

principal reliant à Calgary le champ de Sundre, à 65 milles au nord-ouest de la ville. Ce pipeline acheminera également vers Calgary le brut des champs de Westward-Ho, Har-mattan et Elkton, en Alberta. La *Britamoil Pipeline Company Limited*, autrefois la *Canadian Gulf Pipe Line Company*, a prolongé son réseau jusqu'à West-Drumheller, à 35 milles au sud du champ pétrolifère de Fenn-Big Valley. La *Rangeland Pipe Line Company Limited* a construit un pipeline collecteur de 50 milles de longueur et un pipeline principal de 10 milles de longueur reliant les champs de West-Joffre, Bentley, Gilby et West-Gilby, en Alberta, à Rimbey (Alb.), où le réseau se raccorde au pipeline de la *Texaco Exploration Company* qui aboutit à Edmonton.

Dans le sud-ouest de la Saskatchewan, la *South Saskatchewan Pipe Line Company* a installé un pipeline principal de 59 milles qui relie les champs pétrolifères de Dollard, Léon-Lake, Instow, Bone-Creek, Gull-Lake et North-Premier au pipeline principal que la compagnie possédait déjà au champ de Cantuar. Ce pipeline peut livrer jusqu'à 28,000 barils par jour au réseau de l'*Interprovincial* à Regina. La *Westspur Pipe Line Company*, pour sa part, terminait en juillet 1956 la construction d'un nouveau pipeline destiné à desservir les gisements du sud-est de la Saskatchewan. Au cours des six derniers mois de l'année, 3,928,330 barils de pétrole brut, au total, ont été transportés des champs pétrolifères de Midale, Steelman, Frobisher, Alida, Kingsford, Nottingham, Ingoldsby, Rosebank et Edenvale jusqu'à la station réceptrice de l'*Interprovincial* située à Cromer (Man.). En décembre, la *Trans-Prairie Pipelines Limited* a achevé l'installation d'un pipeline de 25 milles de longueur qui est raccordé au pipeline de la *Westspur*, au champ Midale, et qui transporte le brut des gisements de Weyburn et de Halbrite.

La *Sarnia Products Pipe Line*, division de l'*Imperial Oil Limited* et propriétaire de l'un des trois pipelines de produits pétroliers en Ontario, a construit entre Waterdown et Toronto-Nord une conduite de dérivation de 12 pouces et longue de 38.5 milles. Elle a également ajouté des pompes à ses trois stations de pompage, portant la capacité à 76,000 barils par jour. La *Trans-Northern Pipe Line Company Limited* a porté la capacité de transport de son pipeline Montréal-Toronto-Hamilton de 50,000 à 65,000 barils par jour.

Pipelines de gaz naturel.—Au cours de 1956, la *Westcoast Transmission Company Limited* et la *Trans-Canada Pipe Lines Limited* ont commencé la construction de pipelines qui livreront le gaz naturel de l'Alberta respectivement à l'est et à l'ouest du Canada. C'est là l'événement le plus important de l'année dans l'industrie des pipelines.

Westcoast Transmission Pipeline.—A la fin de 1956, la *Westcoast Transmission* avait terminé environ 70 p. 100 des 650 milles de pipeline principal de 30 pouces qui, de Taylor, dans le nord-est de la Colombie-Britannique, se rendra jusqu'à Vancouver et à la frontière américaine près de Huntingdon (C.-B.). D'après les calculs, ce pipeline aura une capacité initiale de 400,000,000 pi. cu. de gaz par jour, dont les trois quarts sont destinés à desservir le nord-ouest des États-Unis par l'intermédiaire de la *Pacific Northwest Pipeline Corporation*. En prévision de la livraison de gaz naturel canadien par la *Westcoast*, la *British Columbia Electric Company* a converti le réseau de gaz manufacturé de la région de Vancouver au gaz naturel, l'a agrandi et a commencé à recevoir le gaz des États-Unis par l'intermédiaire d'un court pipeline de la *Westcoast Transmission*, raccordé au réseau de la *Pacific Northwest*. Lorsque le pipeline de la *Westcoast* sera terminé, la *B. C. Electric* recevra du gaz naturel canadien, et le courant de gaz venant des États-Unis sera alors inversé. Une seconde compagnie, l'*Inland Natural Gas Company Limited*, a reçu la permission de construire un réseau de transport afin de desservir les régions de la vallée d'Okanagan, de West-Kootenay et de Cariboo, dans la Colombie-Britannique, avec du gaz venant du pipeline de la *Westcoast*.

La *Westcoast* a signé avec les producteurs de la région de Rivière-la-Paix des contrats d'achat pour 20 ans qui prévoient un approvisionnement de 450,000,000 pi. cu. de gaz par jour. Le prix de base payable aux producteurs pendant les cinq premières années, à compter du 1^{er} janvier 1958, est de 10c. le mille pi. cu., avec une augmentation de ¼c. par année jusqu'à un maximum de 12½c. le mille pi. cu. La *B. C. Electric* et l'*Inland Natural Gas*, après la période initiale d'établissement, paieront 30½c. le mille, avec un facteur de charge de 100 p. 100. Les ventes à la *Pacific Northwest Pipeline*, lorsque le volume atteindra