

qu'elles avaient présentés en raison des dépenses de construction élevées que cela aurait exigé, et parce qu'elles craignaient que les investissements ne rapportent pas suffisamment.

**Saskatchewan.** La production de pétrole brut de la Saskatchewan a diminué de 40,507 b/j (6 440 m<sup>3</sup>/j) en 1975 pour se fixer à 162,088 b/j (25 770 m<sup>3</sup>/j), ce qui représente 11% de la production canadienne totale. La production de gaz naturel commercialisable, établie à 69.0 milliards de pi<sup>3</sup> (1 954 Gdm<sup>3</sup>), constitue 2.1% de la production canadienne totale. Les forages dans la province ont totalisé 649,000 pieds (198 000 m) contre 706,000 (215 000) en 1974. On n'a signalé aucune découverte importante de pétrole ou de gaz en 1975.

**Colombie-Britannique.** En 1975, la production de pétrole brut de la Colombie-Britannique a diminué de 12,500 b/j (1 987 m<sup>3</sup>/j) pour s'établir à 39,393 b/j (6 263 m<sup>3</sup>/j), ce qui représente 3% de l'ensemble de la production nationale. Le volume net d'extraction de gaz naturel s'est chiffré à 426 milliards de pi<sup>3</sup> (12 063 Gdm<sup>3</sup>), soit une baisse de 3% par rapport à 1974.

En 1975, les forages d'exploration ont diminué de 63,470 pieds (19 300 m) par rapport à l'année précédente pour s'établir à 292,700 pieds (89 200 m), et les forages d'exploitation ont augmenté de 7,500 pieds (2 300 m) pour se chiffrer à 356,500 pieds (108 700 m). On n'a fait aucune découverte importante de pétrole en 1975, mais on a découvert plusieurs gisements importants de gaz dont quatre seront peut-être très productifs. Ces découvertes ont été faites dans les régions de Grizzly Valley, Cecil Lake, Kotcho Lake et Nelson Forks, toutes situées dans le nord-est de la Colombie-Britannique.

**Manitoba.** La production de pétrole brut au Manitoba s'est chiffrée à 12,093 b/j (1 923 m<sup>3</sup>/j) en 1975, ce qui représente une faible baisse par rapport à 1974. Tous les champs du Manitoba produisent à pleine capacité. Le Manitoba ne produit pas de gaz naturel. Les forages dans la province ont diminué de 70% en 1975 pour s'établir à 21,938 pieds (6 687 m). On n'a fait aucune découverte de pétrole au Manitoba en 1975.

**Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique.** La production de pétrole brut au nord du 60<sup>e</sup> parallèle se limite au gisement de Norman Wells dans les Territoires du Nord-Ouest. Le pétrole en provenance de ce gisement est traité dans une petite raffinerie locale qui dessert les marchés de la région. La production de gaz naturel a considérablement diminué en 1973 pour tomber à 276 millions de pi<sup>3</sup> (7.82 millions de m<sup>3</sup>), en raison de la baisse importante de la production en provenance du gisement de Pointed Mountain, principal gisement productif des Territoires du Nord-Ouest.

En 1975, on a foré 44 puits dans le Nord du Canada, ce qui représente 371,450 pieds (113 218 m), comparativement à 60 puits et 503,227 pieds (153 384 m) en 1974. Tous ces puits ont été classés dans la catégorie des puits d'exploration sauf cinq, dont l'un a été classé dans les découvertes de pétrole et trois dans les découvertes de gaz; tous se trouvaient dans le delta du Mackenzie. Les résultats du forage d'un puits d'extension effectué par Shell Canada Limited indiquent la présence d'un billion de pi<sup>3</sup> (28 Tdm<sup>3</sup>) de gaz et de 80 millions de barils (12.7 Mm<sup>3</sup>) de pétrole. Les forages au large des côtes effectués à partir d'îles artificielles se sont poursuivis en 1975, et l'on prévoit que des navires conçus expressément pour le forage entreprendront l'exploration de zones encore plus éloignées. Dans les îles de l'Arctique, aucune nouvelle découverte importante de gaz ou de pétrole n'a été faite en 1975; toutefois, trois puits d'extension ont été forés avec succès et ont élargi la superficie de trois champs existants. En outre, un puits d'extension a été foré avec succès dans 400 pieds (122 m) d'eau à huit milles (15 km) des côtes, à partir d'une plate-forme de glace flottante. Ce puits a permis de relever considérablement les estimations antérieures de la taille du gisement d'Hecla sur la côte est de l'île Melville. Le puits est important tant du point de vue technologique que commercial, car il représente une autre grande innovation dans la technologie du forage d'exploration dans l'Arctique.