nucléaire sera située à la station génératrice Des-Joachims, sur la rivière Outaouais, et sa production sera fournie au réseau *Southern-Ontario*. Cette entreprise commune, en plus d'être productrice, constituera une démonstration significative de l'emploi de la science nucléaire à des fins constructives et pacifiques.

Le bilan de la Commission de l'hydro-électricité d'Ontario, au 31 décembre 1954, révèle un actif brut immobilisé de $1,468,558,729, y compris l'actif rural de $182,467,127. La réserve accumulée pour dépréciation de l'actif immobilisé était de $154,975,237. L'actif total de la Commission, après déduction de la dépréciation accumulée, s'élevait à $1,653,063,771.

En 1954, un total de 338 services municipaux d'électricité ont acheté de l'énergie de la Commission en vertu de contrats au prix coûtant ou à tarif fixe pour la distribuer à leurs clients. Ces municipalités avaient un actif au prix de revient de $243,525,699 avec une réserve accumulée pour la dépréciation de $58,973,785. Les actifs municipaux, après déduction de la réserve pour la dépréciation, s'élevaient à $382,710,021, dont $152,461,822 représentaient la part, dans les réseaux de la Commission, des services d'utilité publique fonctionnant en vertu de contrats au prix de revient.

19.—Énergie produite et achetée, par l'Hydro-Ontario, tous réseaux, décembre 1953 et 1954

Année et réseau	Stations génératrices de la Commission				Énergie achetée	
	Hydro-électriques[1]		Thermiques[1]			
	kW	h.p.	kW	h.p.	kW	h.p.
Décembre 1953—						
Southern-Ontario	1,671,150	2,240,147	652,000	873,995	681,100	913,003
Northern-Ontario-Properties—						
Division du Nord-Est	297,700	399,062	500	670	...	...
Division du Nord-Ouest	261,100	350,000	...	...	1,800	2,413
Énergie totale	**2,229,950**	**2,989,209**	**652,500**	**874,665**	**682,900**	**915,416**
Décembre 1954—						
Southern-Ontario	2,413,150	3,234,785	450,000	603,217	681,100	913,003
Northern-Ontario-Properties—						
Division du Nord-Est	297,700	399,062	500	670	...	...
Division du Nord-Ouest	290,500	389,410	...	...	2,100	2,815
Énergie totale	**3,001,350**	**4,023,257**	**450,500**	**603,887**	**683,200**	**915,818**

[1] Puissance maximum assurée (variable périodiquement selon les conditions de l'équipement et de l'approvisionnement d'eau) que la source est censée fournir quand la demande atteint sa pointe. Pour les stations que l'Hydro possède et exploite, on suppose que tous les groupes sont en activité et que l'approvisionnement d'eau est normal. Des dispositions contractuelles régissent la puissance des sources qui vendent de l'énergie à l'Hydro.

20.—Résumé du programme d'expansion de l'Hydro-Ontario, au 31 décembre 1954

Réseau et entreprise	En service	Puissance maximum assurée
		kW
Southern-Ontario—		
DeCew-Falls (extension)-région de Niagara	Sept. 1947	57,000
Stewartville—rivière Madawaska	Sept. 1948	63,000
Contrat d'achat d'énergie additionnelle—Société Polymer	Nov. 1948	22,000
Groupes thermiques de secours	Janv. 1949–Avril 1950	20,000
Des Joachims—rivière Outaouais	Juill. 1950–Fév. 1951	380,000
Chenaux—rivière Outaouais	Nov. 1950–Sept. 1951	120,000
Richard L. Hearn—Toronto	Oct. 1951–Juin 1953	400,000[1]
J. Clark Keith—Windsor	Nov. 1951–Oct. 1953	264,000[1]
Otto-Holden—rivière Outaouais	Janv. 1952–Avril 1953	210,000
Sir Adam Beck—Niagara n° 2—rivière Niagara (7 groupes)	Avril 1954–Déc. 1954	525,000[1]
(5 groupes)	1955	375,000[2]
approvisionnement pompé	1956–1957	170,000[1]
Robert H. Saunders—St-Laurent—Fleuve Saint-Laurent (16 groupes)	1958–1960	820,000[1]

Renvois à la fin du tableau, p. 592.