

Tarifs de transport par pipeline.—Voici quelques taux d'acheminement du pétrole brut par pipeline:

	<i>Taux</i> cents par baril	<i>Distance</i> milles
Edmonton à Vancouver.....	40.0	718
Edmonton à Regina.....	43.2	438
Edmonton à Winnipeg.....	29.6	847
Edmonton à Sarnia.....	48.0	1,743
Edmonton à Port Credit.....	51.0	1,899
Portland à Montréal.....	10.5	236

Gazoducs.—Peu de pays possèdent d'assez vastes réserves de gaz naturel et un marché suffisamment important pour justifier l'aménagement d'un réseau de gazoducs couvrant l'ensemble du pays. Le Canada a accédé au rang de ces pays fortunés au cours des dix dernières années. Ce n'est qu'en 1958 que l'usage du gaz naturel canadien s'est répandu à toutes les provinces, depuis Québec jusqu'à la côte Ouest.

Divers réseaux de collecte, de distribution et de transmission ont été aménagés, de sorte qu'à la fin de 1964, le Canada comptait 41,800 milles de gazoducs, dont 4,958 affectés à la collecte, 13,274 à la transmission et 23,574 à la distribution.

Contrairement aux exploitants d'oléoducs qui sont transporteurs publics, c'est-à-dire qu'ils n'ont pas de titre de propriété sur le pétrole qu'ils transportent, les exploitants de gazoducs, à de rares exceptions près, sont propriétaires du gaz qu'ils acheminent. On peut mentionner, comme exception principale, l'*Alberta Gas Trunk Line Company* qui transporte presque tout le gaz exporté de cette province jusqu'aux limites de celle-ci, où d'autres canalisations principales prennent la relève. On comprend l'importance de ce gazoduc vu que la majeure partie des réserves de gaz au Canada se trouvent en Alberta. L'*Alberta Gas Trunk* compte trois réseaux complets: la Division des plaines qui transporte le gaz destiné aux *Trans-Canada Pipe Lines Limited*, et qui peut livrer 1,275 millions de pieds cubes par jour; la Division des contreforts qui alimente la ligne de l'*Alberta Natural Gas Company* et qui fait partie du réseau qui traverse l'état d'Idaho en direction sud jusqu'en Californie, ainsi que la ligne de la *Canadian Montana*, qui peut livrer 665,000 pi. cu. par jour; enfin la Division septentrionale qui dessert la *Westcoast Transmission Company* (débit maximum de 58,000 pi. cu. par jour).

Les paragraphes suivants fournissent des données générales sur les principaux réseaux d'acheminement.

Trans-Canada Pipeline.—La ligne de la *Trans-Canada* s'étend des limites de l'Alberta près de Burstall (Sask.) vers l'Est à travers la Saskatchewan et le Manitoba jusqu'à la tête des lacs à Port Arthur-Fort William puis suit une courbe qui s'oriente en direction Nord à travers la ceinture d'argile en Ontario avant de pousser vers le sud via North Bay jusqu'à Toronto où la ligne se divise; un embranchement dessert la partie occidentale de l'Ontario et l'autre suit la rive nord du lac Ontario et du fleuve Saint-Laurent jusqu'à Montréal. Des conduites latérales desservent les agglomérations que n'atteint pas le gazoduc principal. Le *Trans-Canada* est le plus long gazoduc du Canada, s'étendant sur 2,145 milles, sans compter les conduites latérales telles que celle qui va de près de Winnipeg jusqu'à la frontière des États-Unis, où le débit à l'exportation peut atteindre 200 millions de pieds cubes par jour. Un autre embranchement, bien que moins important du point de vue volumétrique, est celui qui enjambe le fleuve Saint-Laurent près de Cornwall pour desservir l'état de New York. Le *Trans-Canada* peut alimenter les sociétés de distribution et d'exportation au rythme quotidien de 1,240 millions de pieds cubes.

Westcoast Transmission Company.—Le gazoduc de la *Westcoast* collecte la presque totalité de son gaz dans les champs du Nord-Est de la Colombie-Britannique. Ses conduites s'orientent vers le Sud en direction de Vancouver et de la frontière