

Sundance et le cinquième groupe en vue; cette installation est conçue de façon à éliminer complètement toute décharge de chaleur dans le lac Wabamun.

En ce qui concerne le transport de l'énergie, on a installé une nouvelle ligne de 138 kV d'une longueur de 68 milles et on a converti des lignes de 138 à 240 kV sur une distance de 17 milles. La construction prévue pour 1973, de deux lignes de 240 kV, d'une connexion de 51 milles avec le réseau de la Colombie-Britannique dans le col du Nid-du-Corbeau et d'une liaison de 60 milles entre Sundance et Edmonton a été retardée en attendant l'approbation du gouvernement.

L'Alberta Power Limited a terminé l'installation du groupe de 150 MW à la centrale thermique alimentée au charbon de H.R. Milner, près de Grande Cache. La mise en service d'un groupe de 150 MW est prévue pour 1975 à la centrale de Battle River près de Forestburg, ce qui portera la puissance de la centrale à 366 MW.

L'Alberta Power Limited a ajouté 35 milles de lignes de transport de 72 kV et 144 kV en 1973 et elle prévoit la construction d'environ 440 milles de nouvelles lignes de transport en 1974, dont une ligne de 240 kV longue de 175 milles reliant Slave Lake à Fort McMurray et à la région adjacente d'exploitation des sables pétrolifères dans le nord de la province.

L'Edmonton Power a installé un deuxième groupe de 165 MW alimenté au gaz à sa centrale de Clover Bar, doublant ainsi la taille de la centrale. Elle prévoit deux autres groupes du même genre pour 1976 et 1978.

En 1972, un Conseil de planification des services d'électricité a été organisé en Alberta afin d'officialiser les relations dans le domaine de la planification de l'énergie électrique qui existaient déjà depuis nombre d'années entre les services de la province. Travaillant de concert avec les organismes gouvernementaux intéressés, le Conseil établit actuellement un calendrier systématique pour la construction de centrales en Alberta jusqu'à l'an 2001. Les régions à l'étude comme futurs emplacements des centrales sont situées près de Calgary, Edmonton, Camrose et dans le centre-est de la province. Bien qu'un effort commun de planification ait été entrepris à l'échelle provinciale, la conception et la construction effectives des installations relèveront de chaque service public ou pourront découler d'une entente entre deux ou plusieurs services.

**Colombie-Britannique.** En ce qui concerne la puissance hydraulique 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. A une époque antérieure, les centrales hydrauliques aménagées sur les petits cours d'eau du sud de la province fournissaient à elles seules 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 actuellement en cours; les eaux utilisées seront retenues par trois gigantesques barrages.

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 des 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.

En 1973, la puissance ajoutée, soit 69.1 MW, provenait exclusivement de la mise en service de nouvelles installations thermiques. Toutefois, des travaux d'aménagement hydraulique sur le fleuve Columbia ainsi que sur les rivières de la Paix et Kootenay au cours des quatre prochaines années ajouteront plus de 2,500 MW, tandis que l'achèvement d'installations thermiques apportera un supplément de 219.1 MW.

L'expansion des installations thermiques en 1973 comprenait un groupe de 40.5 MW dans une nouvelle centrale à turbine à gaz située à Port Hardy (Quatsino) et un groupe de 28.6 MW dans une centrale du même genre à Prince Rupert. Un deuxième groupe de 28.6 MW à la centrale de Prince Rupert et un sixième groupe de 150 MW à la centrale thermique de Burrard doivent entrer en service en 1974, et on prévoit ajouter un groupe de 40.5 MW à Quatsino en 1975.