

A la fin de 1960, la *Quebec Lithium Corporation* avait presque terminé, à la mine située près de Barraute (P.Q.), la construction d'une nouvelle usine qui produira du carbonate de lithium à partir de concentrés de spodumène calcinés. C'est la première usine du genre au Canada. La société compte reprendre ses travaux de traitement après une année et elle produira des matières propres à la fabrication de verre.

### Sous-section 3.—Pétrole et gaz naturel

L'année 1960 a été meilleure que la précédente dans l'industrie du pétrole et du gaz naturel. De nouveaux sommets ont été atteints tant du côté du volume que de celui de la valeur de la production. La production de pétrole brut (192,308,250 barils) a été d'environ 4 p. 100 supérieure au sommet (184,778,497) de 1959 et la valeur de cette production (\$432,495,700) a été un peu plus élevée que celle (\$422,092,535) de 1959. Quoique la valeur du gaz naturel produit au Canada soit bien inférieure à celle du pétrole brut son avance procentuelle en 1960 a été beaucoup plus importante. La production a atteint 504,500,000 M.pi.cu., soit une augmentation de 21 p. 100 au regard de celle de 1959, et la valeur s'est accrue proportionnellement pour s'établir à \$48,027,110.

Les recherches se sont continuées en 1960 vers l'ouest et le nord, mais elles ont été moins nombreuses que les années dernières au Manitoba et en Saskatchewan. On a foré 2,446 puits en 1960, soit un peu moins qu'en 1959, mais les forages ont été plus fructueux puisque 120 ont abouti à des découvertes de pétrole et de gaz. Cette proportion plus élevée de découvertes de pétrole et de gaz comparativement aux dernières années provient de l'intérêt accru porté au gaz naturel alors que le gouvernement fédéral a permis l'exportation aux États-Unis de 1,000 M.pi.cu. de gaz par jour. La profondeur moyenne des puits forés en 1960 a été de 5,455 pieds, soit environ 400 pieds de plus qu'en 1959. Cela donne une idée des profondeurs plus grandes qu'il faut atteindre pour toucher les strates sédimentaires qui pourraient contenir du pétrole en Colombie-Britannique et dans la région albertaine des contreforts. Le puits le plus profond foré au Canada se trouve à Fording Mountain (C.-B.) et il atteint 16,540 pieds.

Les réserves de pétrole et de gaz naturel ont augmenté quelque peu en 1960. A la fin de l'année, on estimait les réserves de brut à 3,700 millions de barils, et celles de gaz naturel récupérable à 26,900 milliards de pieds cubes. En 1960, les immobilisations des industries du pétrole et du gaz naturel ont totalisé \$649,300,000 en recherches, mise en valeur, production, aménagement d'oléoducs et de gazoducs, transformation du gaz, raffinage du pétrole et commercialisation. Les données de la production, au tableau 1, donnent une idée de la croissance de l'industrie du pétrole et du gaz naturel dans l'ouest du pays au cours des dernières années.

### 1.—Production de pétrole brut et de gaz naturel dans l'ouest du Canada, 1954-1960

NOTA.—Plusieurs chiffres relatifs aux années 1954-1959 ont été rectifiés depuis leur publication dans l'*Annuaire* de 1960.

Année	Pétrole brut				Gaz naturel		
	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.	Sask.	Alb.	C.-B.
	(milliers de barils)				(milliers de pieds cubes)		
1954.....	2,148	5,423	87,627	—	3,533	105,947	—
1955.....	4,146	11,317	113,045	—	6,707	130,999	—
1956.....	5,787	21,077	143,910	148	9,808	144,524	188
1957.....	6,090	36,861	137,490	345	13,994	179,334	8,275
1958.....	5,829	44,626	113,276	512	18,819	234,711	63,638
1959.....	5,056	47,442	129,967	866	33,613	310,407	68,756
1960.....	4,718	53,000	132,100	950	33,000	370,000	85,067