

Bien que les puits de l'Alberta aient livré environ 500,000 barils de pétrole par jour, ce volume n'est égal qu'à moins de la moitié de la production théorique. La province a livré en moyenne 2,585,000 M pi. cu. de gaz par jour, soit 85 p. 100 du total canadien. En Colombie-Britannique, les travaux d'exploration ont un peu ralenti, mais on a poursuivi activement la mise en valeur de champs situés près de Fort St. John. La production de pétrole s'est maintenue à environ 40,000 barils par jour en 1963 et durant le début de 1964. La production de gaz a atteint 323,000 M pi. cu. par jour. Dans l'Archipel Arctique, on a abandonné les deuxième et troisième puits de recherche, sans avoir trouvé ni pétrole ni gaz. Dans la partie continentale des Territoires du Nord-Ouest, les forages ont été relativement peu nombreux.

Dans l'Ouest, au cours de la recherche et de l'exploitation de pétrole et de gaz, on a foré des puits d'une longueur totale de 14,132,000 pieds, soit 8 p. 100 de plus qu'en 1962. L'augmentation est due surtout aux forages d'exploitation, mais guère aux forages d'exploration. Le tiers seulement du forage total relève de l'exploration et le reste, de l'exploitation des champs de pétrole et de gaz connus. Sur les 2,888 puits nouveaux, 52 p. 100 étaient des puits de pétrole, 13 p. 100 des puits de gaz et le reste, des trous secs. Sur tous les puits forés dans l'Ouest, 59 p. 100 se trouvent en Alberta et 33 p. 100 en Saskatchewan. La forte baisse du nombre des puits forés en Colombie-Britannique a été compensée par la hausse en Saskatchewan. Dans l'Ontario, on a foré 202 puits, soit presque autant qu'en 1962, mais les trous secs ont été plus nombreux.

Dans l'Ouest, la prospection géophysique, basée sur une comparaison mensuelle du nombre des équipes au travail, a été un peu moins active qu'en 1962. Cette baisse se manifeste depuis 1953, exception faite de l'activité relativement stationnaire en 1961-1962. Les levés par la méthode gravimétrique sont restés assez peu importants. Les variations saisonnières du nombre des levés sismiques ont été un peu plus faibles qu'en 1962. Dans l'Ouest, le nombre des mois-équipe consacré à ces travaux a été le suivant: Alberta, 392; Colombie-Britannique, 107; Saskatchewan, 79; Manitoba, 0; Yukon et Territoires du Nord-Ouest, 53.

Alberta.—En 1963, le creusage de puits de pétrole et de gaz, soit de l'exploration, soit de l'exploitation, a totalisé 9,807,000 pieds, soit 7.7 p. 100 de plus qu'en 1962. Malgré l'augmentation globale, les forages d'exploration ont été moins nombreux qu'en 1962. L'augmentation provient de la mise en valeur de champs connus, notamment ceux de Swan Hills, Snipe Lake, Kaybob South, Sylvan Lake, Medicine River et Deer Mountain. Sur les 1,704 puits foncés, 869 sont des puits de pétrole, 275 des puits de gaz et 560 des trous secs. Le champ de Goose River, au nord de celui de Kaybob, est probablement la plus importante découverte de pétrole de 1963. Les forages exécutés en 1963 dans un champ de gaz découvert près d'Edson, en 1962, ont partiellement délimité les plus grosses réserves de gaz découvertes en Alberta au cours des dernières années.

L'*Alberta Oil and Gas Conservation Board*, alléguant que la production de gros volumes de pétrole bouleverserait les traditions de l'industrie pétrolière, a ajourné l'exploitation de sables bitumineux de la rivière Athabasca, projetée par la *Cities Service Athabasca Inc.* et par la *Shell Canada Limited*. En février 1964, la commission albertaine a approuvé la demande de la *Great Canadian Oil Sands Limited*, appuyé par la *Sun Oil Company* d'apporter une correction à son permis d'exploitation, de façon qu'elle puisse extraire de ces sables 45,000 barils de pétrole par jour, au lieu de 31,500.

Plusieurs procédés secondaires d'extraction ou de compression soutenue de pétrole, appliqués en 1962 et 1963, permettront de porter les réserves albertaines exploitables de brut à plus d'un milliard de barils. L'ennoyage est le principal procédé utilisé et c'est surtout dans le champ de Swan Hills qu'on l'applique.

Colombie-Britannique.—En 1961 et 1962, nombreux ont été les forages de puits à la suite de la mise en valeur rapide de champs de pétrole existants, afin d'amener du brut par un nouveau pipeline jusqu'aux raffineries de Vancouver. Toutefois, au début de 1963,