

des consommateurs de Saskatoon, Prince-Albert et autres collectivités du Nord central. En 1956, le champ de Success fournissait du gaz naturel à Moose-Jaw et, au cours de 1957 ce service d'alimentation en gaz a été étendu à Regina.

Manitoba.—Le Manitoba a commencé de produire du pétrole brut en 1951. Au cours de 1956, la prospection du pétrole a quelque peu diminué par rapport aux deux dernières années, mais le forage des champs s'est activement continué, en sorte que la production s'est accrue de 4,145,756 à 5,786,540 barils. Les trois principaux champs qui assurent 90 p. 100 de la production pétrolière du Manitoba s'étendent à proximité de la ville de Virden, à 23 milles à l'est de la frontière de la Saskatchewan. A la fin de 1956, ces trois champs renfermaient 86 p. 100 des 736 puits de pétrole du Manitoba. Le pétrole manitobain provient de formations appartenant au mississipien. En 1956 et 1957, des recherches ont été entreprises dans divers secteurs situés à l'est de Virden en vue de découvrir des venues de pétrole dans d'autres formations géologiques. Il n'existe pas de puits de gaz au Manitoba.

Yukon et Territoires du Nord-Ouest.—Pour la première fois depuis la fin de la seconde guerre mondiale, on a entrepris en 1956 des forages d'extension au champ de Norman-Wells. Quatre puits de pétrole ont été parachevés dans ce champ situé en bordure du fleuve MacKenzie à 90 milles au sud du cercle arctique. Il n'existe pas d'autre exploitation pétrolière ou gazière dans les Territoires du Nord-Ouest et le Yukon ne produit ni pétrole ni gaz naturel. Toutefois, des travaux d'exploration se poursuivent dans une région située à l'ouest de l'extrémité sud-ouest du grand lac des Esclaves, directement au nord de la frontière albertaine.

Est du Canada.—Aucune découverte importante de pétrole n'a eu lieu en Ontario au cours de 1956, mais des forages d'extension de champs ont augmenté de façon appréciable les ressources pétrolières de la province. Le champ de Rodney, dans le comté d'Elgin, est aujourd'hui la source pétrolière la plus considérable d'Ontario. La production provinciale demeure restreinte, bien que les 593,370 barils produits en 1956 constituent presque un sommet dans la longue histoire des champs pétrolifères d'Ontario qui remonte à 1858.

Les travaux de prospection du gaz naturel progressent rapidement. En 1956, des forages de recherche étaient en cours dans les comtés d'Haldimand, Kent, Welland et Norfolk ainsi qu'au sein du lac Érié aux environs de Port-Alma. A la fin de 1956, 34 puits de gaz naturel productifs avaient été forés dans le lac Érié jusqu'à 4.5 milles de la rive. 12.8 milliards de pieds cubes de gaz naturel provenant des champs ontariens et 16.5 milliards de pieds cubes importés des États-Unis ont servi à l'alimentation des marchés de Toronto et du sud-ouest de l'Ontario.

Dans le Québec, un certain nombre de sociétés exécutent présentement des travaux de prospection du pétrole et du gaz naturel dans les terres basses du Saint-Laurent, entre Montréal et Québec. Quelques résultats heureux ont été obtenus au cours de forages pratiqués dans la région de Saint-Jean en 1956 ainsi que dans la région de Trois-Rivières au début de 1957.

Le champ de Stony-Creek, près de Moncton dans le *Nouveau-Brunswick*, est le seul champ gazéifère des provinces atlantiques. En 1956, il a livré 16,628 barils de pétrole brut et 190 millions de pieds cubes de gaz naturel. Des forages d'extension d'importance secondaire se sont continués au sein de ce champ.

Raffinage et commercialisation du pétrole.—A la fin de 1956, 43 raffineries étaient en activité au Canada et débitaient en tout 700,050 barils par jour. Le tableau ci-après laisse voir à quel rythme accéléré l'expansion des raffineries s'est produite au Canada ces dernières années, dans chacune des principales régions de raffinage.