

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 32**

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3492-2002
DÉPOSÉ EN AUDIENCE
Date: 25 novembre 2003
Pièces n°: HQD-13
document
6.32

Engagement #32 :

Vérifier si un document concernant une étude d'impact des hausses tarifaires sur la demande de consommation des différentes catégories tarifaires existe (demandé par ACEF de Québec).

Réponse :

Dans la modélisation, le Distributeur n'utilise pas de coefficients explicites d'élasticité qui découleraient d'études particulières. Il n'existe donc pas de document explicatif que l'on pourrait produire. Les modèles technico-économiques utilisés (REEPS et COMMEND, développés par l'Electric Power Research Institute – EPRI et adaptés pour le Distributeur par l'Institut national de la recherche scientifique – INRS) reflètent la position concurrentielle de l'électricité par rapport au gaz et au mazout, et les résultats tiennent implicitement compte de l'élasticité tarifaire. Ces modèles sont décrits dans la demande R-3470-2001 concernant le plan d'approvisionnement 2001-2011 à la pièce HQD-6, Document 7, pages 8 et 10 et à l'Annexe 1, pages 23 et 32.

Ainsi, pour mesurer l'impact des hausses tarifaires sur les ventes d'électricité, deux simulations ont été réalisées, l'une avec gel tarifaire et l'autre avec hausses tarifaires. La différence entre les deux simulations permet de mesurer l'impact des hausses tarifaires sur les ventes d'électricité. Le tableau ci-dessous présente en GWh l'impact prévu pour l'année 2004 des hausses tarifaires de 3,0 % le 1^{er} janvier et de 2,9 % le 1^{er} avril 2004 sur les ventes des différentes catégories tarifaires.

**Impact des hausses tarifaires
sur les ventes d'électricité par catégorie tarifaire
- Année 2004 -**

Tarif	Impact (GWh)
D et DM	-42
DT	-2
G	-50
G-9	-2
M	-155
BT	-14
Total	-265