

ANNEXE B

**RESPECT DU CRITÈRE DE FIABILITÉ
EN ÉNERGIE DE 2 %**

Hydro-Québec Production – État des réserves et de la Fiabilité énergétique

Critère de gestion – 2 ans à 2% de probabilité (-64 TWh) – Cycle des années 2006-07

A- Stock énergétique prévu au 1^{er} janvier 2006 (*prévision du 9 septembre 2005*) : 93,2 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2008 à hydraullicité normale en 2006 et 2007 : 49,9 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraullicité à 2% de probabilité de janvier 06 à décembre 07 : -64,0 TWh
- moyens requis : 64 TWh

D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 64 TWh avant le 1^{er} mai 2008

	<u>2006 – 2007 – 2008 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	39,9
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	17,0 (4+9+4)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>11,0</u> (4+5+2)
→ Total – moyens identifiés	67,9 TWh

Note : Les moyens identifiés (67,9 TWh) excèdent les besoins spécifiques du scénario de faible hydraullicité à 2% de probabilité sur 2 années consécutives (64 TWh). L'excédent des moyens identifiés est attribuable aux besoins du scénario de 4 ans de faibles apports hydrauliques à 2% de probabilité, pour la période commune de janvier 2006 jusqu'au 1^{er} mai 2008.

À noter que la production de la centrale de Tracy reste limitée à la période de pointe hivernale sur l'horizon de ce scénario.

9 septembre 2005

Hydro-Québec Production – État des réserves et de la Fiabilité énergétique

Critère de gestion – 4 ans à 2% de probabilité (-98 TWh) – Cycle des années 2006-09

A- Stock énergétique prévu au 1^{er} janvier 2006 (*prévision du 9 septembre 2005*) : 93,2 TWh

B- Stock énergétique prévu au 1^{er} mai 2010 à hydraulicité normale de 2006 à 2009 : 50,5 TWh

C- Application du critère de gestion :

- cycle de faible hydraulicité à 2% de probabilité de janvier 06 à décembre 09 : -98,0 TWh
- moyens requis : 98 TWh

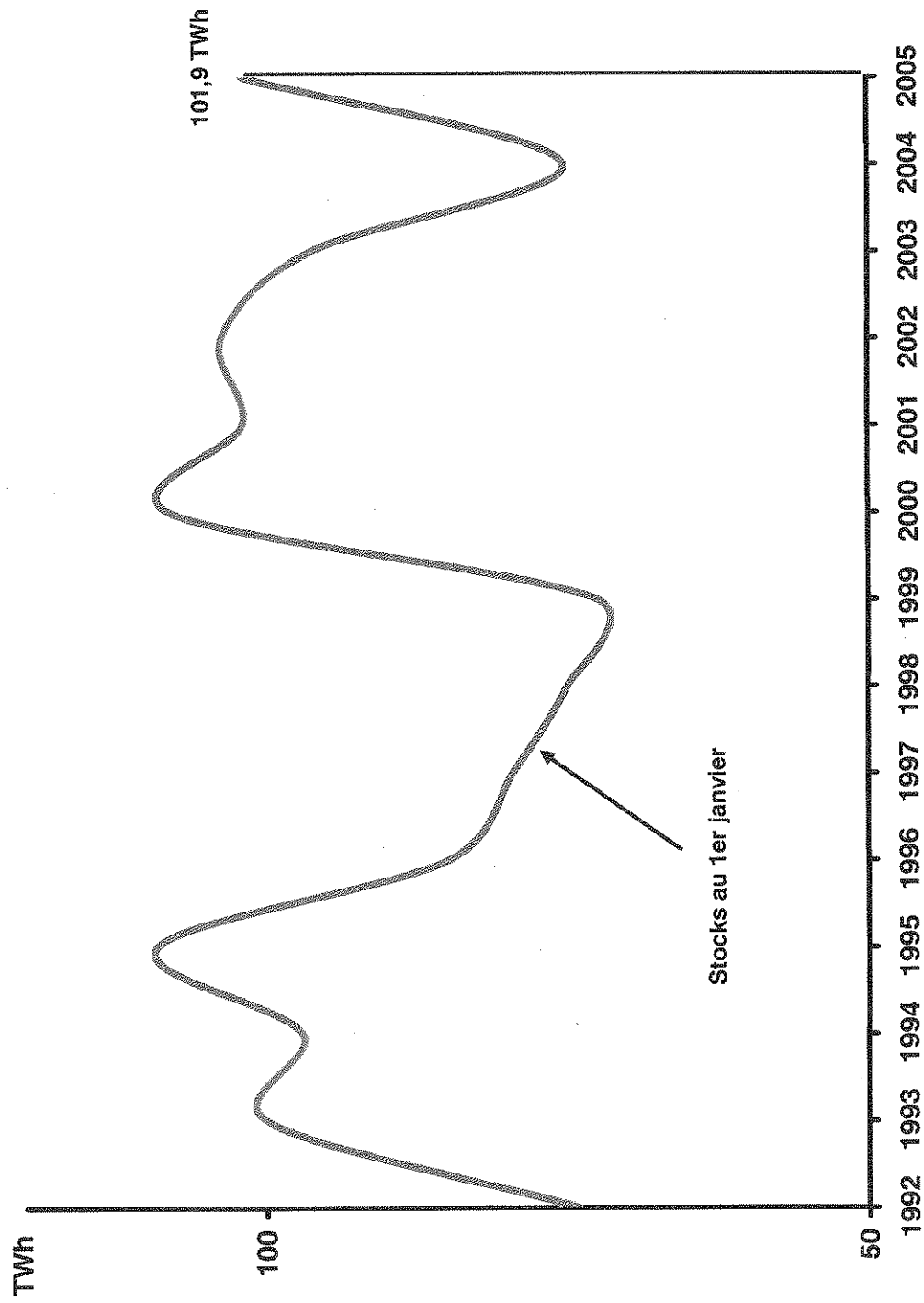
D- Moyens identifiés pour couvrir le scénario de déficit de 98 TWh avant le 1^{er} mai 2010

	<u>2006 – 2010 (<1^{er} mai)</u> <u>(TWh)</u>
→ Réduction du stock énergétique (jusqu'au minimum opérationnel absolu de 10 TWh)	40,5
→ Production disponible non engagée (marge de manœuvre)	41,0 (4+9+11+12+5)
→ Exploitation accrue de la Centrale de Tracy	non requise
→ Importations (en sus de HQ-D, le cas échéant)	<u>21,0</u> (4+5+5+5+2)
→ Total – moyens identifiés	102,5 TWh

Note : Le stock énergétique et la production non engagée (marge de manœuvre) disponibles couvrent la très large part des moyens requis pour le scénario de faible hydraulicité à 2% de probabilité sur 4 années consécutives (-98 TWh). Des importations modestes, par rapport à la capacité d'importation maximale annuelle de 15 TWh en pratique, complètent les besoins de ce scénario. En conséquence, la production de la centrale de Tracy resterait limitée à la période de pointe hivernale.

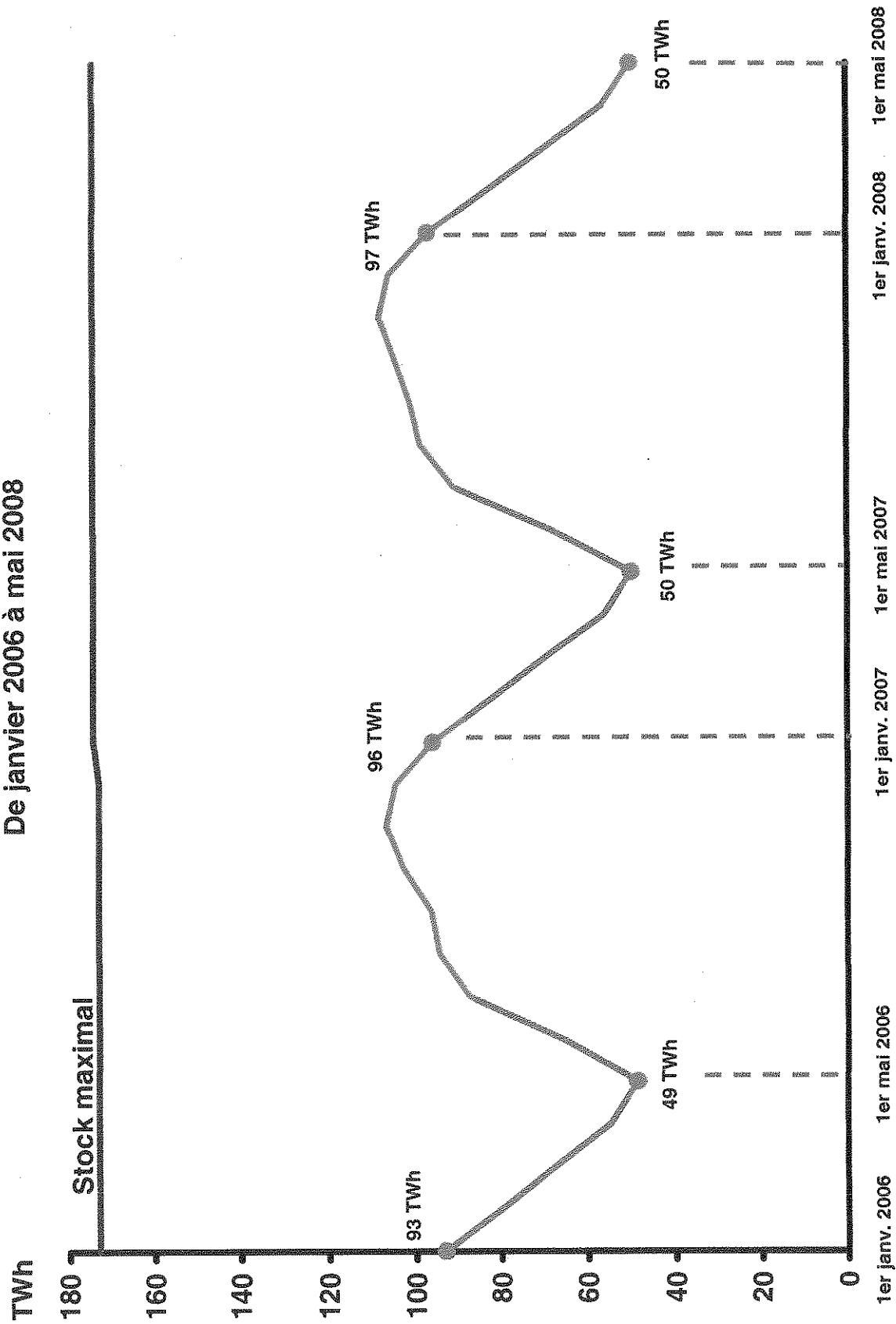
9 septembre 2005

Stocks énergétiques Historique 1992 - 2005



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2006 à mai 2008



ÉVOLUTION DU STOCK ÉNERGÉTIQUE

De janvier 2006 à mai 2010

