

ANNEXE E

**Confidentialité levée après délai de 3 mois
tel que prévu à la décision D-2008-133**

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	-	40 236	40 402	40 281
- Puissance interruptible	-	719	559	302
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	0	-	-
- Achats de court terme	-	500	500	500
- Engagements Hors-Québec	-	-298	-	-
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	261	257	257	-
- Contrats d'éolien	1 467	1 320	1 320	-
- Contrats de petites hydrauliques	103	103	103	-
- Électricité interruptible (option)	954	1 000	1 000	-
- Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance	308	315	315	-
- Abaissement de tension	250	250	250	-
- Achats de court terme	650	1 100	1 100	-
A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées	42 535	45 503	45 806	41 083
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	-	-	-	1 918
- Engagements envers des tiers	-	-	-	776
- Consommation des centrales	-	-	-	55
Besoins du Distributeur				
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	38 878	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	38 665	39 243	-
B) Total Demande	38 878	38 665	39 243	37 090
C) Réserve disponible (A - B)	3 657	6 837	6 564	3 993

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 d'équilibrage Québec. Les ressources d'HQD et celles d'HQP sont donc agrégées.

Sources :

(1): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2019, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2019-2020.

(2): 2019 Winter Reliability Assessment, NERC, décembre 2019. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2019.

(3): 2019 Québec Area Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvé par le RCC le 03 décembre 2019. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2019.

(4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2019, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2019-2020.