

Transformation et commercialisation du gaz naturel.—Dans les champs de gaz naturel canadiens, on peut trouver des gaz secs désulfurés et des gaz humides non désulfurés. Normalement, la transformation a lieu sur place aux usines de traitement du gaz naturel; la complexité de l'usine dépend de la composition du gaz. A la fin de 1961, le Canada possédait 66 de ces usines, dont sept construites au cours de l'année. Deux petites usines, relativement simples, de traitement à sec ont été construites dans le Sud-Ouest de l'Ontario pour le traitement du gaz désulfuré. Plusieurs usines beaucoup plus grandes et plus complexes ont été construites en Alberta pour le traitement du gaz sec désulfuré provenant de strates mississippiennes. Il y a une nouvelle usine de ce genre près de Calgary, qui peut traiter 125 millions de pieds cubes de gaz par jour en plus de produire de grandes quantités de condensés et de soufre dérivés du gaz. On a également parachevé, vers la fin de l'année, l'agrandissement de l'usine située dans la région de Carstairs, ce qui a porté sa capacité à 200 millions de pieds cubes par jour. Plusieurs des nouvelles usines servant à la transformation du gaz humide non désulfuré alimenteront le nouveau gazoduc Alberta—Californie récemment parachevé.

La première année complète de service du pipeline latéral de la *Trans-Canada Pipe Lines Limited*, qui va d'Emerson (Man.) aux États-Unis, a largement aidé à l'accroissement constant des exportations de gaz naturel du Canada. Sur les 168,800 millions de pieds cubes exportés, 59,100 millions ont emprunté la branche latérale de la *Trans-Canada*. Le principal exportateur de la Colombie-Britannique aux États-Unis a été la *Westcoast Transmission Company Limited*, avec un total de 84,900 millions de pieds cubes. C'est au mois de décembre 1961 que le gazoduc Alberta—Californie a été mis en service.

L'Ontario importe de modiques quantités de gaz naturel des États-Unis; il en a reçu en 1961, 5,580 millions de pieds cubes, soit environ la même quantité qu'en 1960. Au Canada, où les ventes totales de gaz naturel ont atteint 358,550 millions de pieds cubes, l'Alberta demeure le principal consommateur; les ventes y sont de 137,560 millions de pieds cubes, soit 38.4 p. 100 du total vendu au Canada. L'Ontario a fait de rapides progrès en ce qui concerne la contribution de chaque province aux ventes totales de gaz naturel. En 1961, il en a vendu 119,620 millions de pieds cubes, soit 33.4 p. 100 du total national. Voici le pourcentage des ventes effectuées dans les autres provinces: Saskatchewan 9.4 p. 100, Colombie-Britannique 7.5 p. 100, Québec 6.9 p. 100 et Manitoba 4.3 p. 100. Le Nouveau-Brunswick est un producteur fort peu important depuis nombre d'années, et sa consommation est bien inférieure à 1 p. 100 des ventes totales.

Sous-section 4.—Houille*

Les frais élevés de la production et du transport et la concurrence toujours croissante du pétrole et du gaz naturel ont continué à exercer un effet déprimant sur les charbonnages canadiens en 1960, malgré une légère augmentation de la production. Les exportations accrues ont absorbé une partie de l'augmentation de la production, et l'aide soutenue des gouvernements a permis au charbon canadien de concurrencer les autres combustibles sur des marchés où, en raison de leur situation géographique défavorable par rapport aux débouchés de l'énergie, cette concurrence eût été impossible. Néanmoins, la consommation globale du charbon a diminué de 5 p. 100.

En vue d'abaisser les frais de production, on recourt de plus en plus à la mécanisation des mines dans toutes les régions du Canada. Il convient de signaler notamment les essais d'application à grande échelle, en Nouvelle-Écosse, de la méthode entièrement mécanique de traçage aux limites du champ d'exploitation avec défilage en reculant, au lieu de la méthode habituelle de déhouillement du champ d'exploitation sans traçage; l'utilisation d'une haveuse montée sur chenilles, de conception et de

* Le présent rapport embrasse l'année 1960.