

A la fin de 1957, les réserves totales de pétrole brut et de produits liquides riches en gaz naturel atteignaient 3,269,114,000 barils, soit 139,810,000 de plus qu'en 1956, tandis que les réserves de gaz naturel dépassaient 25 trillions de pieds cubes, soit 500 milliards de plus qu'en 1956. Depuis 1953, le pétrole brut détient le premier rang parmi tous les minéraux canadiens quant à la valeur de la production annuelle. Le gaz naturel viendra ajouter une somme considérable à ce total à partir de 1958, car on a terminé la pose des deux principaux pipelines d'amenée du gaz de l'Ouest vers les marchés qui s'étendent du Pacifique à la province de Québec. La production de brut en 1957 a été inégalée, bien qu'elle n'ait augmenté que de 5 p. 100 au regard du record de 1956. La production en 1958 a été d'environ 8 p. 100 inférieure à celle de 1957.

Les chiffres suivants donnent une idée de l'importance et du rythme de l'accroissement de la production de brut dans l'Ouest:

<i>Détail et date</i>	<i>Alberta</i>	<i>Saskatchewan</i>	<i>Manitoba</i>	<i>Colombie-Britannique</i>
NOMBRE DE CHAMPS DE PÉTROLE—				
Décembre 1954.....	65	30	6	0
Décembre 1955.....	74	37	11	1
Décembre 1956.....	86	46	12	2
Décembre 1957.....	89	39	12	4
NOMBRE DE PUITS DE PÉTROLE—				
Décembre 1954.....	5,068	1,094	284	3
Décembre 1955.....	6,138	1,655	554	4
Décembre 1956.....	7,390	2,414	736	9
Décembre 1957.....	8,015	3,240	846	20

Dans l'Ouest, le coût des travaux d'exploration et de mise en valeur a atteint le total de près de 550 millions de dollars en 1957. A la fin de l'année, l'étendue totale des terrains détenus par les sociétés pétrolières atteignait 215 millions d'acres, dont 42 p. 100 en Alberta, 25 p. 100 en Saskatchewan, 17 p. 100 dans les Territoires du Nord-Ouest, 13 p. 100 en Colombie-Britannique et le reste au Manitoba.

Comme c'est le cas chaque année depuis 1953, les travaux géophysiques ont été moins actifs en 1957; ils forment en tout 1,338 mois-équipe, total qui se décompose comme il suit: 69 p. 100 en Alberta, 20 p. 100 en Saskatchewan et 11 p. 100 au Manitoba. Au total, on a foré 3,057 puits, dont 1,911 puits de pétrole, 187 puits de gaz et 972 puits secs. Le nombre moyen des installations de forage actives a été de 204 et la profondeur moyenne des puits forés, de 4,700 pieds.

Voici, par province, le détail de l'activité dans les champs de pétrole et de gaz en 1957 ainsi qu'au cours du premier semestre de 1958, de même que certains chiffres provisoires relativement à la production en 1958.

Colombie-Britannique.—La mise en valeur du nord-est de la province se poursuit rapidement. Bien qu'on soit en train de chercher surtout à reconnaître l'existence d'un plus grand nombre de réserves de gaz, on continue de découvrir du pétrole. On estime que les réserves de gaz de cette région dépasseraient 4 trillions de pieds cubes. Sur les 92 puits forés dans la province en 1957, il y a eu 11 puits de pétrole productifs, 41 puits de gaz productifs et 40 puits secs. De 1956 à la fin de 1957, le nombre des champs pétrolifères a passé de 2 à 4. Toutefois, seuls les champs Boundary-Lake et Fort-St-John ont continué de produire. Au cours de l'année, on a fait la découverte d'un champ de gaz, celui de Dawson-Creek.

Alberta.—En 1957, la province a produit 137,492,316 barils de brut soit une diminution de plus de 6 millions de barils au regard de 1956. C'est la première fois depuis 1947 que