

COÛT DES ÉCARTS DE PRÉVISION

Cas 1 – Prévision surestime la charge BT

L'électricité achetée en trop déplace du patrimonial

Hypothèse de coût d'achat	7,1 ¢/kWh
Coût du patrimonial	(2,79 ¢/kWh)
Coût net	4,31 ¢/kWh

Cas 2 – Prévision sous-estime la charge BT

L'électricité manquante est achetée du Producteur à un prix de 7,3 ¢/kWh en vertu d'une entente à négocier

EXEMPLE D'ÉCART HORAIRE DE PRÉVISION DE ± 5%

- Coût des surplus : $5\% \times 2 \text{ TWh} \times 4,31 \text{ ¢/kWh}$
soit 4,31 M\$
- Coût des déficits : $5\% \times 2 \text{ TWh} \times 7,3 \text{ ¢/kWh}$
soit 7,3 M\$
- Coût moyen : 5,8 M\$
- Coût moyen unitaire : ~ 0,3 ¢/kWh

Regie de l'énergie
DOSSIER: R. 3492 - 2002
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 10 décembre 2003
Pièces n°: HQD-13

document 4.3