

conjointement à la TransCanada et à une société américaine. Ce pipeline passe au sud du lac Supérieur, traverse le détroit de Mackinac jusqu'à la péninsule inférieure du Michigan où il coupe vers le sud, puis vers l'est pour rejoindre le réseau de la TransCanada à Sarnia (Ont.). Le réseau de la TransCanada est le plus long réseau de pipeline du pays: il couvrait en 1973 une distance de 5,367 milles, et il a livré 1,010 milliards de pi³ de gaz. Le marché américain en a absorbé 26.9%, le reste ayant été vendu en Saskatchewan, au Manitoba, en Ontario et au Québec. L'Ontario figure pour le plus gros volume des ventes, soit 611 milliards de pi³ ou 60.5% du total.

Le pipeline de transport de grand diamètre de la Westcoast Transmission Company Limited s'étend de Fort Nelson à l'angle nord-est de la Colombie-Britannique jusqu'à Sumas sur la frontière américaine, près de Vancouver. Le réseau comprend un certain nombre de canalisations secondaires qui collectent le gaz des régions productrices de la Colombie-Britannique, de l'ouest de l'Alberta et, depuis 1972, du gisement de Pointed Mountain dans les Territoires du Nord-Ouest. Outre qu'elle dessert Vancouver et les localités situées le long du parcours, la Westcoast livre du gaz à la Pacific Northern Gas Ltd., société de distribution qui dessert les localités et les industries sur une distance de 500 milles entre la canalisation principale de la Westcoast à Summit Lake et les villes de Prince Rupert et Kitimat sur la côte du Pacifique. Elle approvisionne également l'Inland Natural Gas Co., qui exploite un vaste réseau de distribution desservant des localités dans le sud et le centre de la Colombie-Britannique. Les ventes à l'exportation de la Westcoast vont à l'El Paso Natural Gas Company, qui se charge de la distribution dans la région du Pacifique Nord-Ouest aux États-Unis. En 1973, la Westcoast exploitait un réseau de pipelines de 2,089 milles et déclarait des ventes totales de 412 milliards de pi³, dont 145 milliards à la Colombie-Britannique et le reste, soit 64.8%, aux États-Unis.

L'Alberta Gas Trunk Line Company Limited transporte la majeure partie du gaz d'exportation de l'Alberta à partir des gisements productifs jusqu'aux limites provinciales, où elle le livre aux grands gazoducs interprovinciaux. Elle comprend deux divisions principales, la Foothills Division et la Plains Division. La première transporte le gaz pour les réseaux de l'Alberta Natural Gas, de l'Alberta and Southern et de la Westcoast Transmission, et la seconde pour les pipelines de la TransCanada et de la Consolidated. Dans le nord-ouest de la province un réseau de moindre envergure, la Northern Division, amène le gaz au pipeline principal de la Westcoast Transmission. En 1973, le réseau comportait 4,113 milles de pipelines et acheminait en moyenne 4.7 milliards de pi³ par jour.

Normalement, les réseaux de gazoducs en exploitation au Canada limitent leur activité soit à la collecte sur place, soit au transport ou encore à la distribution aux clients ultimes. Toutefois, dans les principales provinces productrices, plusieurs grands réseaux regroupent des éléments de ces trois fonctions. Il existe deux sociétés de ce genre en Alberta, la Canadian Western Natural Gas Company Limited dans le sud de la province et la Northwestern Utilities Limited dans le centre. Ces sociétés transportent le gaz à partir des gisements et le distribuent aux clients ultimes, utilisant au total plus de 9,440 milles de pipelines. La Saskatchewan Power Corporation livre tout le gaz vendu en Saskatchewan au moyen d'un réseau de distribution et de transport d'une longueur de 7,432 milles desservant la plupart des régions habitées de la province. La Northern and Central Gas Corporation Limited exploite probablement le plus vaste réseau de distribution au Canada en desservant des industries et des localités près du pipeline de la TransCanada entre Winnipeg et Montréal. Deux grandes compagnies de services publics desservent les régions industrialisées du sud de l'Ontario: la Consumers' Gas Company dont l'activité s'exerce dans la région de Toronto, la péninsule de Niagara et l'est de l'Ontario, ainsi que l'Union Gas Limited qui dessert le sud-ouest de l'Ontario.

13.4.5 Traitement

La capacité de traitement du gaz naturel a progressé de pair avec l'augmentation de la production en provenance des gisements de gaz humide. La capacité des usines s'est accrue considérablement en 1972 en raison de l'achèvement de plusieurs grandes usines et de certaines expansions importantes des installations existantes. A la fin de 1972, la capacité de traitement était de 15.4 milliards de pi³ par jour, soit une augmentation de 2.5 milliards sur 1971. La capacité a doublé depuis 1967. La production des usines comprend le gaz de pipeline,