

**19.—Statistique sommaire de la British Columbia Hydro and Power Authority,
année terminée le 31 mars 1967**

Détail		Montant	Détail		Montant
Puissance installée.....	kW	2,072,323	Proportion des ventes		
Centrales hydrauliques....	"	1,320,322	Usage ménager.....	%	28
Centrales thermiques et diesel.....	"	752,006	Autres réseaux (surtout résidentiels).....	"	2
Beoins d'énergie.....	milliers de kWh	11,158,220	Commerciaux, industriels, etc.....	"	70
Produite.....	"	10,694,923	Longueur des lignes		
Achetée.....	"	463,297	Transport (haute tension) ..	milles	4,491
Usagers (fin d'année).....	nombre	555,029	Distribution (courant primaire).....	"	13,784
Électricité vendue.....	milliers de kWh	10,000,478	Revenu (ventes d'électricité).....	milliers de dollars	118,427
			Immobilisations (équipement en service).....	"	1,068,272

Territoires du Nord-Ouest et Yukon.—La Commission d'énergie du Nord canadien, autrefois désignée sous le nom de Commission de l'énergie des Territoires du Nord-Ouest, a été créée en 1948 par une loi du Parlement, en vue de l'électrification des endroits des Territoires du Nord-Ouest où le besoin s'imposait et où le service pouvait être rentable. En 1950, l'application de la loi a été étendue au Yukon. La Commission est autorisée à construire et à exploiter des centrales d'utilité publique, au besoin, dans les Territoires et, moyennant l'autorisation du gouverneur en conseil, dans d'autres régions du Canada.

La Commission exploite des entreprises hydro-électriques sur le fleuve Yukon près de Whitehorse, dans le Yukon; sur la rivière Mayo, près de Mayo, également au Yukon; et sur la rivière Snare au nord-ouest de Yellowknife, et sur la rivière Taltson au nord-est de Fort Smith, dans les Territoires du Nord-Ouest. La Commission exploite aussi des centrales diesel à Fort Simpson, Fort Resolution, Fort McPherson, Aklavik et Cambridge Bay (T.N.-O.), Dawson (Yukon), et Field (C.-B.), et des usines d'utilité publique fournissant les services d'énergie, de chauffage central, d'eau et d'égout à Inuvik et à Frobisher Bay (T. N.-O.) et à Moose Factory (Ont.).

En service depuis 1958, l'aménagement des rapides Whitehorse alimente le ministère de la Défense nationale et le ministère des Travaux publics à Whitehorse, la plus grande partie de cette ville, et l'usine de cuivre située à une distance de quelques milles. Les deux installations hydrauliques de la rivière Snare, mises en service en 1948 et en 1960, répondent aux besoins d'énergie des mines d'or de la région de Yellowknife et de la ville de Yellowknife; ces deux centrales sont télécommandées de Yellowknife. La centrale de la rivière Mayo fournit l'électricité aux propriétés minières des régions de Keno et d'Elsa depuis 1952. Les installations hydrauliques de la rivière Taltson ont été mises en service vers la fin de 1965; cet aménagement énergétique est le plus important jamais construit au nord du 60° parallèle. La centrale, télécommandée de Fort Smith, alimente l'exploitation plomb-zinc de Pine Point et les agglomérations de Fort Smith et de Pine Point.

En 1966, la Commission s'est chargée de l'exploitation de la centrale diesel de Cambridge Bay (T. N.-O.) et de Dawson (Yukon). Les travaux projetés en 1967 comprennent la construction d'une ligne de transport de 115 kV entre Yellowknife et le village de Rae (T. N.-O.), l'aménagement d'une centrale diesel de la Commission à Coppermine (T. N.-O.) et l'agrandissement des installations à Inuvik et à Cambridge Bay (T. N.-O.) et à Moose Factory (Ont.).