

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 16**

Régie de l'énergie
DOSSIER: <i>R-3610-2006</i>
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: <i>6 DÉCEMBRE 2006</i>
Pièces n°: <i>B-54</i>

Engagement 16 :

E-16 (HQD) : Fournir les différents scénarios au niveau de l'interfinancement en éliminant dans un premier temps le compte de frais reportés et dans un deuxième temps en intégrant la totalité des frais rétroactifs de transport tout en conservant le crédit du compte de frais reportés (demandé par UMQ) 42

Réponse à l'engagement 16:

Le tableau E-16.1 illustre l'impact sur le niveau d'interfinancement dans le cas où le compte de pass-on pour les achats d'électricité postpatrimoniale est reporté en 2008.

Le tableau E-16.2 illustre le second scénario d'impact sur l'interfinancement dans le cas où la totalité des frais rétroactifs pour 2005 et 2006 de 340 M\$ est intégrée dès 2007.

Les calculs sont faits sur la base du tableau apparaissant en réponse à la question 56.1 de la Régie (HQD-16, document 1, page 127).

Tableau E-16.1
Interfinancement et causalité des coûts
Illustration de l'impact de la proposition du Distributeur
Sans le compte de pass-on pour les achats d'électricité postpatrimoniale

	Croissance des coûts				Revenus additionnels requis				Interfinancement			
	Revenus requis 2006 (\$/kWh)	b	2007 (\$/kWh)	Croissance 2006-2007 (\$/kWh)	Ventes 2007 (GWh)	Croissance des coûts (M\$)	Provision réglementaire 2006 (M\$)	Ajustements (M\$)	Total (M\$)	Hausse tarifaire 2007 (%)	Avant hausse 2007 (%)	Après hausse 2007 (%)
	a			c = b - a	d	e = c * d	f	g	h = e + f + g	i	j	k
Domestique	8,34	8,62	59 232	0,28	168	71	7	246	6,1	81,4	82,4	
Petite puissance	7,02	7,25	14 620	0,23	33	18	2	54	4,2	123,4	122,7	
Moyenne puissance	5,15	5,28	27 129	0,13	34	24	3	61	3,3	131,1	129,3	
Grande puissance	3,77	3,88	45 567	0,10	47	26	3	77	3,9	114,5	113,5	
Total	6,18	6,39	146 548	0,19	282	140	15	438	4,8	100,0	100,0	

Détail du scénario 1 :
Augmentation des revenus requis de 182 M\$.

Tableau E-16.2
Interfinancement et causalité des coûts
Illustration de l'impact de la proposition du Distributeur
En intégrant la totalité des frais rétroactifs de transport

	Croissance des coûts			Revenus additionnels requis				Interfinancement			
	Revenus requis 2006 (¢/kWh)	Revenus requis 2007 (¢/kWh)	Croissance 2006-2007 (¢/kWh)	Ventes 2007 (GWh)	Croissance des coûts (M\$)	Provision réglementaire 2006 (M\$)	Ajustements (M\$)	Total (M\$)	Hausse tarifaire 2007 (%)	Avant hausse 2007 (%)	Après hausse 2007 (%)
	a	b	c = b - a	d	e = c * d	f	g	h = e + f + g	i	j	k
Domestique	8,34	8,78	0,44	59 232	260	71	7	338	8,3	81,0	82,7
Petite puissance	7,02	7,34	0,32	14 620	46	18	2	67	5,2	123,5	122,4
Moyenne puissance	5,15	5,33	0,18	27 129	48	24	3	76	4,1	131,5	129,0
Grande puissance	3,77	3,89	0,12	45 567	54	26	3	84	4,2	115,6	113,5
Total	6,18	6,48	0,28	146 548	409	140	15	564	6,2	100,0	100,0

Détail du scénario 2 :
 Frais de transport de 340 M\$ qui se traduisent par une augmentation des revenus requis de 309 M\$ pour les tarifs réguliers et de 31 M\$ pour les contrats spéciaux.

