

Régie de l'énergie
DOSSIER R-3348-2013
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 11/02/2014
Pièces n°: GEBM-0024

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2
DE LA RÉGIE
(RÉSEAU INTÉGRÉ)**

TABLEAU R-12.1-B
BILAN EN PUISSANCE AVEC LES QUANTITÉS DU 3^E APPEL D'OFFRES ÉOLIEN,
APRÈS DÉPLOIEMENT DES NOUVEAUX MOYENS DE GESTION (EN MW)

	2010 - 2011	2011 - 2012	2012 - 2013	2013 - 2014	2014 - 2015	2015 - 2016	2016 - 2017	2017 - 2018	2018 - 2019	2019 - 2020
Besoins à la pointe visés par le Plan	36 625	37 232	37 613	37 976	38 566	39 298	39 565	39 740	39 880	39 949
+ Réserve requise pour respecter le critère de fiabilité	3 466	3 672	3 920	4 154	4 273	4 353	4 302	4 401	4 417	4 424
- Électricité patrimoniale (incluant réserve)	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
= Puissance requise au-delà de l'électricité patrimoniale	2 649	3 462	4 091	4 688	5 397	6 209	6 505	6 699	6 855	6 931
- Approvisionnements non patrimoniaux	2 431	2 953	3 226	3 561	4 356	4 684	4 684	4 684	4 684	4 684
• TCE	-	-	-	-	547	547	547	547	547	547
• HOP - Base et cyclable	1 150	1 300	1 200	1 200	1 250	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
<i>Dont Puissance appelée</i>	550	700	600	600	650	800	800	800	800	800
• Contrats de biomasse (incluant Tembec)	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
• Éolien (3 344 MW) ⁽¹⁾	-	337	549	718	822	941	941	941	941	941
• Biomasse II (125 MW)	-	-	51	52	52	52	52	52	52	52
• Paille hydraulique (150 MW)	-	23	27	109	150	150	150	150	150	150
• Entente globale de modulation	156	169	275	359	411	470	470	470	470	470
• Électricité interruptible	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
• Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
= Puissance additionnelle requise	220	510	870	1 130	1 040	1 530	1 820	2 020	2 170	2 250
- Contribution des marchés de court terme	220	510	870	1 100	1 040	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
= Puissance additionnelle requise	-	-	-	-	-	430	720	920	1 070	1 150

Note (1) : Le contrat de Les Atchins (150MW) est exclus. Jusqu'au 31 décembre 2011, la contribution en puissance est de 35%, soit celle de l'entente d'intégration avec HOP. À compter de 2012, la contribution est restreinte à celle des éoliennes, soit 30%.