

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO.1
D'OPTION CONSOMMATEURS**

1. Reference : HQD-1, Document 1, page 5, footnote 1

Demande(s) :

- a) Please provide a web address or file an electronic copy of the *État d'avancement du Plan d'approvisionnement 2005-2014*.

Réponse:

<http://www.regie-energie.qc.ca/audiences/3550-04/mainRequete3550.htm>

2. Reference : (i) HQD-1, Document 1, page 10, lines 20-23

- a) During the recent customer consultations, did HQD confirm that 30 cents/kWh remains the minimum compensation price required by interruptible customers?

Réponse:

La valeur minimale du crédit variable de 30 ¢/kWh avait été exigée par les clients dans le dossier R-3518-2003 et visait à refléter les coûts de gestion et la valeur économique de la perte de production subie par les clients participants lorsqu'il ne leur est pas possible de reprendre la production perdue.

Les dernières consultations de la clientèle se sont faites sur de nouvelles bases, en considérant la valeur d'un produit équivalent sur les marchés de comparaison. L'acceptation par les clients de cette option qui leur offre un revenu minimal garanti indique que le crédit répond à leurs attentes.

3. Reference : HQD-1, Document 1, page 6, lines 3 – 8

- a) For each of the years, 2003-2004, 2004-2005, 2005-2006, please provide the average DAM Price in NYISO's HQ zone for:

*Réponse à la demande de renseignements no. 1
d'Option consommateurs*

Réponse:

Le Distributeur ne dispose pas de telles données pour les périodes d'hiver 2003-2004 et 2004-2005. Il est cependant en mesure de répondre aux demandes concernant la période comprise entre les mois de janvier et de mars 2005 et la période comprise entre les mois de décembre 2005 et de mars 2006.

- a. The highest priced 300 hours for the DAM over the four-month winter peak period.

Réponse:

**Janvier 2005 à mars 2005 : 84,99 \$US/MWh
Décembre 2005 à mars 2006 : ~~148,36~~115,66 \$US/MWh**

- b. The highest priced 100 hours for the DAM over the four-month winter peak period.

Réponse:

**Janvier 2005 à mars 2005 : 104,93 \$US/MWh
Décembre 2005 à mars 2006 : ~~133,21~~133,73 \$US/MWh**

- c. The highest priced 40 hours for the DAM over the four-month winter peak period.

Réponse:

**Janvier 2005 à mars 2005 : 124,38 \$US/MWh
Décembre 2005 à mars 2006 : ~~115,66~~148,36 \$US/MWh**

- d. The 300 hours that correspond with HQD's highest demand.

Réponse:

**Janvier 2005 à mars 2005 : 76,88 \$US/MWh
Décembre 2005 à mars 2006 : 89,92 \$US/MWh**

- e. The 100 hours that correspond with HQD's highest demand.