

Vers la fin de 1973, la recherche au large des côtes de l'Arctique a été amorcée lorsque l'Imperial Oil Limited a entrepris un programme de forages multiples à 10 milles de l'île Richards dans une île artificielle de la mer de Beaufort; il s'agissait en effet du premier forage sous-marin dans l'Arctique. Le progrès de ce puits sera sûrement suivi de près par l'industrie et par le gouvernement car la région au large du delta du Mackenzie est censée renfermer des réserves potentielles d'hydrocarbures aussi importantes que celles qu'on trouve sur la terre ferme. L'Imperial Oil a demandé un permis pour construire une deuxième plate-forme à environ 19 milles au sud-ouest de la première dans l'intention de forer un autre puits en mer au cours de l'année prochaine.

Depuis la découverte d'un important gisement de gaz à Drake Point dans l'île Melville en 1970, cinq autres importants gisements ont été découverts, le plus récent par la Dome Petroleum dans l'île Roi-Christian en 1973. Tous les autres ont été découverts par la Panarctic Oils Ltée.

Région de l'Atlantique. Dans la région au large de la côte est, où le forage a débuté en 1966, on comptait 66 puits d'exploration achevés à la fin de 1973. On a fait quatre découvertes importantes, toutes dans les alentours de l'île de Sable, la première ayant eu lieu sur la pointe sud-ouest de l'île de 1971. Ce puits a fourni lors des sondages, de grandes quantités de pétrole et de gaz provenant de 17 zones distinctes. A six milles au sud-ouest, une découverte de condensat a été faite un an plus tard et la troisième découverte importante a eu lieu à 30 milles à l'est de l'île de Sable lorsque les sondages effectués au puits Primrose N-50 ont révélé la présence de gaz et de condensat provenant de trois zones distinctes. Au milieu de 1973, on a fait une autre découverte de pétrole à 25 milles au sud-ouest de l'île de Sable lorsque les sondages du puits Cohasset D-42 ont révélé la présence de pétrole brut à faible teneur en soufre dans trois zones distinctes. Toutes ces découvertes font actuellement l'objet d'évaluations, mais il faudra probablement un certain temps avant de pouvoir déterminer de façon définitive si elles sont exploitable commercialement.

Provinces de l'Est. En Ontario et au Québec, on n'a fait aucune découverte importante de gaz en 1972. En Ontario, il y a eu sept découvertes de gaz de moindre importance et 27 puits d'exploitation ont été forés dans la région gazéifère de la province, tandis qu'au Québec les sept forages d'exploration ont été infructueux.

13.4.3 Production

L'Alberta a fourni plus de 80% du gaz marchand au Canada en 1972, comme elle l'a fait pendant au moins toute la dernière décennie. La Colombie-Britannique a continué de fournir environ 15%, niveau qu'elle a atteint en 1967. La production des deux provinces a continué de s'accroître depuis l'aménagement des pipelines interprovinciaux, et vers la fin de 1973 les politiques de hausse des prix des gouvernements provinciaux ont créé un nouveau stimulant. La production des autres provinces productrices de gaz naturel est demeurée stationnaire ou a diminué.

En 1972, le gisement de Pointed Mountain, à l'extrémité sud-ouest des Territoires du Nord-Ouest, est une nouvelle source canadienne qui est entrée en production. Ce gisement permet actuellement de livrer environ 2.5 millions de pi³ par mois au réseau de la Westcoast Transmission Company, à destination des marchés de la Colombie-Britannique.

13.4.4 Transport

L'autorisation d'expédier un fort volume de gaz en dehors de la Colombie-Britannique et de l'Alberta, qui a été accordée à partir du milieu des années 50, a entraîné la construction des premières canalisations importantes pour le transport du gaz au Canada. Aujourd'hui, le réseau complet dessert les principaux centres du Canada de Vancouver à Montréal et transporte le gaz jusqu'à la frontière internationale, d'où il est acheminé vers les marchés américains, de la Californie à la Nouvelle-Angleterre. La prochaine expansion du réseau sera rattachée à l'exploitation des ressources de gaz de l'Arctique. Les premières études économiques, techniques et écologiques en vue de la construction d'un gazoduc dans la vallée du Mackenzie ont été terminées en 1973 et devraient être déposées devant les autorités canadiennes et américaines de réglementation au printemps de 1974. On effectuait également des études de faisabilité sur le transport du gaz naturel à partir des îles de l'Arctique.

La plus grande partie du gaz naturel canadien produit actuellement doit être traité avant de pouvoir être considéré comme marchand. Environ 10% seulement de l'approvisionnement