

Traitement et commercialisation du gaz naturel.—Les consommateurs de gaz naturel et les compagnies exploitantes de gazoducs réclament un gaz qui contient relativement peu de matières inflammables et qui est débarrassé des ingrédients nuisibles. Étant donné qu'une grande partie du gaz produit au Canada ne répond pas aux exigences du marché, il existe une industrie importante de traitement du gaz, située principalement dans l'Alberta, et qui extrait les ingrédients ayant une valeur qui leur est propre. Ces sous-produits comprennent les hydrocarbures liquides tels que le propane, le butane et les pentanes-plus ainsi que le soufre élémentaire. A la fin de 1965, le Canada comptait 103 usines de gaz, dont 91 en Alberta, quatre en Colombie-Britannique, six en Saskatchewan et deux en Ontario. L'addition, en 1965, d'une capacité quotidienne de 700,000 M pi. cu. dans le traitement du gaz brut a porté le total à 6,100,000 M pi. cu. par jour. Bien que neuf usines fussent ajoutées, deux seulement étaient de dimensions considérables: l'usine de la *Westcoast Transmission Company Limited* pour le champ de Clarke Lake, dans le voisinage de Fort Nelson (C.-B.), d'une capacité de 200,000 M pi. cu. par jour et l'usine d'Edson de la *Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited*, d'une capacité de 309,000 M pi. cu. par jour.

Des 1,320 milliards de pieds cubes de gaz extrait au Canada, plus les importations de 16 milliards de pieds cubes disponibles pour la consommation en 1965, 404 milliards de pieds cubes furent exportés aux États-Unis, 568 milliards de pieds cubes furent vendus aux consommateurs résidentiels, commerciaux et industriels au Canada, et le reste fut absorbé par l'industrie gazière et utilisé dans les pipelines, sur le champ ou à l'usine. Au total, 722 milliards de pieds cubes de gaz furent consommés au Canada en comparaison de 633 milliards en 1964. Les augmentations nettes de l'emmagasiner en 1965 se chiffraient à 210 milliards de pieds cubes comparées à 190 milliards en 1964.

Le tableau 29 indique les ventes de gaz naturel au Canada aussi bien que le nombre de consommateurs. Au cours de 1965, le gaz naturel a fourni approximativement 17 p. 100 des besoins en énergie au Canada.

29.—Ventes de gaz naturel au Canada, par province, 1965, avec totaux de 1961 à 1965

Provinces	Ventes			Usagers, 31 décembre
	Quantité	Valeur	Valeur par M pi. cu.	
	M pi. cu.	\$	\$	nombre
Nouveau-Brunswick.....	60,000	189,000	3.15	2,187
Québec.....	31,244,000	31,240,000	0.99	218,737
Ontario.....	219,198,000	189,096,000	0.86	690,836
Manitoba.....	33,164,000	22,644,000	0.68	95,084
Saskatchewan.....	56,169,000	25,545,000	0.45	114,997
Alberta.....	169,996,000	53,997,000	0.32	260,573
Colombie-Britannique.....	58,113,000	43,832,000	0.75	187,124
Canada, 1965.....	567,944,000	366,543,000	0.65	1,569,538
1964.....	504,593,353	327,962,720	0.65	1,459,619
1963.....	451,598,293	297,394,177	0.64	1,397,138
1962.....	412,061,509	267,589,445	0.62	1,305,095
1961.....	370,739,542	226,678,494	0.61	1,227,658

Sous-section 4.—Houille*

La production des houillères canadiennes en 1965 a été de 2.4 p.100 supérieure à celle de 1964; la production accrue de la houille sous-bitumineuse et celle du lignite ont plus que compensé le rendement diminué de houille grasse. Par comparaison à celle de 1966, la production a baissé d'environ 3,300,000 tonnes en 1965, la consommation d'environ 9,500,000 tonnes et les importations d'environ 5,600,000 tonnes. Les exportations, d'un autre côté,

* La présente sous-section renferme des chiffres définitifs de 1965 qui ne concordent pas exactement avec les chiffres provisoires inclus dans l'introduction de la sous-section 1.