

Alberta.—La région de Rainbow Lake, dans le nord-ouest de l'Alberta, a continué de retenir l'attention des sociétés d'exploration. Les champs pétrolifères récifaux de Keg River (dévonien moyen) découverts en 1965, offrent des conditions d'exploitation excellentes et des réserves abondantes, bien que le gisement soit peu étendu en surface. On a aussi réussi à extraire commercialement le pétrole et le gaz des formations surjacentes Muskeg, Sulphur Point et Slave Point, toutes du dévonien moyen. À la fin de 1966, on avait découvert dans le district de Rainbow Lake 12 nappes de pétrole brut à Keg River et une de gaz naturel. On a poussé les travaux d'aménagement jusque dans la région de Zama Lake, à 45 milles au nord, où du pétrole a été découvert en quantités commercialement exploitables dans une formation géologique analogue à celle de Rainbow Lake.

Le nombre total de puits forés en Alberta en 1966 s'est établi à 1,667, soit une baisse de 14.6 p. 100 par rapport à 1965. La longueur totale des puits forés équivalait à 8,200,000 pieds, soit une baisse de 20 p. 100 par rapport aux 10,200,000 pieds forés en 1965. Les forages de traçage et d'exploration ont marqué une baisse en 1966; les travaux de traçage ont fléchi de 30 p. 100 par rapport aux 5,700,000 pieds forés en 1965, et les travaux d'exploration de 9 p. 100 à l'égard des 4,500,000 pieds forés en 1965.

Plusieurs découvertes de gaz naturel du dévonien moyen ont été signalées dans le nord-ouest de l'Alberta en 1966, et les gisements de pétrole mis à jour dans cette région comportent aussi des volumes considérables de gaz. Deux des plus grandes découvertes de gaz ont été faites au lac Bistcho, à 90 milles au nord de Rainbow. Toutefois, les réserves connues de gaz dans la région ne sont pas suffisantes jusqu'à présent pour justifier la construction d'un pipeline.

L'entreprise de la *Great Canadian Oil Sands Limited* qui a exigé des mises de fonds de 240 millions de dollars pour l'exploitation des sables bitumineux de l'Athabasca était sur le point d'être achevée à la fin de 1966. L'usine devrait commencer à produire à une échelle commerciale en septembre 1967 et son contingent de production maximum a été fixé à 45,000 barils par jour. Le premier de deux excavateurs rotatifs à godets géants a été monté sur place et est entré en service au début de 1967. Les deux excavateurs traiteront 100,000 tonnes de sable par jour en fonctionnant à plein rendement. La pose d'un pipeline de 16 pouces de diamètre, sur une distance de 226 milles entre Fort McMurray et Edmonton, a été achevée en 1966 et servira au transport du pétrole brut synthétique.

Saskatchewan.—Bien que les forages d'exploration aient continué leur rythme élevé en 1966, le nombre de forages de traçage a diminué de 17 p. 100 par rapport à 1965, reflétant une baisse globale des découvertes au cours des années précédentes. L'ensemble des forages a diminué de 6 p. 100, soit une longueur totale de 4,270,000 pieds répartis entre 1,168 puits. Le nombre de puits d'exploration forés est passé de 443 (1,621,479 pieds) en 1965 à 531 (1,921,000 pieds) en 1966. Par contre, seulement 637 puits de traçage (2,352,123 pieds) ont été effectués en 1966, contre 846 puits (2,939,000 pieds) en 1965. L'intérêt pour les formations géologiques plus profondes s'est ravivé par suite de la découverte du pétrole en quantités commerciales dans les formations Nisku du dévonien supérieur, à 90 milles au sud de Regina. Plusieurs petites nappes ont été découvertes au cours de l'année le long de l'axe déjà connu des gisements du mississippien.

Colombie-Britannique.—En 1966, le forage des 134 puits d'exploration (687,000 pieds), a augmenté de 14 p. 100 par rapport à 1965; par contre, seulement 78 puits de mise en valeur (345,000 pieds) ont été forés en 1966, soit une baisse de 30 p. 100. La baisse prononcée des forages de mise en valeur reflète la pénurie générale de découvertes importantes de pétrole au cours des années récentes. La nappe Inga, mise à jour en 1965 et classée comme gisement de gaz, comprend aussi une colonne de pétrole associée avec le gaz. Ce champ a été rapidement aménagé pour l'exploitation pétrolière en 1966, et bien qu'il