

ANNEXE E : Conciliation des bilans en puissance pour la pointe 2022-2023

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	40 413	40 394
- Puissance interruptible	-	729	758	481
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	-	-	-
- Achats de court terme	-	500	500	500
- Engagements Hors-Québec	-	-917	-	-
Ressources d'Hydro-Québec Distribution				
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	800	-	-	-
- Achats de puissance (A/O 2015-01)	500	-	-	-
- Contrats de biomasse	327	345	336	-
- Contrats d'éolien	1 486	1 338	1 338	-
- Contrats de petites hydrauliques	103	103	103	-
- Électricité interruptible (option)	782	844	823	-
- Interventions en gestion de la demande en puissance	987	936	1 023	-
- Abaissement de tension	250	250	250	-
- Achats de court terme	1 000	1 100	1 100	-
A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées	43 677	45 392	46 643	41 375
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	-	-	-	2 036
- Engagements envers des tiers	-	-	-	972
- Consommation des centrales	-	-	-	55
Besoins du Distributeur				
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	39 650	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	39 976	40 960	-
B) Total Demande	39 650	39 976	40 960	37 405
C) Réserve disponible (A - B)	4 027	5 416	5 684	3 970

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 2022, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2022-2023.

(2): 2023 Winter Reliability Assessment, NERC, décembre 2022. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2022.

(3): 2022 Québec Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvé par le RCC le 06 décembre 2022. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2022.

(4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2022, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2022-2023.