

La production de charbon a légèrement baissé en 1952 à 1,644,000 tonnes. Des charbons à coke bitumineux, depuis les très volatiles jusqu'aux peu volatiles, sont extraits sur l'île Vancouver et dans les régions de Crownsnest, de Telkwa et de Nicola. De petites quantités de charbon sous-bitumineux sont produites, principalement au champ de Princeton. Dans la région de Kootenay (Crownsnest), il se fabrique du coke en sous-produit de four de moyennes températures, surtout pour l'industrie. La *Crow's Nest Pass Coal Company Limited* a terminé l'installation de 16 autres fours à coke de sous-produit en 1952; elle a ainsi porté son total de fours à coke à 52, dont la capacité globale est de 500 tonnes par jour. Le coke est expédié à la *Consolidated Mining and Smelting Company* à Trail ainsi qu'aux États-Unis.

La découverte de vastes réserves de gaz naturel dans la section de la Colombie-Britannique du district de Rivière-la-Paix est de première importance. Les réserves reconnues ont été officiellement estimées à environ 1,600 milliards de pieds cubes au 31 août 1952. Plus de 32 millions d'acres ont été concédées dans la région. Il s'est dépensé plus de 8 millions en fait de travaux d'exploration, de sondage et de géophysique à la recherche du gaz naturel et du pétrole dans la province en 1952. On songe à canaliser le gaz de la région jusque dans le sud de la Colombie-Britannique et le Nord-ouest des États-Unis (voir Alberta).

L'aménagement du pipe-line de pétrole Trans-Mountain de 24 pouces de diamètre et de 711 milles de long, depuis Edmonton jusqu'à Vancouver, doit se terminer à l'automne de 1953 et l'on est à agrandir les usines de raffinage de la région de Vancouver afin de disposer des installations supplémentaires requises. Le pipe-line aura au début un débit de 120,000 barils par jour qui pourra passer à 200,000 barils grâce à la construction d'autres stations de pompes.

La production provinciale de soufre, de gypse, de produits de l'argile, de ciment, de sable et de gravier et d'autres minéraux non métalliques est en majeure partie utilisée sur place et, sauf le ciment, n'a guère changé au cours de la période. La production de ciment, cependant, est passée de 1,325,000 barils (\$3,311,000) en 1951 à 1,528,000 barils (\$4,046,000) en 1952.

Alberta.—L'industrie du pétrole et du gaz en Alberta, pivot des progrès pétroliers de l'Ouest du pays, a marché plus rapidement au cours de la période qu'en tout autre temps depuis la découverte du champ Leduc en 1947. Les travaux d'exploration et de traçage ont absorbé plus de 300 millions dans la province en 1952 et ont abouti à d'importantes extensions des champs existants. Plusieurs puits très remarquables ont été découverts, le plus en vue étant situé dans la région de Bonnie-Glen-Pigeon-Lake, et les réserves de pétrole brut ont augmenté à près de 2 milliards de barils. La production de pétrole est passée de 45,915,000 barils (\$113,870,000) en 1951 à 58,677,000 barils (\$139,886,000) en 1952. (Pour de plus amples détails au sujet des progrès accomplis dans le domaine du pétrole en Alberta — voir pp. 558-559).

Le grand point intéressant l'industrie du gaz naturel en Alberta a été la permission accordée par le gouvernement provincial à la *Westcoast Transmission Company Limited* d'exporter le gaz de la région de Rivière-la-Paix (commune à l'Alberta et à la Colombie-Britannique) par le moyen d'un pipe-line aménagé jusqu'à Vancouver et de là au sud jusque dans le Nord-Ouest des États-Unis. La Commission des transports (Ottawa) a approuvé la construction de la canalisation au Canada et la *Federal Power Commission* (Washington) est saisie de son prolongement outre-frontière. Le pipe-line ne sera économique que s'il trouve un gros marché