

environ 14 milles de lignes de transport de l'énergie de 138 kV pour relier la centrale de Borden au réseau déjà existant de 69 kV de Summerside.

L'île a connu en 1971 une hausse importante du prix de l'énergie électrique par suite de l'augmentation de 80% du prix du mazout utilisé par la centrale thermique de 70,500 kW de Charlottetown, laquelle fournit plus des trois quarts de la puissance génératrice de la province. La Maritime Electric a repris l'étude des avantages économiques et opérationnels d'une interconnexion par câble avec le continent; ce projet avait déjà été examiné il y a plusieurs années par l'Office de développement de l'Atlantique mais il avait été rejeté après qu'on eut décidé de ne pas construire la chaussée prévue entre l'île et le continent. En 1972, la société, dont la puissance installée était de 84,500 kW, a fourni à tous ses clients 274,909,536 kWh, ce qui représente une augmentation de 12% par rapport à 1971.

**Nouvelle-Écosse.** La *Nova Scotia Power Commission*, société autonome dont l'actif s'établit à 395 millions de dollars, est l'une des plus grandes entreprises de la province. Elle a été créée en 1919 par une loi provinciale afin d'exploiter le potentiel hydraulique, limité mais toutefois utile, de la province et pour contrôler l'exploitation de ses cours d'eau. Son premier objectif a été l'aménagement de centrales hydrauliques dans les endroits reculés afin d'alimenter en énergie électrique à bas prix les nouvelles industries, en particulier celle des pâtes et papiers, ainsi que quelques agglomérations. En 1937, une nouvelle orientation a été donnée lorsque la *Rural Electrification Act* rendit possible, grâce à des subventions de péréquation, l'exécution d'un programme d'électrification des régions agricoles et rurales à faible densité de population.

Durant les années 60, la Commission a fait l'acquisition d'un certain nombre de petits services d'électricité et, en 1972, elle a acheté la Nova Scotia Light and Power Company Limited. La Commission et ses filiales emploient environ 2.200 personnes à plein temps pour desservir quelque 250.000 clients. Au 31 décembre 1972, la Commission possédait 32 centrales hydrauliques et sept centrales thermiques dont la puissance installée totale était de 958,000 kW. Environ 75% de cette puissance provient toutefois des centrales thermiques, le reste étant fourni par les centrales hydrauliques. Le potentiel hydro-électrique à bon marché de la province a été en grande partie exploité, mais il existe toutefois un vaste potentiel énergétique dans différents endroits de la baie de Fundy et des études sont en cours en vue de déterminer la rentabilité d'un projet d'utilisation des marées. En dehors de ces programmes, la Nouvelle-Écosse concentrera ses efforts sur l'expansion des installations thermiques. Les engagements fermes comprennent la mise en service en 1972 d'un groupe de 100,000 kW à la centrale de Tuff's Cove ainsi que l'adjonction à la centrale de Point Tupper d'un groupe de 150,000 kW qui devrait être mis en service vers la fin de 1973. Bien qu'on n'ait jusqu'ici adopté aucun plan définitif, les additions de puissance ultérieures à 1973 seront probablement concentrées en majeure partie autour de la centrale de Point Tupper et on utilisera des turbines à gaz plus petites pour accroître la fiabilité des approvisionnements et pour répondre à la consommation de pointe dans les régions reculées.

La puissance installée de la province a augmenté en 1971 de 43,000 kW par suite de l'aménagement d'un autre groupe de 18,000 kW, alimenté au mazout et au bois, à la centrale de la Nova Scotia Forest Industries à Port Hawkesbury, et de la mise en service d'une turbine à gaz de 25,000 kW par la Nova Scotia Power Commission à Tusket, près de Yarmouth. Installée surtout pour répondre aux appels de pointe, cette turbine à gaz contribuera également à accroître la fiabilité des approvisionnements du réseau dans l'extrémité ouest de la province. Une centrale à vapeur de 3,000 kW de la Sydney Steel Corporation Ltd. a été mise hors de service en 1971.

Environ 100 milles de circuits ont été ajoutés au réseau de transport de la Nouvelle-Écosse en 1971. On travaille actuellement à la construction d'une seconde interconnexion importante reliant la région du détroit de Canso à Sydney, qui devrait être terminée en 1973.

**Nouveau-Brunswick.** La Commission d'énergie électrique du Nouveau-Brunswick a été créée en vertu de la Loi sur l'énergie électrique de 1920. Elle connaît une expansion soutenue depuis 1969. La production d'énergie est passée de 4,196 millions de kWh en 1970 à 4,748 millions en 1971 et à 5,894 millions en 1972 et les mises de fonds correspondantes ont été de 389.5, 405.1 et 452.4 millions de dollars.

La Commission possédait au 31 décembre 1972 les centrales suivantes: Grand Falls (hydraulique), 63,000 kW; Tobique (hydraulique), 20,000 kW; Beechwood (hydraulique), 115,000 kW; Milltown (hydraulique), 3,900 kW; Sisson (hydraulique), 10,000 kW; Baie