

et la puissance hydraulique deviendra probablement à long terme la principale source d'énergie.

La Commission d'énergie du Nord canadien exploite des installations hydrauliques sur le fleuve Yukon, près de Whitehorse, et sur la rivière Mayo, près de Mayo au Yukon; dans les Territoires du Nord-Ouest, elle possède des aménagements sur la rivière Snare, au nord-ouest de Yellowknife, et sur la rivière Taltson, au nord-est de Fort Smith.

En 1974, la Commission a accru sa puissance de production de 13.6 MW, dont 1.6 MW au Yukon et 12.0 MW dans les Territoires du Nord-Ouest.

Au cours de l'année, la Commission s'est portée acquéreur de trois autres réseaux à Grise Fiord, à Pond Inlet et à Arctic Bay, dans les Territoires du Nord-Ouest; des négociations se sont poursuivies avec le ministère des Transports en vue de l'acquisition du réseau d'électricité existant à Resolute (T.N.-O.); un réseau de production et de distribution d'électricité a été installé à Johnson's Crossing, au Yukon. A la fin de 1974, la Commission desservait 52 localités dans le Nord.

Au Yukon, on achève la construction d'une centrale hydraulique de 30 MW sur la rivière Aishihik, qui sera reliée au réseau actuel de Whitehorse-Faro. On effectue également des études sur l'aménagement d'un vaste emplacement hydraulique d'un potentiel de l'ordre de 50 à 100 MW.

Dans les Territoires du Nord-Ouest, on a entrepris la construction d'une centrale hydraulique à deux groupes d'une puissance de 9.6 MW à Snare Forks, qui sera le troisième aménagement sur la rivière Snare. Cette centrale, qui devrait être terminée à l'automne de 1976, remplacera les installations au diesel actuellement utilisées pour aider la production hydraulique à satisfaire à la croissance rapide de la demande dans la région de Yellowknife.

13.5.9 Statistique de l'énergie électrique

La statistique présentée dans cette section est fondée sur les déclarations de tous les services d'électricité et de tous les établissements industriels qui produisent de l'énergie électrique, destinée ou non à la vente; les chiffres représentent donc l'ensemble de la production et de la distribution d'énergie électrique au Canada. Les services d'utilité publique comprennent les sociétés, commissions, municipalités ou particuliers dont la principale fonction consiste à vendre la plus grande partie de l'électricité qu'ils ont produite ou achetée. Les établissements industriels sont des sociétés ou des particuliers qui produisent de l'électricité principalement pour la consommation dans leurs propres usines.

La présente série de données statistiques relatives à l'énergie électrique remonte à 1956. Les bulletins antérieurs, intitulés *Centrales électriques* traitaient uniquement de l'industrie des services d'électricité et, par conséquent, ne renfermaient pas d'informations concernant l'électricité produite par les établissements industriels pour leur propre usage, bien que l'énergie électrique vendue par ceux-ci fût incluse dans les statistiques. Les chiffres sont donnés aux tableaux 13.15 - 13.20.

L'énergie électrique produite en 1974 s'est élevée à 278,969 GWh, soit une augmentation de 6.4% par rapport à 1973; entre 1972 et 1973 l'augmentation avait été de 9.1%. Environ 75% de la production totale est d'origine hydraulique, mais les proportions d'énergie hydraulique et thermique varient considérablement d'une province à l'autre. En 1974, elles s'échelonnaient entre 99.7% d'énergie hydraulique et 0.3% d'énergie thermique au Québec, et 100% d'énergie thermique dans l'Île-du-Prince-Édouard. Les autres provinces alimentées principalement en énergie hydraulique sont Terre-Neuve (98.6%), le Manitoba (98.1%) et la Colombie-Britannique (94.9%). En Ontario, la production hydraulique (50.2%) et la production thermique (49.8%) intervenaient presque à part égale, et la production nucléaire figurait pour 33.7% de la production thermique et 16.8% de la production totale d'énergie électrique de la province. Dans les autres provinces, l'énergie thermique l'emportait sur l'énergie hydraulique: Saskatchewan 42.5%/57.5%, Nouvelle-Écosse 13.8%/86.2% et Alberta 12.1%/87.9%. La production hydraulique venait en tête dans les régions du Nord avec 66% au Yukon et 77% dans les Territoires du Nord-Ouest. Des statistiques détaillées figurent au tableau 13.15.

Le tableau 13.16 donne la statistique sommaire de la production et de la distribution d'énergie électrique par province ou territoire, et les tableaux 13.17 et 13.18 par genre d'établissement. La puissance totale installée au Canada s'élevait à 57,151 MW en 1974, contre 54,376.4 MW en 1973 et 49,929 MW en 1972. Du total de 1973, 48,540.8 MW provenaient des services d'électricité et le reste d'établissements industriels. Les exportations