

Sous-section 2.—Aménagements hydro-électriques de 1953, par province ou territoire

Bien que la construction au titre des aménagements hydro-électriques ait été considérable au Canada en 1953, l'augmentation nette de la puissance des installations, soit 623,195 h.p., a été un peu inférieure à celle de ces dernières années. Cependant, les usines et rajouts en voie de construction devraient fournir 1,500,000 h.p., dès 1954, et une quantité à peu près semblable au cours d'années ultérieures. Les aménagements entrepris ou étudiés à des endroits plutôt éloignés soulignent la valeur économique potentielle d'autres emplacements se trouvant dans des régions non encore colonisées. Les travaux ont aussi été actifs dans le domaine de la distribution et dans celui de l'érection d'usines thermiques. Voici les résultats d'ensemble obtenus dans chacune des provinces, surtout en ce qui concerne l'énergie hydro-électrique.

Provinces de l'Atlantique*.—La *Newfoundland Light and Power Company Limited* a terminé la construction de sa seconde usine sur la rivière Horse-Chops, d'une puissance de 10,000 h.p. en un seul groupe; trois emplacements sur la rivière Pipers-Hole, d'une capacité totale d'environ 31,000 h.p., ont aussi fait l'objet d'études.

L'*Anglo-Newfoundland Development Company* a poursuivi la modernisation de son usine de Bishop's-Falls sur l'Exploit, majorant sa puissance de 6,000 h.p. pour atteindre un total de 21,900 h.p. L'*Union Electric Light and Power Company* a étudié un emplacement sur la Trinity en vue d'y capter 2,000 h.p. sous une chute de 260 pieds. Les travaux de l'*Iron Ore Company* ont bien progressé à l'usine de Menihék-Rapids sur l'Ashuanipi, tributaire de la rivière Hamilton au Labrador, et l'on prévoit que les deux groupes de la centrale qui produira 12,000 h.p. fonctionneront en août 1954; plus tard, deux autres groupes pourront venir s'y ajouter.

En 1953, la Nouvelle-Écosse n'a terminé aucun nouvel aménagement, mais la *Nova Scotia Light and Power Company Limited*, était à construire une centrale de 9,000 h.p. sur la Nictau, près de Middleton, qui devait entrer en service en 1954. La Commission hydro-électrique de la Nouvelle-Écosse se propose de capter 6,000 h.p. sous une chute de 22 pieds sur la Mersey, près de Liverpool. Cette installation entrerait en service en 1956.

En avril, la *New Brunswick Electric Power Commission* a mis en service les deux groupes de 27,000 h.p. de sa centrale sur la Tobique (The Narrows). L'emplacement de Beechwood sur la rivière St-John a fait l'objet d'études poussées en vue d'y construire une centrale de deux groupes d'abord de 48,000 h.p. chacun. On a aussi étudié un emplacement d'environ 10,000 h.p. sur la Sisson, tributaire de la Tobique. La *St. George Pulp and Paper Company Limited* a poursuivi un programme de modernisation qui a ajouté une puissance supplémentaire de 2,812 h.p. à son usine sur la Megaguadavic. Les quatre groupes de l'usine produisent maintenant 7,812 h.p.

Québec.—L'Hydro-Québec a complété sa centrale n° 2 de Beauharnois en y ajoutant une installation à deux groupes d'un rendement de 111,000 h.p., portant la puissance globale de l'entreprise à 1,400,000 h.p. Sur l'Outaouais supérieur, l'entreprise de Rapid II, comprenant deux groupes pouvant produire 32,000 h.p., a progressé selon les prévisions et devait entrer en service en juin 1954. A environ 62 milles en amont de l'embouchure de la Bersimis, on a entrepris un aménagement

* En plus des aménagements hydro-électriques, les installations suivantes ont été exécutées, dans le domaine des usines thermiques: un groupe diesel de 3,850 h.p. à Saint-Jean par la *New Foundland Light and Power Company*; un groupe supplémentaire de 22,000 kW à la centrale d'Halifax de la *Nova Scotia Light and Power Company*; enfin, un groupe de 18,780 kW à l'usine de Grand-Lake de la *New Brunswick Electric Power Commission*.