

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3748-2010
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 7 décembre 2010
Pièces n°: C.7-100C

**ANNEXE 4D**

**SUIVI DE L'UTILISATION DES CONVENTIONS POUR  
DIFFÉRER LES LIVRAISONS DES CONTRATS EN BASE  
(350 MW) ET CYCLABLE (250 MW) AVEC  
HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION**

**TABEAU 4D**  
**UTILISATION DES CONVENTIONS D'ÉNERGIE DIFFÉRÉE ET RAPPELÉE**  
**APRÈS DÉPLOIEMENT DES NOUVEAUX MOYENS (EN MW ET EN TWH)**

**Utilisation des conventions d'énergie différée et rappelée**  
**Données mensuelles (MW) et annuelles (TWh)**

Sommaire des contrats en base et cyclable																					
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Janvier	0	0	0	550	700	600	600	600	800	800	800	800	800	800	800	800	800	789	800	800	0
Février	0	0	0	700	600	500	500	500	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	789	800	0
Mars	0	-600	-400	250	0	-150	-200	100	150	300	350	350	400	350	500	550	700	739	268	0	0
Avril	0	-600	-600	0	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-150	-100	-150	-150	-50	50	150	200	0	0	0
Mai	0	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	50	0	0	0
Juin	-500	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-250	-200	-50	0	0	0
Juillet	-500	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	0	0	0
Août	-500	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	0	0	0
Septembre	-500	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-200	-150	0	0	0
Octobre	-600	-600	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-250	-150	-50	100	0	0	0
Novembre	0	-600	0	0	-200	-350	-350	-100	-50	50	100	150	100	100	250	200	350	439	0	0	0
Décembre	-200	-350	0	400	350	200	250	400	550	650	750	800	800	800	800	800	800	789,073	0	0	0
<b>Total annuel</b>	<b>-2,1</b>	<b>-4,2</b>	<b>-0,7</b>	<b>1,4</b>	<b>-0,7</b>	<b>-1,2</b>	<b>-1,2</b>	<b>-0,7</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,4</b>	<b>0,8</b>	<b>1,2</b>	<b>1,9</b>	<b>2,5</b>	<b>1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Total différé</b>	<b>-2,1</b>	<b>-4,2</b>	<b>-0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>-1,9</b>	<b>-2,2</b>	<b>-2,2</b>	<b>-1,9</b>	<b>-1,8</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,6</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,5</b>	<b>-1,1</b>	<b>-0,7</b>	<b>-0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Total rappelé</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,4</b>	<b>1,2</b>	<b>0,9</b>	<b>1,0</b>	<b>1,2</b>	<b>1,7</b>	<b>1,9</b>	<b>2,0</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>	<b>2,3</b>	<b>2,3</b>	<b>2,6</b>	<b>2,8</b>	<b>1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Solde</b>	<b>-2,1</b>	<b>-6,3</b>	<b>-7,0</b>	<b>-5,6</b>	<b>-6,4</b>	<b>-7,6</b>	<b>-8,8</b>	<b>-9,6</b>	<b>-9,7</b>	<b>-9,5</b>	<b>-9,1</b>	<b>-8,7</b>	<b>-8,2</b>	<b>-8,2</b>	<b>-7,0</b>	<b>-5,8</b>	<b>-3,9</b>	<b>-1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Contrat en base - 350 MW		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Janvier	0	0	0	0	550	700	600	600	600	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	389	0	0
Février	0	0	0	700	600	600	500	500	500	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	389	0	0
Mars	0	-350	-350	250	0	-350	-150	-200	100	150	300	350	350	400	350	500	550	700	389	0	0	
Avril	0	-350	-350	0	0	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-150	-100	-150	-150	-50	50	150	200	0	0	
Mai	0	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	50	0	0	
Juin	-350	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-250	-200	-50	0	0	
Juillet	-350	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	0	0	
Août	-350	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-300	-200	-100	0	0	
Septembre	-350	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-200	-100	0	0	
Octobre	-350	-350	0	0	0	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-350	-250	-150	-50	100	0	0	
Novembre	0	-350	0	0	0	-200	-350	-350	-350	-50	50	100	150	100	100	250	200	350	389	0	0	
Décembre	-200	-350	0	400	350	350	200	250	400	550	650	750	800	800	800	800	800	800	389	0	0	
Total différé	-1,4	-2,6	-0,5	0,0	-1,9	-1,9	-2,2	-2,2	-1,9	-1,8	-1,7	-1,7	-1,6	-1,7	-1,7	-1,5	-1,1	-0,7	-0,3	0,0	0,0	
Total rappelé	0,0	0,0	0,0	1,4	1,2	0,9	1,0	1,2	1,2	1,7	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,3	2,3	2,6	1,7	0,0	0,0	
Solde	-1,4	-4,0	-4,5	-3,2	-3,9	-3,9	-5,1	-6,4	-7,1	-7,2	-7,0	-6,6	-6,2	-5,7	-5,3	-4,5	-3,3	-1,4	0,0	0,0	0,0	

Contrat cyclable - 250 MW		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Janvier	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400	800	0
Février	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400	800	0
Mars	0	-250	-50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	268	0	0
Avril	0	-250	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mai	0	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Juin	-150	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Juillet	-150	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Août	-150	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Septembre	-150	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Octobre	-250	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	-250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0
Décembre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400	0	0
Total différé	-0,6	-1,7	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total rappelé	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,3	0,0	0,0
Solde	-0,6	-2,3	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-1,3	-1,3	0,0	0,0

## **6 ENTENTE GLOBALE DE MODULATION**

1 Le Distributeur vise à mettre en place une nouvelle entente qui remplacerait l'actuelle  
2 entente d'intégration éolienne. Cette entente aurait une portée beaucoup plus large en  
3 permettant de moduler les livraisons de la totalité des contrats découlant des  
4 approvisionnements postpatrimoniaux, à l'exception de ceux conclus avec le  
5 Producteur. Elle couvrirait les livraisons provenant de la centrale de TCE, des projets  
6 éoliens, de la cogénération à la biomasse et des petites centrales hydrauliques (ci-  
7 après, les contrats assujettis). Les contrats en base et cyclable avec le Producteur  
8 seraient exclus étant donné qu'ils font déjà l'objet de conventions visant à accroître leur  
9 flexibilité. L'entente permettrait ainsi d'optimiser les livraisons d'énergie associées aux  
10 contrats concernés en favorisant une meilleure concordance avec les besoins du  
11 Distributeur. En effet, selon le fonctionnement prévu, l'entente permettrait de mieux  
12 répartir, à chacune des heures, l'énergie annuelle provenant des approvisionnements  
13 postpatrimoniaux.

14 Le service de modulation ne constituant pas un nouvel approvisionnement, l'entente  
15 globale de modulation ne serait pas visée par la procédure d'appel d'offres. De plus, les  
16 contraintes d'équilibrage étant les mêmes que pour l'entente d'intégration éolienne, il  
17 ressort que seul le Producteur pourrait agir comme fournisseur dans le cadre de  
18 l'entente globale de modulation. Par ailleurs, tel que précisé à la section 5.3, cette  
19 entente couvrirait l'ensemble des dépassements aux services complémentaires, qu'ils  
20 soient causés ou non par la production éolienne.

21 L'entrée en vigueur de l'entente globale de modulation est planifiée pour le 1<sup>er</sup> janvier  
22 2012, soit au moment où les livraisons associées aux contrats visés par l'entente  
23 atteindront des niveaux plus substantiels.

### **6.1 Principales modalités**

24 Selon l'option actuellement envisagée par le Distributeur, l'établissement d'une entente  
25 globale de modulation impliquerait la création, auprès du Producteur, d'un compte  
26 annuel de modulation, dans lequel serait ajoutée la totalité de la production horaire des  
27 contrats assujettis. En même temps que le Producteur prendrait livraison de cette