

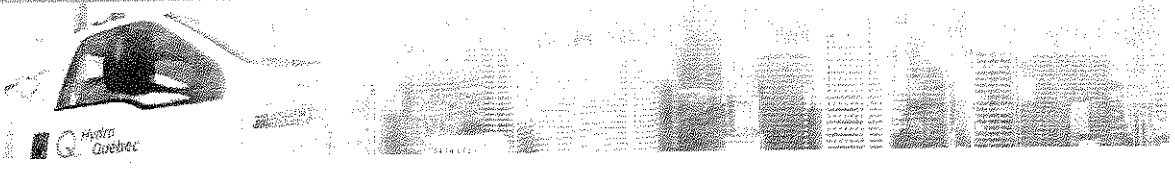
Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3579-2005
PIÈCE NO: B-39
Date: 6 décembre 2005

LES APPROVISIONNEMENTS ÉNERGÉTIQUES

R-3579-2005 : Demande relative à l'établissement des tarifs d'électricité pour l'année tarifaire 2006-2007

6 décembre 2005

HQP-15, Document 2-2



CONTEXTE

- ◆ Assurer la sécurité des approvisionnements au moindre coût dans un contexte où :
 - Vécu d'une première année en dépassement du volume d'électricité patrimoniale
 - Nature évolutive des besoins en énergie et en puissance
 - Résultats des appels d'offres
 - Très grande volatilité des prix de l'énergie en 2005

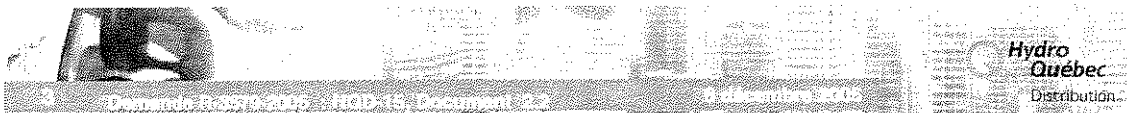
APPELS D'OFFRES DE COURT TERME

◆ Stratégie d'approvisionnement

- Assurer la fiabilité d'approvisionnement en énergie et en puissance
- Fournir la flexibilité nécessaire pour s'ajuster aux aléas

◆ Séquence typique des A/O de court terme

- Souhaitable lors des périodes de faible volatilité des prix spots : printemps et automne
- Lancer de 3 à 4 A/O afin de combler le portefeuille d'une année donnée
- Calendrier tenant compte de l'évolution des BRD (historique et prévisionnel)
- Calendrier tenant compte de la disponibilité d'un signal de prix qui minimise la prime de risque
- Calendrier tenant compte des encans de puissance des marchés américains (UCAP)



STRATÉGIE D'ACQUISITION (BILAN 2005)

◆ Prioriser la couverture d'une large part des besoins avant même que l'année commence

Fin décembre 2004 : 3,9 TWh par A/O pour couvrir des besoins de 2005 estimés à 5,6 TWh

◆ Procéder en grande partie par appels d'offres

À date : 3,5 TWh d'engagés par A/O et 0,9 TWh par bilatéral

◆ Combiner des produits de base avec des produits flexibles

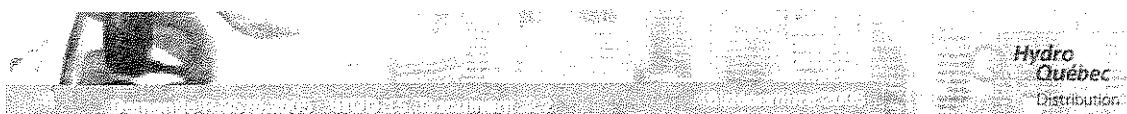
À date : 1,6 TWh de produits de base et 1,9 TWh de produits modulables

◆ Combiner l'ensemble des besoins afin de profiter de la diversité de l'ensemble de la charge

◆ S'adapter aux variations des besoins

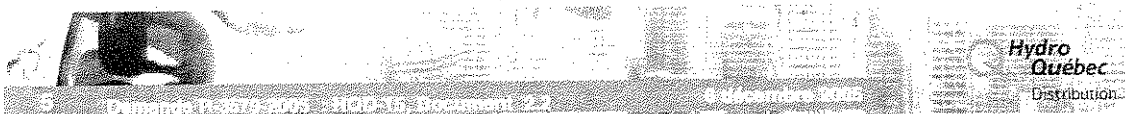
En août 2004 : Besoins de 182,2 TWh et de 35 412 MW (pointe 2005-2006)

En août 2005 : Besoins de 183,7 TWh et de 35 936 MW (pointe 2005-2006)



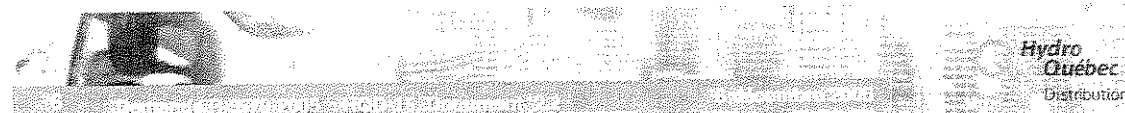
APPROVISIONNEMENTS DE 2005

		Requête tarifaire 2005-2006 (R-3541-2004) (Août 2004)	Aperçu au 1er décembre
(Prévision)			
Besoins visés Pointe 2005-2006	TWh	182,2	182,8
	MW	35 412	35 936
Besoins non patrimoniaux Pointe 2005-2006	TWh	3,3	4,3
	MW	1 470	1 860
Approvisionnement	TWh	3,3	4,3
	M\$	247	318
	¢ / kWh	7,5	7,3



BESOINS DE 2006 AU DOSSIER R-3579-2005

- ◆ **Besoins très importants en énergie et en puissance**
 - 187,5 TWh et 35 991 MW à la pointe 2005-2006
 - Non patrimonial 8,6 TWh et 1916 MW à la pointe 2005-2006
- ◆ **Début des livraisons de TCE, Bowater et Cartier Wind Energy**
 - Contribution en énergie : 1,5 TWh
 - Contribution en puissance : 641 MW en décembre 2006
- ◆ **Électricité interruptible : 700 MW**
- ◆ **Besoins résiduels**
 - 7,1 TWh
 - 1216 MW par A/O et dispense à la pointe 2005-2006
 - 800 MW à la pointe 2006-2007



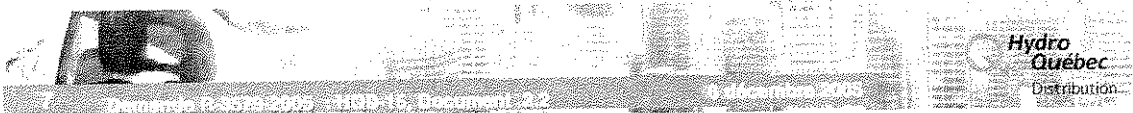
A/O DE COURT TERME EN 2005

◆ A/O 2005-01 (juin)

- Énergie : 200 MW en flexibles pour les 12 mois de 2006
Jusqu'à 250 MW en base pour octobre 2005 à mars 2006
- Puissance : 400 MW pour la pointe 2005-2006

◆ A/O 2005-02 (septembre)

- Contexte : Hausses importantes des prix de l'énergie
Hausse accentuées par les ouragans Katrina, Rita et Wilma
NYISO tient ses encans pour la période hivernale à la fin sept.
- Actions : Limiter A/O aux quantités requises jusqu'à mars (pointe)
Report des autres achats afin de laisser les marchés se stabiliser
Compléter les besoins en puissance de la pointe 2005-2006
- Énergie : Jusqu'à 150 MW en flexibles pour déc. 2005 à mars 2006
50 MW en base pour mars 2006
- Puissance : 650 MW pour la pointe 2005-2006



A/O DE COURT TERME EN 2005 (suite)

◆ A/O 2005-04 (novembre)

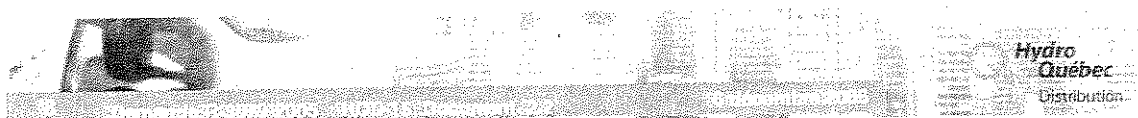
- Énergie : 150 MW en flexibles pour janvier et février

◆ Dispense (fin novembre)

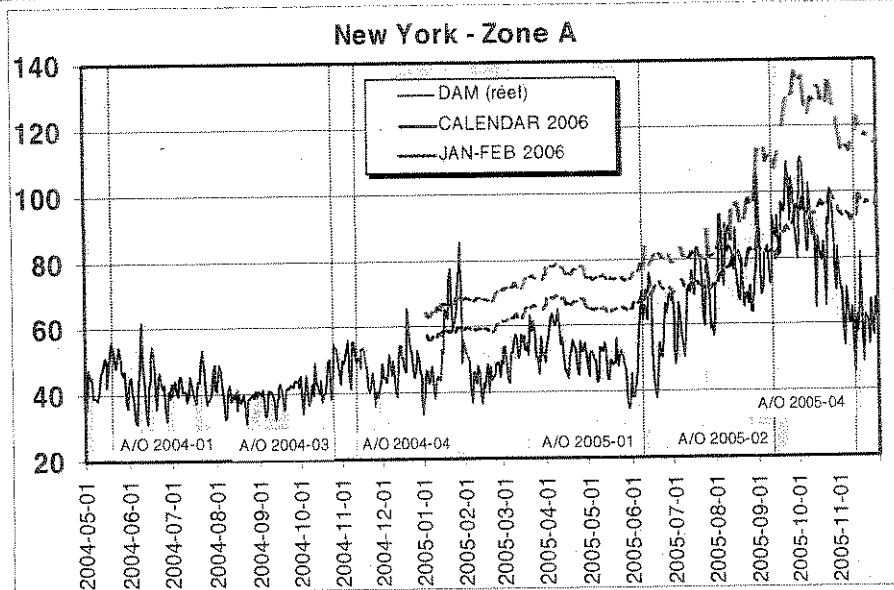
- Énergie : 200 MW en flexibles pour janvier et février 2006
- Puissance : 209 MW pour la pointe 2005-2006

◆ Besoins résiduels

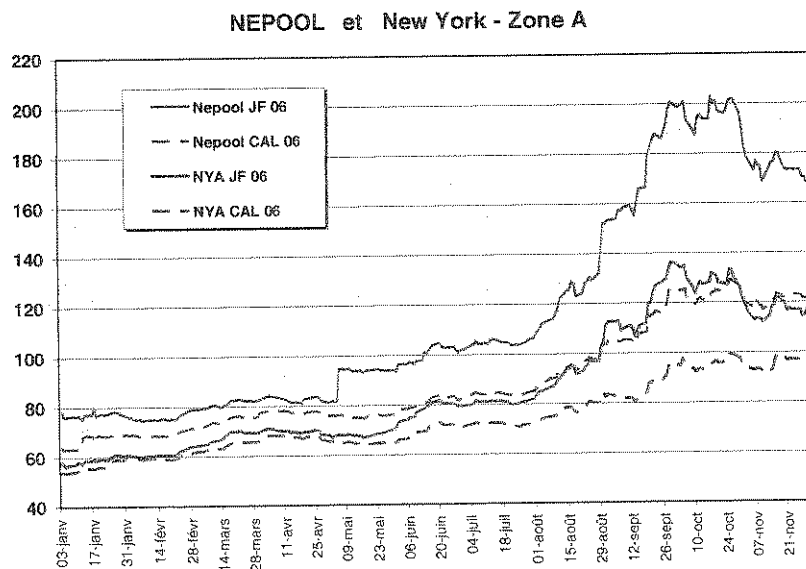
- Énergie : 4,3 TWh



ÉVOLUTION DU PRIX EN \$US / MWh

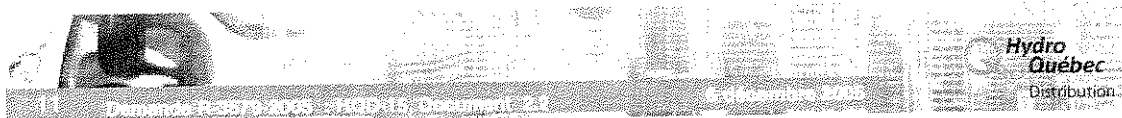


ÉVOLUTION DU PRIX EN \$US / MWh



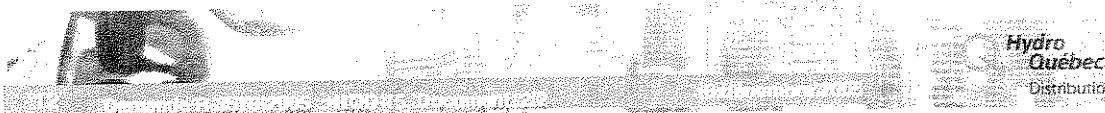
APPROVISIONNEMENTS DE 2006

		Requête tarifaire 2006-2007 (R-3579-2005)	Aperçu au 1er décembre
(Prévisions)		(Juin 2005)	(Août 2005)
Besoins visés Pointe 2005-2006	TWh	187,5	186,9
	MW	35 991	35 936
Besoins non patrimoniaux Pointe 2005-2006	TWh	8,6	8,3
	MW	1 916	1 860
Approvisionnement	TWh	8,6	8,3
	MS	754	911
	¢ / kWh	8,8	11,0



CONCLUSION

- ◀ SÉCURITÉ DES APPROVISIONNEMENTS ASSURÉE
- ◀ CRITÈRE DE FIABILITÉ EN PUISSANCE RESPECTÉ



**Q Hydro
Québec**
Distribution

