

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 6**



**Engagement n° 6 :**

*Commenter les prix apparaissant au document A-27 pour les années 2008 à 2020 (demandé par la Régie) Notes sténographiques, volume 2, page 80*

**Réponse à l'engagement n° 6 :**

Le document A-27 déposé par la Régie constitue le détail des calculs fournis en support à une étude de l'EIA intitulé AEO 2008 Overview. Il s'agit également de l'étude à laquelle le Distributeur faisait référence en réponse à la question 11.2 de la demande de renseignements no 3 de la Régie.

Comme on peut le constater sur le site Internet de l'EIA<sup>1</sup>, cette étude présente une analyse, par région, du bilan offre-demande d'électricité à très long terme. Elle inclut également une projection du prix de l'électricité pour différentes catégories de consommateurs (End-Use Prices). Ces prix sont ventilés pour chacune des composantes, soit la production, le transport et la distribution. Les prix de la production sont établis sur la base du coût moyen du parc de production anticipé pour faire face à divers scénarios de demande.

Conceptuellement, c'est comme si le Distributeur prévoyait le coût de ses approvisionnements futurs, à l'aide du coût moyen de ses approvisionnements patrimonial et post-patrimonial. A titre d'exemple, celui-ci serait d'environ 2,8 ¢/kWh, soit :  $( 2,6 \text{ ¢/kWh} \times 178,9 \text{ TWh} + 8,6 \text{ ¢/kWh} \times 6,5 \text{ TWh} ) \div 185,4 \text{ TWh}$ . Évidemment, ce prix ne constitue pas un indicateur du coût des approvisionnements à la marge.

Malgré tout, certaines comparaisons peuvent être effectuées avec les prix utilisés dans l'étude économique. Leur utilisation à des fins d'estimation des prix obtenus pour la revente devrait tenir compte de l'inflation (puisque les prix sont présentés en dollars de 2005). Ainsi, après ajustement, les prix en dollars courants seraient de :

	2008	2009	2010	2011
En ¢/kWh	7,4	7,1	6,8	6,5

---

<sup>1</sup> <http://www.eia.doe.gov/oiaf/aeo/index.html>

Ces prix se comparent à ceux pour la zone M présentés au tableau A1 de la pièce HQD-1, document 5, page 21.

Par ailleurs, une utilisation de ces valeurs pour estimer le prix d'achat à long terme sur les différents marchés, comme signal de prix pour les approvisionnements, devrait inclure la production et le transport, puisque l'électricité doit être transportée de son lieu de production jusqu'à la frontière du Québec. Pour un achat en 2013, la valeur obtenue serait de 7,5 ¢ /kWh (\$ 2005). Par ailleurs, à ce prix il serait nécessaire d'ajouter un éventuel coût d'intégration au réseau de TransÉnergie. La somme de ces composantes est comparable au coût de référence de 8,3 ¢ (\$ 2007) utilisé par le Distributeur.

Toutefois, ces prix ne représentent pas une estimation des prix de l'électricité transigée sur les différents marchés de gros. Le Distributeur réitère qu'il ne peut utiliser ces prix moyens à titre de signal de prix dans son analyse économique pour évaluer le coût de futurs approvisionnements.