

# PRÉVISION DE LA DEMANDE

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

6 décembre 2005

HQD-15, Document 2.1



## PRÉVISION DE LA DEMANDE – MISE EN CONTEXTE

---

- ◆ La cause tarifaire 2006-2007 du Distributeur repose sur la révision de juin 2005 de la prévision de la demande (scénario moyen).

# LA RÉVISION DE JUIN 2005

## Prévision des ventes pour les années 2005<sup>1</sup> et 2006

Source : R-3579-2005, HQD-2, document 1, p.5

Catégorie de consommateurs	Ventes (GWh)		Croissance (GWh)
	2005	2006	2005-2006
D et DM	54 987	56 207	1 219
DH	4	4	(0)
G et à forfait (T1, T2, T3)	12 625	12 832	207
G-9	1 086	1 104	17
M	25 985	26 561	576
L	51 169	46 853	(4 316)
H	10	10	-
DT	2 587	2 598	11
Éclairage public et sentinelle	561	556	(5)
Contrats spéciaux	19 713	26 656	6 942
	168 726	173 379	4 653
BT	1 221	487	(734)
LD et LP	4	4	(0)
MR et LR marginal	14	-	(14)
	1 239	491	(748)
Réseaux autonomes - D et DM	167	170	3
Réseaux autonomes - G et à forfait	94	98	4
Réseaux autonomes - G-9	3	3	0
Réseaux autonomes - M	46	46	0
Réseaux autonomes - Écl. Public et sentin.	1	2	1
	312	319	7
<b>Total Distributeur</b>	<b>170 276</b>	<b>174 189</b>	<b>3 913</b>

Croissance totale de 3,9 TWh

Note 1 : Ventes publiées de janvier à mai 2005 (impact des conditions climatiques sur les ventes publiées au 31 mai de -439 GWh).

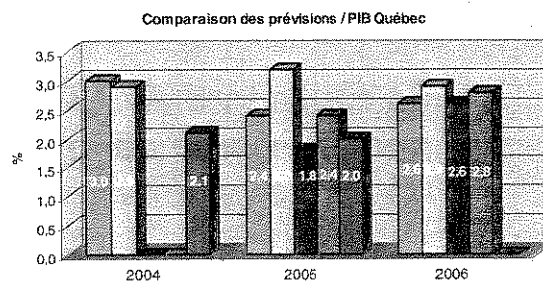


## LE CONTEXTE ÉCONOMIQUE

### ◆ Croissance du PIB prévue

2005 : 1,8 %

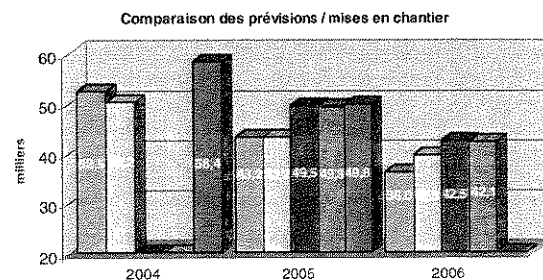
2006 : 2,6 %



### ◆ Mises en chantier prévues

2005 : 49,5 milliers

2006 : 42,5 milliers



■ HQD août-04 ■ consensus août-04 ■ HQD juin-05 ■ consensus juin-05 ■ réalisé/estimé

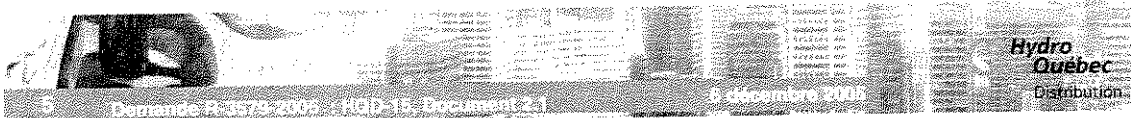


## LE CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE

	Révision de juin 2005			Révision d'août 2004		
	2004	2005	2006	2004	2005	2006
Gaz naturel à la frontière de l'Alberta (\$Can/mpc)	6,96*	7,75	8,49	7,01	7,16	6,82
Pétrole brut WTI (\$US/baril)	41,45*	54,66	58,47	37,98	36,35	32,71

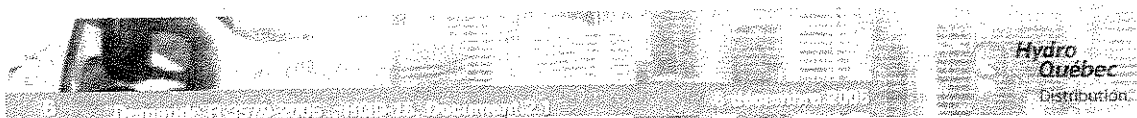
\* Réalisé.

- ◆ Avec la révision de juin 2005, le Distributeur a intégré dans sa méthodologie de prévision à court terme des prix des combustibles la prise en compte des prix à terme sur le NYMEX.
- ◆ Les prix des derniers mois ont atteint des sommets et la volatilité a été très forte.



## RISQUES ASSOCIÉS AU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE

- ◆ Risques à court terme liés à l'évolution du contexte énergétique : affectant autant la position concurrentielle de l'électricité que l'activité économique.
- ◆ Pour mieux apprécier l'impact de l'ensemble des risques inhérents à la prévision de la demande, élaboration de deux scénarios faible et fort de la prévision dont l'écart pour 2006 est de 6,4 TWh en ventes.
- ◆ Les scénarios de prévision de la demande sont basés sur des contextes économiques et énergétiques cohérents.



**Q Hydro  
Québec**  
Distribution

