La Great Lakes Power Company a fini la construction de son installation de 20,000 h.p. à deux groupes à Scott-Falls, sur la Michipicoten. L'aménagement de la société à McPhail-Falls, quelques milles en amont de la même rivière, allait bon train et la mise en service de l'usine de 15,000 h.p. à deux groupes était prévue pour la fin de 1954.

Provinces des Prairies*.—Aucune nouvelle usine hydro-électrique n'a été ouverte au Manitoba en 1953, mais la Commission d'hydro-électricité du Manitoba a poursuivi la construction de sa centrale de McArthur-Falls (80,000 h.p.) sur la Winnipeg. Quatre groupes de 10,000 h.p. chacun doivent fonctionner en décembre 1954 et l'usine sera terminée en 1955. Quant à l'installation, sur la Laurie, de la Sherritt-Gordon Mines Limited, le barrage de régularisation et de dérivation sur la Loon est terminé; on a étudié la possibilité d'une autre installation à environ sept milles en amont de l'usine actuelle.

En Alberta, la Calgary Power Limited était à installer un troisième groupe de 33,000 h.p. à son usine de Ghost, sur la rivière Bow, qui portera la puissance de la centrale à 69,000 h.p. en juin 1954. La construction de l'usine de Bearpaw se continuait, sur la Bow, près de Calgary; elle consiste en un groupe de 22,000 h.p. devant entrer en service tard en 1954 ou tôt en 1955. Quant à la centrale de la Spray, on y installait deux stations de pompage en vue de faire monter l'eau de la Goat-Creek au canal de la Spray; on augmentera ainsi considérablement l'énergie électrique produite par les usines de la Spray et de la Rundle.

Colombie-Britannique†.—La British Columbia Power Commission a terminé l'installation de ses deux derniers groupes, de 28,000 h.p. chacun, à la centrale John-Hart sur la Campbell, île de Vancouver, augmentant le rendement total à 168,000 h.p. En vue d'un plus grand réservoir pour cette usine, on a fait des levés et des sondages au lac Buttle dans le dessein d'y élever un barrage en 1954. On a entrepris d'ouvrir de nouveau l'usine démontée de la rivière Puntledge et on y installait un groupe unique de 35,000 h.p. actionnant une génératrice de 30,000 kVa; l'entrée en service devait avoir lieu vers la fin de 1954. Les contrats ont été adjugés et les travaux ont été mis en marche en vue de l'aménagement d'une usine sur la Spillimacheen; trois groupes d'une puissance totale de 5,500 h.p. doivent entrer en service en 1955. La centrale de Whatshan, 33,000 h.p., a été passablement endommagée par deux éboulis en août; elle n'était pas encore revenue à son rendement normal à la fin de 1953.

La British Columbia Electric Company Limited a poursuivi l'installation d'un quatrième groupe de 62,000 h.p. à son usine de la rivière Bridge, installation qui devait entrer en service en 1954. On a aussi continué les travaux en vue d'élever le barrage de retenue La Joie de façon à augmenter la capacité. On a fait des levés en vue d'un aménagement à Seton-Creek pour utiliser de nouveau les eaux qui passent à l'usine de la rivière Bridge. Les travaux de construction devaient commencer en 1954; un groupe de 58,000 h.p. actionnera une génératrice de 42,000 kVa en 1956.

avec la Catgary Power Limitea, un turbo-generateur a gaz de 30,000 kW a Edition, un groupe de 30,000 kW a Lethbridge et un groupe diésel de 1,200 kW aménagé à Grande-Prairie par la Canadian Utilities Limited.

† La Northern British Colombia Power Company Limited a aménagé un groupe diésel de 2,750 h.p. à titre d'installation auxiliaire de ses centrales hydro-électriques. La Powell River Company Limited a ajouté un turbo-générateur à vapeur de 13,125 kW afin de fournir plus d'énergie à sa scierie de Stillwater.

^{*} La ville de Winnipeg construisait pour 1954 un groupe thermo-électrique de 25,000 kW. La Saskatchewan Power Corporation a terminé l'addition d'un groupe unique de 20,000 kW à son usine thermique
d'Estevan et a commencé, pour 1954, l'installation d'un groupe de 25,000 kW à son usine de Saskatoon. A
Unity, on a installé un générateur à gaz de 4,300 kW. Les additions aux installations thermiques de l'Alberta comprennent un turbo-générateur de 30,000 kW aménagé par la cité de Medecine-Hat en collaboration
avec la Calgary Pover Limited; un turbo-générateur à gaz de 30,000 kW à Edmonton; un groupe de 5,000 kW aménagé à Grande-Prairie par la Canadian Utilities Limited.