

Pacific Products & Crude Oil Pipelines Ltd. a annoncé que l'acheminement par oléoduc de Taylor à Kamloops serait réduit de 66 à 55 cents à compter du 1^{er} mai 1963. La *Trans-Prairie Pipelines Ltd.*, qui livre du pétrole brut à la *Western Pacific*, a réduit son tarif à compter du 1^{er} janvier 1963 pour le pétrole provenant de champs autres que celui de Boundary Lake et annonça d'autres réductions le 1^{er} juillet. La *Trans Mountain Oil Pipe Line Company* réduira son tarif entre Kamloops et Vancouver de 22 à 18½ cents lorsque les livraisons de la *Western Pacific* dépasseront une moyenne de 30,000 barils par jour sur une période de 12 mois. Dans le sud-est de la Saskatchewan, la *Producers Pipelines Ltd.* a réduit son tarif pour plusieurs des nouveaux champs. L'état qui suit donne quelques exemples des tarifs des deux principaux réseaux:

<u>Route</u>	<u>Distance</u> milles	<u>Tarif</u>
		(1 ^{er} mars 1964) cents par baril
D'Edmonton (Alb.) aux endroits suivants:		
Regina (Sask.).....	438	20
Gretna (Man.).....	772	29
Sarnia (Ont.).....	1,743	48
Port Credit (Ont.).....	1,899	51
Buffalo (N.Y.).....	1,954	55
Kamloops (C.-B.).....	510	33
Vancouver (C.-B.).....	718	40
Anacortes (Wash., É.-U.).....	740	40

Gazoducs.—L'aménagement de nouveaux gazoducs en 1963 a porté la longueur totale de toutes les canalisations de transmission, de distribution et de collecte à près de 40,000 milles. La construction a été sensiblement plus considérable qu'en 1962, plus de 1,000 milles de lignes de transmission du gaz et 1,100 milles de lignes de distribution ayant été installés. L'entreprise la plus considérable dans ce domaine a été la pose de 205 milles de boucles de 34 pouces de diamètre que la *Trans-Canada Pipe Lines Limited* a installés le long de son réseau au Manitoba et en Saskatchewan. L'*Alberta Gas Trunk Line Company* a posé 25 milles de boucles de 34 pouces le long de son gazoduc principal, entre Princess et Empress, et a ajouté en tout 43 milles de gazoducs latéraux dans les régions de Medicine Hat, Wimborne, Provost et Hussar. La *Northwestern Utilities, Limited*, a achevé un gazoduc de 12 pouces de diamètre sur une distance de 118 milles, depuis l'usine de traitement à Judy Creek jusqu'à Edmonton. La *Canadian Industrial Gas Ltd.* a établi une autre source de gaz, le champ de Westlock, posant un tronçon de 36 milles à partir de son réseau près de Morinville. La *Mid-Western Industrial Gas Ltd.* a prolongé de 23 milles son pipeline de Wabamun, pour relier d'autres sources de gaz dans les régions de Legal et de Westlock. La *Saskatchewan Power Corporation* a ajouté en tout 143 milles de gazoduc de transmission et 117 milles de gazoduc de distribution dans des régions très dispersées de la Saskatchewan. En Ontario, la *Union Gas Company of Canada Limited* a assuré des services à une nouvelle région en posant plus de 200 milles de gazoducs de transmission et de distribution reliant des localités situées entre Waterloo et Owen Sound. La *Consumers' Gas Company* a étendu son réseau de transmission de Brampton à Orangeville et posé un nouveau grand gazoduc d'alimentation depuis Malton jusqu'à Toronto.

Trans-Canada Pipe Lines Limited.—Le plus long gazoduc du Canada est celui de la *Trans-Canada*, qui s'étend sur 2,145 milles depuis la frontière Alberta-Saskatchewan jusqu'à Montréal. En outre, il y a 145 milles de conduites latérales, ainsi qu'une conduite latérale de 50 milles terminée en 1960 qui livre du gaz de la conduite principale à Winnipeg aux États-Unis près d'Emerson (Man.). En septembre 1962, la *Trans-Canada* a commencé à livrer du gaz à la *St. Lawrence Gas Company Inc.* dans le nord de l'État de New York par l'entremise du gazoduc de la *Niagara Gas Transmission Ltd.* près de Cornwall. La *Trans-Canada* a accru ses ventes de 237,300,000 M pi. cu. de gaz en 1962 à 271,100,000 M pi. cu. en 1963, soit une augmentation de 14 p. 100. La société est alimentée par l'*Alberta Gas Trunk Line Company*.