

Alberta. En volume, l'Alberta est la première province productrice de charbon au Canada; elle extrait à la fois des charbons bitumineux et subbitumineux et des semianthracites. Le charbon subbitumineux sert principalement à la production d'électricité. Quant au charbon bitumineux, il est actuellement exporté en majeure partie au Japon pour la fabrication du coke, mais dans un avenir prochain une certaine partie sera expédiée en Ontario pour la production d'électricité. La production de charbon bitumineux a atteint 4.6 millions de tonnes en 1976, et celle de charbon subbitumineux, 6.4 millions. Ces niveaux représentent des augmentations de 12% et 8% respectivement par rapport à 1975.

L'Alberta a poursuivi l'expansion de son industrie du charbon subbitumineux en 1976 et 1977 afin de satisfaire à la demande croissante d'électricité dans la province et de répondre à certains besoins en électricité de la Saskatchewan. Dans les Prairies, les centrales thermo-électriques sont généralement situées à proximité des mines de charbon, ce qui permet de produire l'électricité à un coût peu élevé. Au lac Wabamun, à l'ouest d'Edmonton, la Calgary Power Ltd. exploite deux centrales qui utilisent le charbon de deux mines à ciel ouvert. Parmi les autres centrales alimentées au charbon, on peut mentionner celles de Drumheller, de Battle River et de Grande Cache.

En 1976 et 1977, on a proposé la construction de nouvelles centrales thermiques au charbon pour répondre aux besoins en énergie de l'Alberta en 1980. La Calgary Power Ltd. et l'Alberta Power Ltd. ont entrepris des démarches en vue d'obtenir l'approbation du gouvernement pour leurs centrales de Keephills et de Sheerness, dont l'entrée en service est prévue respectivement pour 1984 et 1985.

Quatre mines produisent du charbon cokéfiant en Alberta. En 1976, la principale société, la McIntyre Mines Ltd., près de Grande Cache, a produit 1.9 million de tonnes de charbon cokéfiant épuré et 580 000 t de charbons mixtes. Le charbon cokéfiant a été vendu en majeure partie à l'industrie sidérurgique japonaise, tandis que les charbons mixtes ont été utilisés par l'Alberta Power Ltd. pour la production d'énergie à Grande Cache.

La mine de la Luscar Ltd. à Cardinal River a produit en 1976 environ 1.7 million de tonnes de charbon épuré exclusivement pour l'industrie sidérurgique japonaise. L'aménagement de deux nouveaux puits a été entrepris à proximité d'exploitations existantes.

La Canmore Mines Ltd. a produit 91 000 t de semianthracite en 1976, et la Coleman Collieries Ltd. a extrait 955 000 t de charbon épuré de ses mines souterraines et à ciel ouvert. On a poursuivi les études de faisabilité à la mine Tent Mountain N° 5 de la Coleman en vue de suppléer à la capacité déclinante des exploitations souterraines actuelles.

Plusieurs mines situées dans les plaines de la province ont donné du charbon subbitumineux pour la production d'énergie. La production à la mine Highvale de la Calgary Power Ltd., à l'ouest d'Edmonton, a atteint 2.6 millions de tonnes en 1976; celle de la mine de Whitewood, à proximité, s'est chiffrée à 2.1 millions. Ces deux mines alimentent des centrales installées sur place. Au sud-est d'Edmonton, la mine Vesta de la Manalta Coal Ltd. et la mine Diplomat de la Forestburg Collieries Ltd. ont traité respectivement 533 000 et 773 000 t pour la production d'énergie électrique et pour les marchés industriels. La production de la mine Roselyn de la Manalta, au nord-est de Calgary, s'est chiffrée à 362 000 t en 1976, et la plus grande partie a été vendue à la centrale de la Saskatchewan Power à Saskatoon.

En 1976, le Cabinet de l'Alberta a approuvé le projet de Coal Valley de la Luscar Sterco Ltd. destiné à fournir du charbon bitumineux à l'Hydro-Ontario pendant une période de 15 ans à partir de 1978. Il sera acheminé par rail jusqu'à Thunder Bay, où un nouveau terminal est en construction, puis par navire jusqu'aux ports du lac Érié.

Saskatchewan. En 1976, cinq mines de lignite du sud-est de la Saskatchewan ont produit environ 4.7 millions de tonnes de lignite. La mine Boundary Dam de la Manitoba and Saskatchewan Coal Co. Ltd. en a produit 1.5 million, et la mine Utility de la Manalta, 1.2 million, exclusivement pour l'alimentation de la centrale Boundary Dam de la Saskatchewan Power. La production comprenait également 763 000 t provenant de la mine M & S à Bienfait et 1.1 million de tonnes provenant de la mine Klimax de la