

naturel. Le moratoire sur le projet d'augmentation progressive des redevances pour les nouvelles découvertes de pétrole et de gaz dans les régions excentriques a été prolongé jusqu'à 1982 pour encourager la recherche de nouvelles réserves.

### Réserves

13.4.4

A la fin de 1978, les réserves prouvées d'hydrocarbures liquides, c'est-à-dire de pétrole brut classique et de liquides extraits du gaz naturel, s'établissaient à 1.32 milliard de mètres cubes, soit 1.0 milliard de mètres cubes de pétrole brut et 320 millions de mètres cubes de liquides extraits du gaz naturel. Ces estimations ne tiennent pas compte du pétrole des sables bitumineux de l'Athabasca. D'après le niveau de production en 1978, soit 80.7 millions de mètres cubes, la durée de vie prévue (ratio réserves/production) du pétrole brut classique et des liquides extraits du gaz naturel était d'environ 16 ans.

Les réserves ont diminué dans la plupart des provinces, sauf en Alberta où les réserves totales, y compris les liquides extraits du gaz naturel, ont augmenté parce que les réserves d'éthane ont été prises en compte pour la première fois. La Canadian Petroleum Association (CPA) a estimé les réserves récupérables de l'Alberta à 931.6 millions de mètres cubes de pétrole brut et 214.7 millions de mètres cubes de liquides extraits du gaz naturel. Ensemble, elles représentent environ 87% des réserves prouvées du Canada. Les réserves d'hydrocarbures liquides de la Saskatchewan sont tombées de 121.2 millions de mètres cubes à 118.8 millions, et comptaient pour 9% du total national.

Les liquides extraits du gaz naturel provenant des champs gazéifères du delta du Mackenzie découverts récemment mais pas encore en exploitation, sont pris en compte dans les estimations, mais non le pétrole des régions excentriques, parce que les réserves de pétrole brut découvertes dans les territoires sont négligeables et ne sauraient être exploitées de façon rentable à l'heure actuelle.

A la fin de 1978, la CPA estimait les réserves prouvées de gaz marchand du Canada à 2.3 billions de mètres cubes. D'après le niveau de production en 1978, soit 181 millions de mètres cubes par jour, la durée de vie serait de 35 ans au lieu de 22.95 d'après 1977. Les additions brutes aux réserves se chiffraient à 157.2 milliards de mètres cubes répartis de la façon suivante: 71.4 milliards pour les extensions de champs existants, 28.7 milliards pour les nouvelles découvertes et 57.1 milliards pour les réserves des champs estimées auparavant. Les additions brutes aux réserves de gaz marchand ont augmenté à divers endroits dans les proportions suivantes: 7% jusqu'à 35.3 milliards de mètres cubes en Saskatchewan, 5% jusqu'à 1.5 milliard en Alberta, 5% jusqu'à 306.6 milliards dans les îles de l'Arctique, 4% jusqu'à 35.3 milliards en Colombie-Britannique, et 1% jusqu'à 9.1 milliards en Ontario.

L'Alberta figurait pour 67% des réserves canadiennes à la fin de 1978, la Colombie-Britannique 9% et les territoires 22%.

D'après une évaluation des sables pétrolifères de l'Alberta effectuée en 1973 par l'Office de conservation des ressources énergétiques de l'Alberta, les réserves récupérables ultimes de pétrole brut synthétique provenant de tous les dépôts bitumineux de la province s'élèvent à 39.7 milliards de mètres cubes, dont 4.2 milliards environ sont considérées comme étant récupérables par des méthodes d'extraction à ciel ouvert. La majeure partie du pétrole situé dans les couches profondes ne pourra être récupérée que par des méthodes thermiques ou autres qu'on est à mettre au point.

En plus de ces ressources connues, la Commission géologique du Canada a estimé en 1975 qu'il restait encore à découvrir entre 2.5 et 5.4 milliards de mètres cubes de pétrole brut et de liquides extraits du gaz naturel (les probabilités étant de 90% dans le premier cas et de 10% dans le second), dont 80% environ dans les régions excentriques. Pour ce qui est du gaz naturel, il existe des chances de découvrir entre 4.1 et 8.3 billions de mètres cubes (forte probabilité et faible probabilité respectivement), dont 90% environ dans les régions excentriques.

### Raffinage du pétrole, traitement du gaz

13.5

Le taux de croissance de la demande de produits pétroliers ces dernières années a diminué en raison d'un certain nombre de facteurs: ralentissement de l'activité