

L'existence d'abondantes réserves de combustibles fossiles explique la prédominance de la production thermique en Alberta; les plus grandes usines thermiques de la province sont la centrale à turbines à gaz et à vapeur de 405,000 kW à Edmonton et la centrale à vapeur de 582,000 kW à Wabamun. Bien qu'aucune adjonction importante n'ait été apportée à la puissance de production de la province en 1971, une expansion considérable était en voie de préparation ou d'achèvement, en particulier dans le secteur thermique.

L'*Alberta Power* a achevé au cours de l'automne 1972 la centrale thermique H.R. Milner, près de Grande-Cache, d'une puissance de 140,000 kW et alimentée au charbon. Elle prévoit également ajouter un quatrième groupe de 150,000 kW à la centrale de Battle River, près de Forestburg; grâce à l'adjonction de ce groupe en 1975, la centrale de Battle River aura une puissance globale de plus de 365,000 kW. On travaille actuellement à l'installation d'un deuxième groupe de 165,000 kW, dont la mise en service était prévue pour 1973, à la centrale Clover Bar de l'Edmonton Power. L'aménagement en 1974 d'un deuxième groupe de 286,000 kW à la centrale Sundance de la Calgary Power (près de Wabamun) en fera la deuxième centrale en importance de l'Alberta (572,000 kW). La Calgary Power a présenté une demande à l'*Energy Resources Conservation Board* de l'Alberta afin d'obtenir l'autorisation d'installer un troisième et un quatrième groupe à la centrale de Sundance. On espère pouvoir mettre en service ces deux groupes additionnels de 375,000 kW en 1976 et 1977 respectivement. Si tous ces projets d'expansion se réalisent, la puissance thermique possible de l'Alberta en 1977 sera supérieure de plus de 70% à la puissance dont cette province disposait à la fin de 1971.

La Calgary Power est le seul service d'utilité publique de l'Alberta qui prévoit l'expansion du secteur hydro-électrique de la province. La centrale Bighorn, d'une puissance de 108,000 kW, sur la rivière Saskatchewan-Nord a été achevée à la fin de l'automne 1972. L'aménagement de réservoirs à cette centrale est une entreprise polyvalente conjointe de la Calgary Power Ltd. et du gouvernement de l'Alberta qui permettra de fournir une plus grande quantité d'énergie électrique et contribuera grandement à la réalisation du programme gouvernemental de gestion des eaux de l'Alberta en assurant une meilleure répartition des ressources hydrographiques entre le nord et le sud de la province. Il rendra également la dérivation d'une partie de la rivière Saskatchewan-Nord dans le bassin de la rivière Red Deer économiquement rentable. On prévoit de plus un développement intensif des possibilités récréatives de la région. Une étude du potentiel des rivières Athabasca et des Esclaves effectuée par la Calgary Power a révélé l'existence virtuelle d'une puissance hydro-électrique inexploitée de 3,000,000 kW. Toutefois, pour des raisons financières, de tels projets ne réussissent pas pour l'instant à susciter suffisamment d'intérêt.

L'Alberta Power a effectué des dépenses considérables en 1972 pour l'établissement de lignes de transport à haute tension dans les régions de Drumheller, Grande Prairie et Vegreville, et les postes auxiliaires existants ont été améliorés afin de pouvoir répondre à l'accroissement des appels de puissance.

Colombie-Britannique. En ce qui concerne la puissance installée, la province ne cède le pas qu'à l'Ontario et au Québec. La Colombie-Britannique est pourvue de nombreux cours d'eau de montagne qui se prêtent fort bien à l'aménagement d'installations hydro-électriques. Le Columbia, le Fraser, les rivières de la Paix et Stikine possèdent un remarquable potentiel énergétique. Les centrales hydrauliques aménagées sur les petits cours d'eau du sud de la province suffisaient à fournir la majeure partie de l'électricité nécessaire, mais, en 1968, les énormes ressources hydrauliques de la rivière de la Paix ont commencé à fournir un supplément d'énergie. L'aménagement hydraulique de la partie canadienne du fleuve Columbia est en cours. Les eaux utilisées seront retenues par trois gigantesques barrages dont deux sont déjà terminés; le troisième, le barrage Mica qui mesure 800 pieds de hauteur et a été achevé en 1972, est le plus gros barrage en terre du Canada.

La *British Columbia Hydro and Power Authority*, société provinciale de la Couronne, est la plus importante entreprise productrice et distributrice d'énergie électrique de la Colombie-Britannique. Elle exploite un vaste réseau de services d'utilité publique comprenant notamment les services de transport ferroviaire, maritime et routier. L'énergie électrique est produite, transportée et distribuée dans des régions de la province où vit plus de 90% de la population. Le gaz naturel est acheté et distribué dans la région métropolitaine de Vancouver et dans la vallée du Fraser, et le gaz de pétrole liquéfié dans la région de Victoria.

Les besoins en énergie électrique de la *BC Hydro* pour l'année terminée le 31 mars 1972 ont atteint 17,977,000,000 de kWh; 16,221,000,000, soit 90%, ont été fournis par les centrales