

5 100 000 t et celle de charbon subbitumineux 8 300 000 t, soit des augmentations respectives de 20% et 5% par rapport à 1977.

Le charbon subbitumineux a été utilisé pour satisfaire à la demande croissante d'énergie électrique et pour répondre à certains besoins en électricité de la Saskatchewan. Dans les provinces des 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. Près du lac Wabamun, à l'ouest d'Edmonton, la Calgary Power Ltd. exploite deux centrales qui utilisent le charbon provenant de deux mines à ciel ouvert. Parmi les autres centrales alimentées au charbon, on peut mentionner celles de Drumheller, Battle River et Grande Cache.

En 1978, on a examiné la proposition de construire deux nouvelles centrales au charbon à Keephills et Sheerness, qui pourraient produire au total 1 500 MW d'électricité par l'utilisation du charbon subbitumineux.

Quatre mines ont produit du charbon cokéfiant en Alberta en 1978. La McIntyre Mines Ltd., près de Grande Cache, a produit 1.5 million de tonnes de charbon marchand, ce qui représente une baisse par rapport à 1977 (1.9 million). Le charbon cokéfiant a été vendu en majeure partie au Japon, tandis que les mixtes ont été vendus à l'Alberta Power Ltd. pour la centrale thermique de Grande Cache.

La mine de la Luscar Ltd. à Cardinal River a produit environ 2 millions de tonnes de charbon cokéfiant marchand en 1978, soit une augmentation par rapport à 1977 (1.5 million). Ce charbon a été vendu en majeure partie au Japon, mais de petites livraisons ont également été effectuées dans des pays d'Amérique latine. La Luscar s'est engagée par contrat à fournir d'importantes quantités de charbon à une société sidérurgique de la Corée du Sud.

La Canmore Mines Ltd. a produit 113 000 t de semianthracite en 1978, et la Coleman Collieries Ltd. a extrait 1 000 000 t de ses mines souterraines et à ciel ouvert. Les deux sociétés vendent leur charbon aux aciéries japonaises.

D'autres mines ont produit du charbon subbitumineux pour la production d'énergie électrique. La production de la mine Highvale de la Calgary Power Ltd., à l'ouest d'Edmonton, a atteint 4.9 millions de tonnes en 1978 contre 4.6 millions en 1977, tandis que celle de la mine de Whitewood, à proximité, s'est chiffrée à 1.3 million au lieu de 1.4 million. 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 512 000 et 923 000 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, a atteint 438 000 t.

En 1978, la mine Coal Valley de la Luscar Sterco Ltd. est devenue la plus récente mine de l'Alberta. Destinée à l'origine à fournir du charbon à l'Hydro-Ontario pendant une période de 15 ans, elle a livré du charbon à la fois à l'Hydro-Ontario et à une entreprise de la République fédérale d'Allemagne. On prévoit que sa production dépassera 2 millions de tonnes par an.

**Saskatchewan.** En 1978, cinq mines du sud de la Saskatchewan ont produit 5 millions de tonnes de lignite, soit une baisse par rapport à 1977 (5.5 millions). La production de la mine Boundary Dam de la Manitoba and Saskatchewan Coal Co. Ltd. est demeurée stationnaire à 1.7 million, tandis que celle de la mine Utility de la Manalta a augmenté pour se fixer à 1.9 million au lieu de 1.4 million en 1977. La production comprenait également 449 000 t provenant de la mine M&S à Bienfait et 674 000 t provenant de la mine Klimax de la Manalta, qui approvisionnent toutes deux des centrales et des industries, et 343 000 t provenant de la mine de la Saskatchewan Power Corp. dans la vallée de la Souris.

La production de lignite a fléchi en raison de la diminution de la demande au Manitoba, la production d'électricité à partir de sources hydrauliques étant redevenue normale. Les travaux de construction d'une nouvelle centrale thermique au sud de Moose Jaw se sont poursuivis; l'alimentation de cette centrale, ainsi que l'engagement de la province à fournir de la lignite à l'Hydro-Ontario pour ses nouveaux groupes électrogènes de Thunder Bay, devraient entraîner une augmentation de la production.