

Sous-section 4.—Exportations d'énergie électrique

L'énergie électrique n'est exportée du Canada que moyennant un permis et elle est frappée d'un droit d'exportation de 0.03 cent le kWh. Les droits perçus sur les exportations les années financières terminées le 31 mars 1943 à 1946 sont respectivement de \$618,953, \$641,253, \$639,320 et \$694,518.

Les exportations des années civiles 1943-1946 paraissent au tableau 22. Il y a aussi des mouvements interprovinciaux considérables d'énergie électrique entre le Québec et l'Ontario, et des mouvements moins importants entre le Québec et le Nouveau-Brunswick et entre la Colombie-Britannique et l'Alberta.

Le volume d'eau qu'il est permis de détourner vers le côté canadien à Niagara-Falls pour la production d'électricité a été augmenté de 5,000 pieds cubes par seconde en novembre 1940, à cause d'un détournement, du versant de la baie James vers celui des Grands Lacs, d'eau provenant du Lac Long et de la rivière Ogoki. En 1941, une nouvelle augmentation de 9,000 pieds cubes-seconde vers les usines canadienne et de 12,500 pieds cubes-seconde vers les usines américaines a été permise. Cette augmentation du volume d'eau et l'exploitation plus forte des usines sur le Saint-Laurent ont permis d'accroître les exportations d'énergie ferme et d'énergie secondaire aux Etats-Unis, principalement aux fabriques de matériel de guerre (5,000 pieds cubes-seconde produiront environ 150,000 h.p. à l'usine de Queenston, en Ontario.)

22.—Energie électrique exportée du Canada, par compagnie, 1943-1946

Compagnie	1943	1944	1945	1946
	kWh	kWh	kWh	kWh
Commission hydroélectrique d'Ontario.....	394,200,000	395,280,000	394,245,000	394,200,000
Commission hydroélectrique d'Ontario (surplus).....	1,085,363,938	1,108,216,985	1,120,730,061	978,819,549
Canadian Niagara Power Company.....	314,512,111	312,033,481	322,722,441	324,484,986
Canadian Niagara Power Company (surplus).....	30,214,300	64,931,100	99,409,843	93,806,074
Ontario and Minnesota Power Co.....	35,040,000	38,094,000	38,365,000	32,073,000
Maine and New Brunswick Electric Power Co.	30,889,205	29,193,321	40,384,249	32,185,886
Maine and New Brunswick Electric Power Co. (surplus).....	néant	néant	néant	1,690,473
British Columbia Electric Railway Co.....	203,320	248,520	273,050	323,260
Southern Canada Power Co.....	2,505,684	2,261,256	2,462,695	2,703,079
Commission hydroélectrique de Québec ¹	643,037,269	627,047,466	618,842,478	614,982,847
Canadian Cottons, Ltd Milltown, N.-B.....	727,100	1,164,100	2,708,400	2,868,000
Fraser Companies, Ltd.....	6,685,000	5,293,000	4,574,000	1,288,000
Northport Power and Light Co.....	18,368	16,444	18,206	20,619
Northern B.C. Power Co.....	18,020	17,290	12,170	33,120
Detroit and Windsor Subway Co.....	283,300	292,200	291,800	323,100
Commission électrique du Manitoba.....	1,139,420	1,220,133	1,885,840	1,813,740
Totaux.....	2,545,838,935	2,583,311,194	2,646,435,233	2,481,630,733

¹ Transférée de la Montreal Light, Heat and Power Co. en avril 1944.

Section 3.—Outillage en force motrice dans l'industrie canadienne

Le Bureau fédéral de la Statistique a dressé des tableaux qui indiquent les installations d'outillage en force motrice dans les industries manufacturières et minières du Canada de 1923 à 1944. Le tableau 24 donne les statistiques réunies de ces deux industries à compter de 1934. Les chiffres des 11 années montrent que l'énergie primaire a augmenté de 1,680,325 h.p. à 2,318,676 h.p. ou 38.0 p. 100, tandis que les installations de moteurs électriques mus par de l'énergie achetée accusent une augmentation de non moins de 61.6 p. 100. En considérant l'augmen-