

**RENTABILITÉ DE L'OPTION D'ÉLECTRICITÉ  
ADDITIONNELLE POUR LA CLIENTÈLE DE GRANDE  
PUISSANCE**



1 Dans sa décision D-2006-34, la Régie de l'énergie a demandé au Distributeur de  
2 déposer, dans le cadre du rapport annuel, un suivi sur la rentabilité de l'option  
3 d'électricité additionnelle, introduite en avril 2006.

4 Durant l'année 2006, soit d'avril à décembre, 5 clients se sont prévalus de cette  
5 option et ont enregistré une consommation additionnelle d'environ 14 GWh.

6 Ce volume dépasse la fourchette inférieure qui avait été mentionnée à la Régie  
7 lors de l'introduction de l'option. À ce moment, le potentiel de ventes  
8 additionnelles était estimé entre 11 et 50 GWh annuellement selon le niveau  
9 d'utilisation.

#### 10 **Suivi de la rentabilité**

11 Le tableau suivant présente mensuellement l'essentiel de l'information  
12 nécessaire à l'appréciation de la rentabilité de l'option, à savoir le volume  
13 d'électricité additionnelle facturé, le prix de l'électricité additionnelle, le prix réel  
14 enregistré à la zone M (NYISO), majoré des frais de sortie, l'écart de prix  
15 exprimé en % et, finalement, l'écart de revenu total en \$ en fonction du volume  
16 mensuel additionnel.

17 En conclusion, l'option a été rentable en 2006 en dégagant un écart positif de  
18 208 719 \$.

1

2 **Rentabilité de l'option d'électricité additionnelle**

3

Mois	Volume mensuel additionnel (MWh)	Prix de l'électricité additionnelle (¢/kWh)	Prix réel à la zone M + frais de sortie (¢/kWh)	Écart de prix (%)	Écart de revenu total (\$)
Avril	5,5	7,51	7,27	3,2	13
Mai	2 664,6	7,67	6,35	20,8	35 253
Juin	226,6	7,07	6,78	4,3	664
Juillet	805,4	8,16	7,19	13,5	7 821
Août	727,8	7,21	7,79	-7,4	-4 177
Septembre	6 668,4	7,41	5,64	31,5	118 431
Octobre	709,8	6,42	6,18	3,9	1 704
Novembre	398,4	7,03	7,18	-2,1	-606
Décembre	2 244,1	7,90	5,69	38,8	49 618
<b>Total - 2006</b>	<b>14 450,7</b>	<b>7,50</b>	<b>6,06</b>	<b>23,8</b>	<b>208 719</b>

4