

Dans le domaine des aménagements thermiques, la Commission a terminé deux groupes comprenant chacun une turbine à gaz à cycle simple de 26,500 h.p. à sa centrale Georgia, de Chemainus, mis en service en septembre 1957 et en janvier 1958, respectivement. En outre, on prévoit la mise en service de deux groupes comportant des turbines à gaz à cycle régénérateur pour décembre 1958 et février 1959, respectivement. A Prince-George, sept groupes diesel d'une puissance totale de 6,480 kW ont été transportés d'une centrale en usage à une usine en chômage. La centrale en usage comprend maintenant quatre groupes à combustion interne adaptables à trois genres de combustible et d'une puissance de 3,000 kW chacun. On s'occupe activement de l'installation de deux autres groupes de 3,000 kW et l'on prévoit que l'un de ces groupes sera mis en service d'ici décembre 1959 et l'autre, d'ici février 1960. A Quesnel, six groupes diesel d'une puissance globale de 4,200 kW ont été transportés d'une centrale en usage à une centrale en chômage. La centrale en usage comprend maintenant trois groupes à combustion interne adaptables à trois genres de combustible et d'une puissance de 3,000 kW chacun. On s'occupe activement de l'installation d'un autre groupe de 3,000 kW et l'on prévoit que ces travaux seront terminés en mai 1960. A Dawson-Creek, trois groupes diesel d'une puissance globale de 1,800 kW ont été transportés d'une centrale en usage à une usine en chômage. La centrale en usage comprend maintenant trois groupes de 3,000 kW à combustion interne, adaptables à trois genres de combustible, et deux groupes diesel de 1,000 kW. On s'occupe activement de l'installation de deux autres groupes de 3,000 kW, et l'on prévoit que l'installation de l'un de ces groupes sera terminée en octobre 1959 et celle de l'autre, en avril 1960. On projette aussi d'installer un groupe diesel de 1,000 kW à Smithers et un groupe diesel de 100 kW à Alert-Bay. Il est prévu que l'installation du groupe à Smithers sera terminée en juin 1959 et celle du groupe d'Alert-Bay, en décembre 1959.

La *British Columbia Electric Company* a mis en service, à la fin de 1957, son aménagement de Cheakamus, qui comprend deux groupes de 95,000 h.p. La Compagnie a aussi remplacé son aménagement de 4,000 h.p., en deux groupes, à Clowhom-Falls sur la péninsule de Sechelt, par un aménagement d'un seul groupe de 40,000 h.p. Dans son réseau de la rivière Bridge, la Compagnie a mis en service la centrale du barrage La Joie, qui comprend un groupe de 30,000 h.p. On a poursuivi les travaux de l'aménagement Bridge-River n° 2 qui, une fois terminé, à la fin de 1959, ajoutera un supplément de puissance de 328,000 h.p. au réseau. Le nouveau barrage de retenue requis par l'aménagement n° 2 élèvera la hauteur de chute à l'aménagement déjà existant de Bridge-River n° 1 et on prévoit qu'il portera de 248,000 h.p. à 276,000 h.p. la puissance globale de cette centrale.

En plus de ses aménagements hydro-électriques, la Compagnie prévoit terminer la construction de sa centrale à turbine à gaz de Port-Mann au début de 1959. On y installera quatre groupes composés chacun d'une turbine de 33,500 h.p. A Ioco, Burrard-Inlet, on a commencé la construction d'un aménagement d'une centrale à vapeur qui comptera éventuellement six groupes d'une puissance de 211,000 h.p. chacun. On prévoit la mise en service de deux groupes en 1961 et les autres groupes seront mis en service par la suite, à mesure que l'augmentation de la demande l'exigera.

L'*Aluminum Company of Canada Limited* a installé en 1957 les cinquième et sixième groupes de 150,000 h.p. chacun à son usine de Kemano. Un septième groupe du même genre a été ajouté au début de 1958, ce qui a porté la puissance totale installée à 1,050,000 h.p.

Territoires du Nord-Ouest et Yukon.—La Commission d'énergie du Nord canadien a ajouté à la fin de 1957 un second groupe de 3,000 h.p. à son usine de la rivière Mayo. En 1958, elle a terminé l'installation de 15,000 h.p. en deux groupes à son aménagement sur le Yukon, et elle a prévu l'installation ultérieure d'un troisième groupe semblable. Sur la rivière Snare, dans les Territoires du Nord-Ouest, la Commission projette de construire un aménagement de 9,200 h.p. comportant un seul groupe, huit milles en aval de la centrale qui existe déjà sur la rivière Snare.