

périodes, référence (ii), et indiquait ce qui suit quant au prix de la puissance, référence (iii) :

Le prix de 10 \$/kW payé en 2005-2006 pour le produit « UCAP » est le résultat de l'ensemble des transactions bilatérales ou des appels d'offre du Distributeur pour ce produit durant cette période.

À la référence (iv), le Distributeur fournissait les références utilisées pour déterminer un prix de 10\$/kW pour le UCAP.

Demandes :

- 5.1 Veuillez fournir, pour chacune des périodes d'hiver allant de janvier 2005 à mars 2008, le prix moyen de l'énergie sur le marché DAM de la zone HQ du NYISO selon les intervalles suivants :
- Pour les 300, 100 et 40 heures où les prix sont les plus élevés; et
 - Pour les 300, 100 et 40 heures correspondant aux heures les plus chargées du réseau du Distributeur.

Réponse :

Le tableau qui suit présente le prix moyen pour les heures où les prix sont les plus élevés.

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3678-2008
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 25 sept 2008
Pièces n°: A 8 en liasse

**Tableau R-5.1-a révisé
(\$US/MWh)**

| Année | 40 hrs | 100 hrs | 300 hrs |
|-----------|---------------|---------------|---------------|
| 2005 | 148,36 124,38 | 133,73 104,93 | 115,66 84,99 |
| 2005 - 06 | 168,34 148,36 | 154,09 133,73 | 139,14 115,66 |
| 2006 - 07 | 119,66 | 110,12 | 95,11 |
| 2007 - 08 | 157,20 | 141,39 | 119,37 |

Le tableau qui suit présente le prix moyen pour les heures les plus chargées du réseau du Distributeur.

**Tableau R-5.1-b révisé
(\$US/MWh)**

| Année | 40 hrs | 100 hrs | 300 hrs |
|-----------|----------------------|--------------------|---------------------|
| 2005 | 405,58 <u>100,90</u> | 98,08 <u>96,56</u> | 89,74 <u>76,88</u> |
| 2005 - 06 | 406,57 <u>104,22</u> | 106,48 98,08 | 103,87 <u>89,92</u> |
| 2006 - 07 | 101,72 | 97,59 | 86,40 |
| 2007 - 08 | 131,68 | 125,65 | 107,85 |

Les frais de sortie du NYISO ne sont pas inclus dans les deux tableaux précédents. Le niveau estimé des frais de sortie est de l'ordre de 6 \$US/MWh.

- 5.2 Veuillez mettre-à-jour le tableau 1.1 produit en réponse à la demande de renseignements identifiée à la référence (iv) en y indiquant de plus le prix moyen pour la puissance.

Réponse :

Le tableau R-5.2 constitue la mise à jour du tableau 1.1 de la référence iv.

1 compter de décembre 2008, du parc éolien de Carleton et de la centrale de
2 cogénération de TEMBEC.

3 La contribution de puissance des contrats de long terme et des autres moyens
4 est présentée au tableau 10.

5 **TABLEAU 10**
6 **APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX EN PUISSANCE**
7 **HIVER 2008-2009**

| | Quantité en MW |
|---------------------------|-------------------|
| LONG TERME | 756 |
| TCE | 0 |
| HQP | 600 |
| Base | 350 |
| Cyclable | 250 |
| Bowater | 20 |
| Kruger | 16 |
| Tembec | 8 |
| Intégration éolienne | 112 |
| COURT TERME | 1 350 |
| Électricité interruptible | 800 |
| Abaissement de tension | 250 |
| Marchés | 300 |
| TOTAL | 2 106 |

Régie de l'énergie
DOSSIER 12-3678-2008
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 25 sept 2008
Pièces n°: Af en liasse

8
9 Le Distributeur comptera sur l'option d'électricité interruptible, l'abaissement de
10 tension et les marchés de l'électricité de court terme pour couvrir la partie
11 restante de ses besoins en puissance. En ce qui concerne l'option d'électricité
12 interruptible, le Distributeur retient pour l'hiver 2008-2009 un niveau d'adhésion
13 similaire à celui de l'hiver 2007-2008. L'hiver dernier, les clients avaient offert une
14 quantité de puissance d'environ 750 MW. Les quantités définitives pour l'hiver

TABLEAU 8
APPROVISIONNEMENTS POST PATRIMONIAUX EN PUISSANCE
HIVER 2007-2008

| PRODUITS | Quantités |
|--------------------------------------|---------------------|
| | MW |
| <u>CONTRATS DE LONG TERME</u> | |
| TCE | 547 |
| HQP | 600 |
| Base | 350 |
| Cyclable | 250 |
| Bowater | 20 |
| Kruger | 16 |
| Tembec | 0 |
| Intégration éolienne | 74 |
| <u>AUTRES MOYENS</u> | |
| Électricité interruptible | 525 |
| Abaissement de tension | 250 |
| <u>TOTAL</u> | <u>2 032</u> |

Le Distributeur comptera sur l'option d'électricité interruptible et l'abaissement de tension pour couvrir la partie restante de ses besoins en puissance. En ce qui concerne l'option d'électricité interruptible, le Distributeur retient pour l'hiver 2007-2008 un niveau d'adhésion comparable à celui de l'hiver 2006-2007.⁶ L'hiver dernier, les contrats signés totalisaient une quantité de puissance d'environ 750 MW. Les quantités définitives pour l'hiver 2007-2008 ne seront connues qu'après la date limite d'adhésion, soit après le 1^{er} septembre 2007. Pour l'hiver 2007-2008, aucun achat de puissance n'est requis sur les marchés de court terme.

⁶ Compte tenu des contraintes liées à l'utilisation de l'électricité interruptible, une réserve de 30 % est appliquée aux quantités disponibles afin de déterminer la contribution effective de ce moyen au bilan de puissance du Distributeur.