



Stein Monast S.E.N.C.R.L. AVOCATS

70, rue Dalhousie  
Bureau 300  
Québec (Québec) G1K 4B2  
CANADA

Téléphone : 418.529.6531  
Télécopieur : 418.523.5391

www.steinmonast.ca

Québec, le 10 avril 2008

Me Véronique Dubois  
Secrétaire  
RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
Tour de la Bourse, C.P. 001  
800, Place Victoria, 2<sup>e</sup> étage, bureau 255  
Montréal (Québec) H4Z 1A2

OBJET: Demande de renseignements numéro 1 de la Régie de l'Énergie  
Dossier : R-3648-2007  
Notre dossier No : 1038998

---

Chère Consoeur,

Je joins la réponse à la demande de renseignements numéro 1 de la Régie de l'énergie relative au plan d'approvisionnement 2008-2017, dans le dossier R-3648-2007, laquelle vous est transmise en 8 exemplaires comme à l'habitude.

Veuillez agréer, chère consœur, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

PIERRE PELLETIER

PP/lm  
pièces jointes  
c.c. par courriel seulement :  
Hydro-Québec – Me Yves Fréchette  
Les intervenants

**RÉPONSE DE L'AQCIE ET DU CIFQ À LA DEMANDE  
DE RENSEIGNEMENTS N° 1 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) RELATIVE AU PLAN  
D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017  
DOSSIER R-3648-2007**

---

**Demande :**

- 1.1 Veuillez indiquer si l'objectif de 1000 MW pourrait être dépassé avec un programme plus adapté. Si oui, de combien et sur la base de quelles hypothèses.

**Réponse :**

Vous trouverez, ci-joint, un tableau préparé par la direction principale Efficacité Énergétique Marketing et Ventes Grandes Entreprises d'HQD en 2006. Ce tableau illustre bien la réponse obtenue des différents programmes d'électricité interruptible que nous avons connus au cours de la dernière décennie et présente notamment les conditions spécifiques de chacun d'entre eux. Nous y retrouvons également le nombre de clients y ayant participé et la puissance souscrite par chacun pour toute la période. Finalement, on y indique un potentiel maximal estimé à 1478 MW pour la période 2006-2007.

Le tableau démontre clairement que la participation des industriels est en fonction des conditions des programmes. Ainsi, dans le cas du programme à rabais variable sans prime fixe, des années 2003/2004, 2004/2005 et 2005/2006, on remarque un effritement de la participation, passant de 832 à 673 MW, notamment en raison de l'absence d'un mécanisme permettant aux industriels de couvrir leurs frais pour la mise en place et la gestion des systèmes requis et de couvrir les risques inhérents à l'opération du programme. Le programme développé par la suite a d'ailleurs connu une meilleure réponse, dépassant 800 MW.

Étant donné les difficultés que connaissent certains secteurs industriels (fermetures), les représentants de l'AQCIE et du CIFQ estiment que le potentiel de 1478 MW estimé au tableau de 2006 doit être révisé à la baisse. Malgré cela, il semble raisonnable de croire que les 1000 MW prévus au plan d'approvisionnement puissent être atteints pourvu qu'un programme offrant plus de flexibilité et un bon signal de prix tout en étant adapté aux nouveaux besoins du Distributeur soit développé. Un tel programme reconnaîtrait également la contribution de l'électricité interruptible dans l'atteinte du critère de fiabilité en puissance dans la zone de contrôle.

Il semble nécessaire d'entreprendre rapidement des discussions avec le Distributeur pour faire le point sur cette question et développer de nouvelles approches.

# Électricité interruptible

## MW effectifs 1999-2006 et potentiel 2006-2007

Client	1999-2000		2000-2001		Total	2003-2004		2004-2005		2005-2007	
	Puissance interruptible I	Puissance interruptible I (Long terme)	Puissance interruptible II Option A	Puissance interruptible II Option B		Électricité interruptible	Électricité interruptible	Électricité interruptible	Potentiel additionnel	MW max	
Client 1	1	1	32	1	32	25	26	25	25	4	22
Client 2	1	1	16	1	16	16	17	16	16	1	13
Client 3	3	3	3	1	3	3	3	3	3	0	3
Client 4	15	15	17	1	17	17	19	18	18	0	18
Client 5	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	2
Client 6	48	48	54	1	54	48	48	48	48	5	54
Client 7	46	46	43	1	43	40	43	43	43	3	48
Client 8	1	1	28	1	28	15	24	21	24	1	24
Client 9	1	1	28	1	28	15	16	16	16	0	16
Client 10	1	1	28	1	28	15	16	16	16	0	16
Client 11	1	1	22	1	22	15	16	16	16	0	16
Client 12	194	194	194	1	194	194	194	194	194	194	194
Client 13	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 14	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 15	1	1	19	1	19	19	19	19	19	1	19
Client 16	1	1	24	1	24	25	26	26	26	1	26
Client 17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 18	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 19	120	114	114	1	114	114	114	114	114	114	120
Client 20	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 21	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 22	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 23	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 24	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 25	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 26	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 27	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 28	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 29	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 30	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 31	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 32	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 33	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 34	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 35	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 36	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 37	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 38	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Client 39	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Total</b>	<b>1 222</b>	<b>1 163</b>	<b>494</b>	<b>39</b>	<b>912</b>	<b>832</b>	<b>722</b>	<b>875</b>	<b>793</b>	<b>1479</b>	

Nombre de client	5	25	9,7
Nombre d'heures d'interruptibles	32	52	251,7
Nombre d'heures d'interruptibles (Long terme)	0	0	0,7

Coût d'utilisation (€ kWh)	51,58 €/MWh	51,58 €/MWh	51,58 €/MWh
100 Heures	51,58 €/MWh	20,59 €/MWh	13,00 €/MWh
50 Heures	65,40 €/MWh	34,56 €/MWh	21,82 €/MWh
25 Heures	129,80 €/MWh	69,12 €/MWh	43,64 €/MWh
12 Heures	333,96 €/MWh	172,80 €/MWh	110,57 €/MWh

Profil d'interruption	18 heures	12 heures	8 heures	3 heures
Profil 1	39,20 €/MWh	52,00 €/MWh	80,00 €/MWh	180,00 €/MWh
Profil 2	6,04 €/MWh	8,00 €/MWh	12,00 €/MWh	30,00 €/MWh
Profil 3	24,59 €/MWh	32,00 €/MWh	48,00 €/MWh	120,00 €/MWh