

et des commodités pour irriguer environ 500,000 acres de terrain seront inclus dans l'aménagement. Au cours de l'année, les circuits de distribution rurale ont été allongés pour alimenter 5,000 autres fermes, ce qui fait un total d'environ 51,500 fermes alimentées en électricité dans la province. Au cours de 1957, la Corporation a augmenté ses aménagements thermiques par l'addition d'un groupe de 30,000 kW à la centrale d'Estevan, d'un groupe de 6,000 kW à la centrale de Kindersley et aussi d'un groupe de 3,000 kW à la centrale de Swift-Current. Au cours de 1958, la puissance de la centrale *Queen-Elizabeth*, à Saskatoon, a été augmentée de 66,000 kW et celle de la centrale de Kindersley l'a été aussi à la suite de l'installation de deux groupes actionnés par des turbines à gaz, possédant chacune une puissance nominale de 10,000 kW.

En Alberta, la *Calgary Power Limited* a ajouté à son aménagement des Cascades, vers la fin de 1957, un deuxième groupe de 23,000 h.p. sous une hauteur de chute de 320 pieds. Elle a suspendu la construction d'additions, à ses centrales de Spray et de Rundle, d'environ 62,000 et de 40,000 h.p., respectivement, à cause d'une diminution inattendue dans le rythme d'accroissement de la courbe de débit de la Compagnie. Le programme révisé prévoit la mise en service des groupes additionnels en octobre 1960. Dans le domaine de la production thermo-électrique, la Compagnie a mis en service un autre groupe de 66,000 kW à sa centrale de Wabamun. En 1957, la *Northland Utilities Limited* a ajouté un groupe de 1,250 kW à sa centrale thermique de Jasper. A la centrale thermique de Fairview, exploitée conjointement avec la *Canadian Utilities Limited*, on a mis en service un nouveau groupe électrogène de 3,000 kW fonctionnant à l'aide d'un moteur au gaz.

Au début de 1958, la *Canadian Utilities Limited* a mis en service une nouvelle centrale thermique de 10,000 kW en un seul groupe, au lac Sturgeon, et projetait activement l'addition d'un groupe thermique de 32,000 kW à sa centrale, sur la rivière Bataille, dont la mise en service se ferait en 1961. La ville d'Edmonton a mis en service un nouveau groupe de 10,000 kW à sa centrale municipale et la ville de Lethbridge a ajouté à sa centrale municipale un groupe électrogène actionné au moyen d'une turbine au gaz d'une puissance de 10,000 kW.

Colombie-Britannique.—La construction hydro-électrique a été passablement active en Colombie-Britannique, où les nouveaux aménagements ont atteint le chiffre global de 607,500 h.p. en 1957 et de 189,700 h.p. en 1958, ce dernier total tenant compte du démontage de 2,300 h.p. de puissance.

Sur l'île Vancouver, la *British Columbia Power Commission* a terminé en 1957 l'installation, à son aménagement des chutes Ladore, sur la rivière Campbell, du second de deux groupes de 35,000 h.p. chacun. A l'été de 1958, la Commission a mis en service un premier groupe de 42,000 h.p., sous une hauteur de chute de 140 pieds, à son aménagement de Strathcona près de la décharge du lac Campbell supérieur, et elle a poursuivi la construction de son aménagement de la rivière Ash, près de Port-Alberni, dont la mise en service doit se faire au début de 1959. Sur la terre ferme, la Commission a ajouté un troisième groupe de 16,500 h.p. à son aménagement de Whalshan, près de Needles. La Commission projette activement trois nouveaux aménagements sur l'île Vancouver, deux dans la région d'Alberni, sur les rivières Stamp et Sproat, qui auront une puissance de 35,000 et de 17,000 h.p., respectivement, et un troisième dans la région d'Englewood, sur la rivière Kokish, qui aura une puissance de 51,500 h.p. De plus, la Commission étudie activement quatre projets d'aménagements additionnels sur lesquels elle effectue des recherches: un sur l'île Vancouver, d'une puissance de 81,500 h.p., sur la rivière Nimpkish, et les trois autres sur la terre ferme, dont un aménagement pouvant atteindre 1,900,000 h.p. par dérivation des eaux de la rivière Chilko dans la rivière Homathko; un deuxième aménagement d'une puissance de 140,000 h.p. aux chutes Helmoken sur la rivière Murtle, affluent de la rivière Clearwater, et un troisième d'une puissance de 120,000 h.p. au lac Hobson, également dans le réseau de la rivière Clearwater.