

bénéficieraient par suite de la normalisation de 15,500,000 pieds-acres de retenue, et la moitié du montant estimatif des dégâts que la maîtrise des crues épargnera aux États-Unis. A la fin de 1962, le Canada n'avait pas encore ratifié le traité.

Cet organisme a mis la centrale thermo-électrique de Burrard (près de Vancouver) en service en 1962, dès l'installation d'un monogroupe de 150,000 kW. Un deuxième groupe de même puissance est censé entrer en service en 1963, et un troisième en 1964; la centrale aura six groupes d'une puissance globale de 900,000 kW. On a augmenté la puissance de diverses centrales thermo-électriques en 1962, notamment à la centrale de Prince George, dont la puissance a été portée à 23,000 kW grâce à l'installation de deux groupes électrogènes d'une puissance globale de 2,000 kW; à la centrale de Chetwynd, dont la puissance a été portée à 3,000 kW par l'installation de deux groupes électrogènes d'une puissance combinée de 1,800 kW; à la centrale d'Alert Bay, dans l'île Vancouver, où l'installation d'un groupe de 150 kW a porté la puissance globale de l'installation à 1,200 kW. Une nouvelle centrale d'une puissance de 1,200 kW a été mise en service à Sandspit, dans une des îles Reine-Charlotte.

Le troisième groupe de 120,000 HP installé par la *Consolidated Mining and Smelting Company Limited* à sa centrale de Waneta, sur la rivière Pend-d'Oreille, sera mis en service en 1963 et portera la puissance totale de la centrale à 360,000 HP. La *MacMillan, Bloedel and Powell River Limited* a terminé l'installation d'un groupe à vapeur de 25,000 kW à sa centrale de Port Alberni, portant la puissance totale de la centrale à 27,000 kW. La puissance de la centrale Harmac, à Nanaimo, a été portée à 5,250 kW, grâce à l'installation d'un groupe de 4,000 kW; un groupe d'une puissance de 30,000 kW sera installé à cette centrale en 1963. La *Bamfield Light and Power Company* a commencé à desservir la région de Bamfield, dans le sud-ouest de l'île Vancouver, grâce à la mise en service de deux génératrices de 125 kW chacune. La ville de Revelstoke a fait des études dans le bassin du ruisseau Cranberry, en vue de trouver un réservoir supplémentaire qui permettrait d'accroître la puissance de la centrale de Cranberry.

Yukon et Territoires du Nord-Ouest.—En 1962, la capacité de production de courant électrique n'a été accrue que dans les Territoires du Nord-Ouest, par la mise en service de groupes thermo-électriques d'une puissance totale de 3,100 kW. La Commission d'énergie du Nord canadien a installé un groupe générateur diesel à Fort Simpson, et un groupe de 400 kW à Fort Smith, portant ainsi la puissance de ces centrales à 1,075 kW et 2,275 kW, respectivement. La construction d'une centrale d'électricité et de chauffage a commencé à Frobisher Bay en 1962; deux groupes thermiques électrogènes étaient en voie d'installation, et deux autres groupes semblables ont été déménagés de la centrale existante de Frobisher Bay, ce qui porte la puissance de la nouvelle centrale à 4,000 kW. Les quatre groupes de 250 kW chacun qui restent à la centrale actuelle, produiront désormais du courant électrique pour le compte du ministère des Transports. La Commission projette d'installer un groupe diesel de 1,500 kW à la centrale d'Inuvik en 1963, afin de porter la puissance totale de cette centrale à 3,960 kW.

Au cours de l'été de 1962, on a procédé à l'étude d'un emplacement de force hydraulique sur la rivière Taltson, à quelque 35 milles au nord-est de Fort Smith, en vue de déterminer la praticabilité et le coût éventuel de l'aménagement de cette rivière, en vue de fournir du courant électrique aux environs de Fort Smith et des mines de Pine Point. D'après les résultats de ces études, la Commission a déduit qu'il est possible d'installer des dispositifs électrogènes d'une puissance de 25,000 HP, en guise d'entreprise initiale.

La *Canada Tungsten Mining Corporation* a installé quatre groupes diesel, d'une puissance globale de 1,600 kW, à la mine de Flat River. A Hay River, la *Northland Utilities Limited* a installé un groupe diesel de 652 kW, pour remplacer les deux groupes d'une puissance globale de 152 kW enlevés de la centrale.