

ANNEXE E

Confidentiel

Conciliation des données en MW pour la pointe 2013-2014

OFFRE	HQD (1)	NERC (2)		NPCC (3)	HQP (4)
			<u>Corrigé</u>		
		(Notes A & B)	(Notes A & B)	(Note B)	
Ressources d'Hydro-Québec Production					
- Ressources disponibles existantes	-	39 469	38 958	38 820	38 190
- Puissance interruptible	-	660	660	570	528
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	-	-	-	-
- Achats de court terme	-	500	500	500	1 000
- Engagements nets - Hors-Québec	-	-898	-898	-	-
Ressources d'Hydro-Québec Distribution					
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-	-
- TransCanada Energy	0	-	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	750	-	-	-	-
- Contrats de biomasse	181	151	151	181	-
- Contrats d'éolien	766	454	661	656	-
- Contrats de petites hydrauliques	48	48	48	48	-
- Option d'électricité interruptible	1 307	850	850	850	-
- Autre approvisionnement de long terme	150	150	150	150	-
- Abaissement de tension	250	250	250	250	-
- Contrats de puissance de court terme	300	370	370	1 100	-
A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées	41 194	41 701	41 701	43 125	39 718
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	-	-	-	-	863
- Engagements envers des tiers	-	-	-	-	1 123
- Consommation des centrales	-	-	-	-	67
Besoins du Distributeur					
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	37 510	s/o	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	37 233	37 233	38 465	-
B) Total Demande	37 510	37 233	37 233	38 465	36 396
C) Réserve disponible (A - B)	3 684	4 468	4 468	4 660	3 322

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 tant que ressources.

(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 2013, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2013-2014.

(2): 2013/2014 Winter Assessment, NERC, novembre 2013. Basé sur les données disponibles à l'été 2013.

(3): 2013 Quebec Area Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvée par le RCC en décembre 2013. Basé sur les données disponibles à l'automne 2013.

(4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2013, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2013-2014.

Régie de l'énergie
DOSSIER: R.3864.2013
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 18.6.14
Pièces n°: C.FBM.0018