

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017
RÉSEAU INTÉGRÉ**

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3748-2010
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 2 juin 2011
Pièces n°: C-072-0025

1 s'accélération avec le développement des sables bitumineux au Canada et avec
2 l'accroissement des besoins du secteur électrique. À partir de 2009, l'expansion
3 des importations de GNL devrait néanmoins permettre une certaine détente sur
4 le marché. Le prix du gaz naturel à la frontière de l'Alberta diminuerait ainsi de
5 2009 à 2012, date à laquelle il s'établirait à 7,91 \$CAN/Mpc.

6 Après cette accalmie, l'augmentation rapide des coûts de production en
7 Amérique du Nord exercera une pression à la hausse sur les prix du gaz naturel.
8 Selon l'hypothèse retenue, le prix à la frontière de l'Alberta atteindrait
9 8,90 \$CAN/Mpc en 2017.

10 ***Pétrole brut***

11 En 2008, le prix moyen annuel du pétrole brut devrait continuer d'augmenter.
12 L'approvisionnement du marché pour l'hiver 2007-2008 est au premier rang des
13 préoccupations alors que les stocks de pétrole et de produits pétroliers de
14 l'OCDE sont inférieurs à la moyenne des cinq dernières années.

15 À moyen terme, les capacités de production excédentaires de l'OPEP
16 demeureront faibles, mais la production non-OPEP augmentera de même que
17 les capacités mondiales de raffinage. Les pressions haussières sur les prix
18 s'atténueront, malgré une croissance de la demande soutenue. Le prix annuel
19 moyen du baril de pétrole brut WTI devrait redescendre à 67 \$US en 2012.

20 À plus long terme, les contraintes physiques qui restreignent la croissance de
21 l'offre se traduiront par une augmentation des coûts de production. Par ailleurs,
22 la part croissante des pays de l'OPEP dans la production mondiale et le
23 durcissement de l'accès aux ressources pétrolières feront aussi grimper le prix.
24 Celui-ci devrait ainsi remonter en 2017 à près de 75 \$US/baril.

2.1.2 Normale climatique

25 En 2007, Hydro-Québec Distribution a mené des travaux en collaboration avec
26 Ouranos (un consortium sur la climatologie régionale et l'adaptation aux

1 changements climatiques) qui l'ont conduite à introduire dans sa prévision de la
2 demande une nouvelle normale climatique basée sur la moyenne des conditions
3 climatiques observées de 1971 à 2006 ajustées pour un réchauffement
4 climatique de 0,30°C par décennie à partir de 1971.

5 L'ancienne normale climatique utilisée dans le cadre du dernier plan
6 correspondait plutôt à la moyenne des conditions climatiques de 1971 à 2000
7 ajustées pour un réchauffement climatique de 0,31°C par décennie commençant
8 à l'année 2001.

9 Pour l'année 2007, l'introduction de la nouvelle normale climatique a pour
10 conséquence d'abaisser les ventes normalisées de près de 0,8 TWh. Pour ce qui
11 est des besoins en puissance à la pointe d'hiver, l'introduction de la nouvelle
12 normale climatique engendre une baisse d'environ 360 MW en 2007. Par contre,
13 tel qu'expliqué à la section 2.2, la révision de la normale climatique
14 s'accompagne d'une augmentation de l'aléa climatique en puissance.

2.1.3 Efficacité énergétique

15 La prévision de la demande présentée à la section 2.1.4 prend en compte
16 l'impact des économies d'énergie sur les ventes et les besoins en puissance, qui
17 sont de trois ordres :

- 18 • les économies d'énergie tendanciennes, déjà prises en considération par
19 les modèles de prévision ;
- 20 • les programmes mis en œuvre par Hydro-Québec au cours des années
21 90 ;
- 22 • les programmes déployés dans le cadre du Plan global en efficacité
23 énergétique, dont l'objectif d'économies d'énergie annuelles est de
24 4,7 TWh en 2010 et de 8,0 TWh à l'horizon 2015.