

Le tableau 13 indique la puissance installée et la production annuelle des divers réseaux de la *Nova Scotia Power Commission*.

13.—Puissance et production des réseaux de la Nova Scotia Power Commission, année terminée le 30 novembre 1957

Réseau ¹	Première année d'activité	Puissance installée	Production
Réseau de l'Ouest			
Mushamush	1921	330	841,350
Harmony	1943	1,200	3,296,800
Roseway	1930	1,060	2,884,170
Gulch	1952	8,500	20,869,448
Ridge	1957	5,300	4,353,820
Mobile (diesel)	52,700
Réseau de l'Est			
Barrie-Brook	1940	500	2,169,920
Dickie-Brook	1948	3,500	7,362,640
Chutes Malay	1924	5,440	9,067,390
Chutes Ruth	1925	10,590	27,979,600
Liscombe	1957	700	2,461,584
Trenton (à vapeur)	1951	40,000 ²	114,267,900
St-Margaret	1921	15,700	24,972,100
Mersey			
Première installation	1928	28,000	217,844,650
Chute Cowie	1938	10,200	
Deep-Brook	1950	12,800	
Lower Great-Brook	1955	6,240	
Canseau (diesel)	1937	2,201	1,527,540
Canseau (à vapeur)	1945	1,125 ²	4,729,710
Tusket	1929	2,820	9,299,485
Total	453,980,807

¹ Hydraulique, sauf indication contraire. ² Kilowatts.

Nouveau-Brunswick.—La *New Brunswick Electric Power Commission*, créée en vertu de la loi sur l'énergie électrique de 1920, possédait, en date du 31 mars 1957, les centrales suivantes:

Usine	Genre	Puissance	Usine	Genre	Puissance
		(h.p.)			(h.p.)
Musquash	hydraulique	9,320	Campobello	diesel	300
Tobique	hydraulique	27,000	Grand-Manan	diesel	1,040
Grand-Lac	à vapeur	58,700	Shippegan	diesel	1,340
Saint-Jean	à vapeur	21,500	Saint-Quentin	diesel	750
Chatham	à vapeur	46,300			
PUISSANCE TOTALE					166,250

Toutes les centrales ci-haut mentionnées, sauf les usines diesel de Saint-Quentin, de Campobello et de Grand-Manan, sont raccordées dans le cadre d'un réseau provincial. Les chiffres du tableau 14 font voir l'expansion des entreprises de la Commission depuis 1953.