

ANNEXE E : Conciliation des bilans en puissance pour la pointe 2023-2024

CONFIDENTIEL

OFFRE	HQD (1)	NERC (2)	NPCC (3)	HQP (4)
Ressources d'Hydro-Québec Production		(Notes A & B)	(Note B)	
- Ressources disponibles existantes	-	40 164	39 553	40 185
- Puissance interruptible	-	1 573	1 573	448
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	-	-	-
- Achats de court terme	-	0	0	0
- Engagements Hors-Québec	-	-888	-	-
Ressources d'Hydro-Québec Distribution				
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	900	-	-	-
- Achats de puissance (A/O 2015-01)	500	-	-	-
- Contrats de biomasse	328	346	328	-
- Contrats d'éolien	1 486	1 338	1 338	-
- Contrats de petites hydrauliques	103	103	103	-
- Électricité interruptible (option)	998	983	983	-
- Interventions en gestion de la demande en puissance	1 535	1 463	1 463	-
- Abaissement de tension	250	250	250	-
- Achats de court terme et partage de réserve	975	1 100	1 100	-
A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées	44 518	46 431	46 691	40 633
DEMANDE	HQD (1)	NERC (2)	NPCC (3)	HQP (4)
Engagements d'Hydro-Québec Production				
- Engagement relié à l'électricité patrimoniale	-	-	-	34 342
- Autres engagements envers HQD	-	-	-	1 849
- Engagements envers des tiers	-	-	-	959
- Consommation des centrales	-	-	-	55
Besoins du Distributeur				
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	40 373	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	40 642	41 539	-
B) Total Demande	40 373	40 642	41 539	37 206
C) Réserve disponible (A - B)	4 145	5 790	5 152	3 428

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 2023, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2023-2024.
- (2): 2023 Winter Reliability Assessment, NERC, décembre 2023. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2023.
- (3): 2023 Québec Comprehensive Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvé par le RCC le 05 décembre 2023. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2023.
- (4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2023, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2023-2024.