

En Alberta, la *Calgary Power Limited* a poursuivi les travaux d'aménagement de plusieurs emplacements hydro-électriques dans le bassin de la rivière Bow, au cours de 1955 et 1956. On a installé de nouveaux groupes dans les centrales actuelles, dont une turbine actionnant un générateur de 15,000 kVa à la centrale de Pocaterra, ainsi qu'une turbine de 6,900 h.p. à la centrale d'Interlake. L'installation d'un nouveau groupe de 23,000 h.p. à la centrale des Cascades est presque terminée et les recherches se poursuivent en vue de doubler la puissance globale actuelle de 85,000 h.p. des usines de Spray et de Rundle. On a effectué des recherches préliminaires sur les aménagements possibles des rivières Brazeau et North-Saskatchewan. Dans le domaine de la production thermique, cette société a terminé l'installation d'une première turbine à vapeur de 66,000 kW à sa centrale de Wabamum; une deuxième de même puissance sera mise en service en 1958; et une troisième de 150,000 kW, en 1960. Le prolongement du réseau de transmission de la société comprend un circuit de 176 milles de 132 kV, 65 milles de 66 kV, et 532 milles de 22 kV.

La *Northland Utilities Limited* a terminé, en 1955, l'installation d'une turbine Kaplan de 1,000 h.p., qui portera à 1,800 h.p. la puissance de sa centrale de la rivière Astoria, près de Jasper. Cette société ajoutera, en 1957, un groupe de 3,000 kW à sa centrale actionnée par une turbine à vapeur, qu'elle exploite conjointement avec la *Canadian Utilities Limited*, à Fairview. En 1955, la *Canadian Utilities Limited* a installé un moteur à gaz de 2,500 kW dans sa centrale de Grande-Prairie et un nouveau groupe diesel de 500 kW à Fort-St-John. Ailleurs, la société a terminé, en 1956, l'installation d'un premier groupe de 30,000 kW dans sa nouvelle centrale de Forestburg et elle envisage sérieusement d'ajouter, pour mise en service en 1961, un groupe thermique de 32,000 kW dans sa centrale de Battle-River. En 1955, la même société a prolongé son réseau de transmission de 30 milles de 138 kV, 70 milles de 69 kV, 62 milles de 23 kV, et de 1,220 milles de lignes rurales. Les prolongements du réseau, effectués en 1956, comprennent 10 milles de ligne de 6.9 à 12 kV, 78 milles de 22 kV, 53 milles de 66 kV, et 48 milles de 138 kV. Un certain nombre de villes de l'Alberta ont accru la production de leurs centrales thermiques; Medicine-Hat prévoit l'installation d'un nouveau groupe générateur à vapeur de 10,000 ou 20,000 kW pour mise en service en 1959; Lethbridge a entrepris l'installation d'une turbine à gaz de 10,000 kW, qui sera mise en opération en 1957; et Edmonton, deux turbines à gaz de 30,000 kW pour mise en service en 1957 et 1958.

**Colombie-Britannique.**—La Commission de l'hydro-électricité de la Colombie-Britannique a été très active dans le domaine des aménagements hydro-électriques, particulièrement sur l'île de Vancouver. Au cours de 1955, elle a terminé le nouvel aménagement de la rivière Puntledge, près de Courtney, dont l'installation d'une turbine de 35,000 h.p., ainsi qu'un aménagement de 5,500 h.p. sur la rivière Spillimacheen, comprenant deux groupes remis à neuf de 1,250 h.p. et un nouveau groupe de 3,000 h.p. A Ladore-Falls, sur la rivière Campbell, le premier de deux groupes de 35,000 h.p. a été installé, et le deuxième est prévu pour 1957. Un premier groupe de 42,000 h.p. est également en voie d'installation à l'embouchure du lac Campbell supérieur et sa mise en service est prévue pour 1957; des dispositions ont été prises en vue de l'installation future de deux autres groupes analogues. Sur la terre ferme, la Commission a poursuivi l'installation, à la centrale de la rivière Whatshan, d'un troisième groupe comportant une turbine du type à réaction de 16,500 h.p., dont la mise en opération est prévue pour 1957. En 1956 commençait sur la rivière Ash, près d'Alberni, la construction d'un aménagement de 35,000 h.p. sous une hauteur de chute de 735 pieds, dont les travaux se termineront durant l'hiver de 1958-1959. Dans le domaine de la production thermique, la Commission a augmenté, en 1955, la puissance de ses usines diesel de 1,000 kW chacune, à Vanderhoof et Dawson-Creek, et on prévoyait que de nouveaux groupes générateurs diesel au gaz seraient mis en service au