

# ANNEXE E

## CONCILIATION DES BILANS EN PUISSANCE

**(CONF**

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

## Conciliation des données en MW pour la pointe 2016-2017

OFFRE	HQD (1)	NERC (2)	NPCC (3)	HQP (4)
<b>Ressources d'Hydro-Québec Production</b>		(Notes A & B)	(Note B)	
- Ressources disponibles existantes	-	40 063	40 006	39 729
- Puissance interruptible	-	748	748	358
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	0	0	-
- Achats de court terme	-	700	700	700
- Engagements Hors-Québec	-	-1 026	-	-
<b>Ressources d'Hydro-Québec Distribution</b>				
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	600	-	-	-
- Contrats de biomasse	235	235	235	-
- Contrats d'éolien	1 319	989	989	-
- Contrats de petites hydrauliques	87	87	87	-
- Électricité interruptible (option)	996	930	850	-
- Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance	145	90	130	-
- Abaissement de tension	250	250	250	-
- Contrats de puissance de court terme	300	1 100	1 100	-
<b>A ) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées</b>	<b>41 374</b>	<b>44 167</b>	<b>45 095</b>	<b>40 787</b>
<b>DEMANDE</b>	<b>HQD (1)</b>	<b>NERC (2)</b>	<b>NPCC (3)</b>	<b>HQP (4)</b>
<b>Engagements d'Hydro-Québec Production</b>				
- Engagement relié à l'électricité patrimoniale	-	-	-	34 342
- Autres engagements envers HQD	-	-	-	1 139
- Engagements envers des tiers	-	-	-	1 275
- Consommation des centrales	-	-	-	56
<b>Besoins du Distributeur</b>				
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	37 727	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	37 870	38 856	-
<b>B ) Total Demande</b>	<b>37 727</b>	<b>37 870</b>	<b>38 856</b>	<b>36 812</b>
<b>C ) Réserve disponible ( A - B )</b>	<b>3 647</b>	<b>6 297</b>	<b>6 239</b>	<b>3 975</b>

**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 2016, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2016-2017.
- (2): 2016-2017 Winter Assessment, NERC, novembre 2016. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2016.
- (3): 2016 Quebec Area Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvée par le RCC le 06 décembre 2016. Basé sur les données disponibles à l'automne 2016.
- (4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2016, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2016-2017.