec Area Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvée par le RCC le 04 décembre 2018. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2018.
- (4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2018, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2018-2019.