

Tableau 2 Coûts de production estimatifs du pétrole

Pétrole conventionnel albertain	Récupération plus poussée du pétrole tiré des champs conventionnels	Pétrole de la mer de Beaufort	Hibernia	Alsands
\$4.50 - \$6.00	\$16 - \$25	\$8 - \$36	\$10 - \$14	\$33-\$48

Source: Conseil économique du Canada

Remarques: 1. Les hypothèses relatives à la récupération plus poussée du pétrole et au pétrole de la mer de Beaufort comprennent toutes deux un taux d'escompte de 10 % seulement. Les hypothèses relatives à Hibernia et à Alsands incorporent un éventail de taux d'escompte variant entre 5 et 10 %. Dans le cas du pétrole conventionnel, les coûts comprennent les frais de financement réels.

2. L'hypothèse relative à la mer de Beaufort suppose une île unique, aménagée en eau peu profonde, au large des côtes. On a supposé que l'importance économique minimale de la réserve s'établissait à 200 MMB (max. de 1 000 MMB). Les aménagements sur la terre ferme sont jugés moins coûteux que les exploitations en eau profonde.

3. Tous les coûts sont exprimés départ tête de puits, en dollars constants de 1983.

4. L'exploitation du gisement Hibernia est basée sur des réserves de 1 200 MMB. Les difficultés d'ordre technologique, dans le nord de l'Atlantique (corridor des icebergs), pourraient bien nécessiter la modification des concepts de plate-forme, ce qui pourrait entraîner un accroissement des coûts.

b) Estimations relatives à l'approvisionnement/prix

Avant d'affecter des ressources à la mise en valeur du pétrole, il importe d'établir une évaluation des prix du pétrole sur le