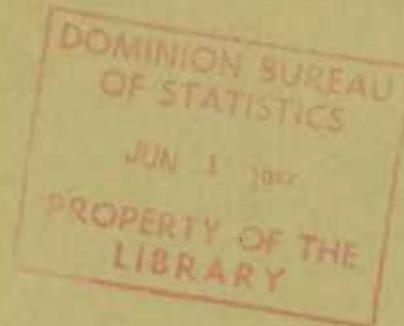


57-202
shelf 3

Historical File Copy
Historical File Copy



CANADA



CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1954

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Public Finance and Transportation Division
Transportation and Public Utilities Section

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des finances publiques et des transports
Section des transports et des services d'utilité publique

DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

Public Finance and Transportation Division — Division des finances publiques et des transports

Transportation and Public Utilities Section — Section des transports et des services d'utilité publique

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1954

Published by Authority of
The Right Honourable C. D. Howe, Minister of Trade and Commerce

Publié d'ordre du
très honorable C. D. Howe, ministre du Commerce

**Other Publications
in this Series**

**Autres rapports
de même nature**

Monthly — Mensuel	Central Electric Stations* —	price per year — prix par année
Annual — Annuel		Cost of Electricity for Domestic Service and Monthly Bills for Domestic Service, Commercial Light and Small Power* price—prix: 25 cents Electric Power Survey of Capability and Load* price—prix: 50 cents

* En anglais seulement.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Textual Analysis	5-12
Table 1. Comparative Summary, 1939-1954	14
Table 2. Revenue, 1954	16
Table 3. Expenses (Wages – Fuel – Taxes – Cost of Power), 1954	18
Table 4. Number of Customers, 1954	20
Table 5. Domestic Service, 1939-1954	22
Table 6. Employees, 1954	24
Table 7. Thermal Plant Equipment Operated by Hydraulic and Non-generating Stations, 1954	26
Table 8. Total Equipment, 1954	28
Table 9. Electric Energy Generated, 1954	30
Table 10. Fuel, 1954	32
Table 11. Pole Line Mileage, 1954	32

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Texte analytique.....	5-12
Tableau 1. Résumé comparatif, 1939-1954	14
Tableau 2. Recettes, 1954	16
Tableau 3. Dépenses (Gages – Combustible – Taxes – Achat d'énergie électrique), 1954	18
Tableau 4. Nombre d'usagers, 1954	20
Tableau 5. Service ménager, 1939-1954	22
Tableau 6. Employés, 1954	24
Tableau 7. Outilage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices, 1954	26
Tableau 8. Outilage global, 1954	28
Tableau 9. Énergie électrique produite, 1954	30
Tableau 10. Combustible, 1954	32
Tableau 11. Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1954	32

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

CENTRALES ÉLECTRIQUES

1954

For purposes of the annual census, central electric stations are defined as companies, municipalities, or individuals selling or distributing electric energy, whether generated by themselves or purchased for resale. The stations are divided into two classes according to ownership, viz., (a) privately owned, — those operated by companies or individuals, and (b) publicly-owned, — those operated by municipal, provincial or federal governments. The stations are also divided according to operation into (a) generating, those stations generating power which they sell (many of them also purchase power to supplement their own output), and (b) non-generating, those stations which purchase practically all the power they sell. In this last class there were 14 stations which were holding thermal generating equipment. Eleven of them purchased all their electric energy and the remaining three generated 1,331,000 kilowatt hours during 1954. This results in the rather anomalous item in table 9 purporting to show the output of "non-generating" stations.

Included in the report are statistics covering a few stations concerned primarily with other industries, such as mining, manufacturing of pulp and paper, etc., which sell surplus power. For such plants the statistics pertaining to the central electric station phase of the industry have been segregated as far as possible. Equipment, which is not used primarily for the Central Electric Station Industry, is not shown in the current report, accounting for the drop in the number of units listed for private stations as compared with years prior to 1947 and a rise in some provinces in the average number of kw. hrs. generated per kva. as shown in table 9. This applies especially in Saskatchewan, Alberta and in the Yukon and Northwest Territories.

Stations are allowed to file returns for their fiscal years, which are not calendar years in all cases. Consequently, the output as recorded in this annual report will not necessarily coincide with the output for the twelve calendar months shown in the monthly reports. The various data, however, in the annual reports are for comparable periods. Moreover, the monthly report does not include statistics for the smaller stations and shows the net amount of power generated¹ by reporting stations, whereas the annual report excludes all power for company use. For long term comparability, the monthly report retains the West Kootenay plants which were dropped from the annual in 1947, as their entire output was taken over by the purchasing company and is reported under the metal smelting and refining industry.

Primary power, also known in the industry as "firm power", is power delivered as and when required by the customer. During 1954, primary power consumed in Canada (including all line losses) increased from 57,063,045,000 kilowatt hours in 1953 to 59,644,381,000 a rise of 4.5 per cent, while the consumption of secondary power rose from 3,554,489,000 kilowatt hours in 1953 to 3,692,775,000 or by 3.9 per cent.

Secondary power is off-peak or surplus power delivered as available. Secondary power is subject to interruption or variation daily and seasonally and, consequently, is often sold at relatively low rates. The net output of electric energy for secondary use in Canada each month is shown in the following table:

1. Output less station use.

Aux fins du recensement annuel, les centrales électriques sont considérées comme des compagnies, municipalités ou particuliers qui vendent ou distribuent de l'énergie électrique produite par eux-mêmes ou achetée pour la revente. Les centrales sont divisées en deux catégories: a) de propriété privée, — centrales exploitées par des compagnies ou des particuliers, et b) de propriété publique, — centrales exploitées par les gouvernements municipaux, provinciaux ou fédéral. Elles sont aussi réparties selon leurs fonctions: a) stations génératrices, c.-à-d. celles qui produisent l'énergie qu'elles vendent (plusieurs d'entre elles achètent aussi de l'énergie pour suppléer à leur propre production) et b) stations non génératrices, c.-à-d. celles qui achètent presque toute l'énergie qu'elles vendent. Cette dernière catégorie comprend 14 stations pourvues d'outillage générateur thermique. Onze d'entre elles achetaient toute leur énergie électrique; les trois autres n'ont produit ensemble que 1,331,000 kilowatt-heures en 1954, d'où le poste plutôt irrégulier qui a trait, au tableau 9, à la production des centrales "non génératrices".

Le présent rapport renferme aussi des statistiques sur les quelques centrales dont l'exploitation se rattache étroitement à l'extraction minière, à la fabrication de la pulpe et du papier etc., et qui vendent un excédent d'énergie. On a fait autant que possible, pour ces usines, la part des données qui portent sur les aménagements d'énergie électrique de l'industrie. L'outillage qui n'est pas absolument pertinent à l'industrie des centrales électriques n'apparaît pas dans le présent rapport; cela explique la diminution des unités au poste des centrales privées au regard des années antérieures à 1947, de même que la hausse, dans certaines provinces, du nombre moyen de kwh produit par kVa, au tableau 9. Ceia s'applique spécialement à la Saskatchewan, à l'Alberta, au Yukon et aux Territoires du Nord-Ouest.

Les centrales peuvent faire rapport pour leur année financière qui n'est pas toujours l'année civile. Ainsi, la production indiquée dans le présent rapport ne coïncidera pas nécessairement avec celle que les rapports mensuels donnent pour les douze mois civils. Cependant, les diverses données des rapports annuels portent sur des périodes correspondantes. De plus, le rapport mensuel ne renferme pas de statistiques sur les petites centrales mais il indique la quantité nette d'énergie¹ produite par les centrales faisant rapport, tandis que le rapport annuel exclut toute l'énergie utilisée par la compagnie qui la produit. Pour fins de comparaison, le rapport mensuel mentionne toujours les centrales de West-Kootenay, centrales que le rapport annuel a mises de côté en 1947 quand leur production entière a été achetée par une compagnie; cette production est maintenant comprise à l'article de l'industrie de la fonte et du raffinage des métaux.

L'énergie primaire, aussi appelée "énergie ferme" dans l'industrie, est celle qui est livrée au consommateur sur demande. La consommation d'énergie primaire au Canada (y compris les pertes de transmission) est passée de 57,063,045,000 kwh en 1953 à 59,644,381,000 kwh en 1954, augmentation de 4.5 p. 100; d'autre part, celle d'énergie secondaire est passée de 3,554,489,000 kwh à 3,692,775,000, soit une hausse de 3.9 p. 100.

L'énergie secondaire est l'énergie hors-pointe ou en excédent livrée à mesure qu'elle devient disponible. Elle est sujette à des interruptions ou variations quotidiennes et saisonnières qui la font vendre souvent à des prix relativement bas. Le tableau suivant donne la production nette d'énergie électrique secondaire, par mois, au Canada:

1. Production, moins quantité utilisée par la centrale.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

Secondary Power for use in Canada

(based on Monthly Reports)

Énergie secondaire disponible au Canada

(D'après les rapports mensuels)

Month	1950	1951	1952	1953	1954	Mois
('000 kw. hrs. — En milliers de kwh.)						
January	169,819	244,145	274,286	335,866	150,657	Janvier
February	194,374	228,816	264,343	377,424	170,339	Février
March	209,277	294,631	278,537	430,918	232,235	Mars
April	223,511	460,210	324,539	614,224	405,757	Avril
May	422,344	491,704	470,714	567,158	546,104	Mai
June	439,123	240,981	407,027	273,798	431,063	Juin
July	327,276	186,456	281,350	198,308	253,845	Juillet
August	200,387	121,216	307,743	115,562	167,397	Août
September	127,020	128,290	249,117	135,588	190,192	Septembre
October	153,273	206,104	318,200	166,852	357,796	Octobre
November	171,910	261,983	266,433	162,759	384,707	Novembre
December	255,070	272,175	300,678	176,032	402,683	Décembre
Total	2,893,384	3,136,711	3,742,967	3,554,489	3,692,775	Total

Exports and Imports

Following is a table showing the quantities of power exported and imported for the calendar years 1953 and 1954. The export data for this table were compiled largely from the reports of the Director of the Standards Branch, Department of Trade and Commerce. Import data were available from central electric stations reports.

Exportations et importations

Le tableau suivant donne la quantité d'énergie exportée et importée durant les années civiles 1953 et 1954. Les chiffres des exportations ont été calculés surtout d'après les rapports du Directeur de la Division des standards du ministère du Commerce. Ceux des importations ont été tirés des rapports des centrales électriques.

Exports and Imports of Electricity

(To and from United States)

Exportations et importations d'électricité
(Échanges avec les États-Unis)

Company — Compagnie	Exported — Exportée 1953	Imported — Importée 1953	Exported — Exportée 1954	Imported — Importée 1954
('000 Kw. Hrs. — En milliers de kwh.)				
Hydro Electric Power Commission of Ontario	352,129	174,477	307,550	113,039
Hydro Electric Power Commission of Ontario (surplus) — Niagara	473,096	—	1,111,972	—
Hydro Electric Power Commission of Ontario (surplus) — Cornwall	142,970	—		—
Canadian Niagara Power Company, Ltd.	316,641	—	312,291	—
Canadian Niagara Power Company, Ltd. (surplus)	69,899	—	68,749	—
Ontario Minnesota Power Company	44,212	—	43,655	—
Detroit and Windsor Subway Company	360	—	336	—
Quebec Hydro Commission (via Cedar Rapids Transmission)	645,411	—	643,864	—
Southern Canada Power Company	3,787	—	3,818	19
Southern Canada Power Company (surplus)	28,777	—	13,657	—
Maine and New Brunswick Electric Power Company	28,666	—	42,138	—
Maine and New Brunswick Electric Power Company (surplus)	4,439	—	17,143	—
Fraser Companies Limited	7,864	—	3,024	—
British Columbia Electric Company, Ltd.	308,695	4,165	150,006	4,393
Shawinigan Water & Power Company	—	158	—	203
Mississquoi Stone and Marble Company	—	239	—	151
Town of Emerson — Ville d'Emerson	—	804	—	868
Southern Utilities Company, Ltd.	—	345	—	—
Other	84	449	105	351
Total	2,424,030	180,637	2,718,308	119,024

TABLE 1 — (pages 14-15). Comparative Summary, 1939-1954

Generation by all reporting stations during 1954 totalled 65,936,440,000 kilowatt hours, of which 2,718,308,000 were exported to the United States. Imports amounted to 119,024,000

TABLEAU I — (pages 14-15). Résumé comparatif, 1939-1954

La production totale des centrales faisant rapport a atteint 65,936,440,000 kwh en 1954, dont 2,718,308,000 ont été exportés aux États-Unis. Les importations, surtout par l'Ontario, se

kilowatt hours, mainly into Ontario. Private stations generated 33,383,202,000 kilowatt hours compared with 34,413,349,000 in 1953, while publicly-owned stations accounted for 32,553,238,000 or 49.4 per cent of the national total against 45.3 per cent in the preceding year. New installations contributed to the general advance over 1953. Of the total Canadian output 62,572,316,000 kilowatt hours or 95 per cent were produced from water power, whereas 2,003,150,000 kilowatt hours were produced by plants using thermal power only. In addition, 1,360,974,000 kilowatt hours were generated by thermal equipment in hydraulic and in non-generating stations.

Pole line mileage continued to advance steadily, aggregating 228,158 miles as compared with 213,176 miles in 1953 and 72,132 in 1939. Customers numbered 4,001,626, an increase of 184,171 or 4.8 per cent over¹ 1953 and 106.1 per cent over the 1939 figure. In the same span, the population of Canada rose almost 35 per cent. Domestic (including farm) customers represented 86 per cent of the national total in 1954.

Revenues received by central electric stations over the 16 year period, 1939 to 1954, rose from \$151,880,969 to \$505,526,254, an increase of 232.8 per cent, while electric energy generated advanced from 28,338 million kilowatt hours to 65,936 million or 133 per cent. The number of customers served also rose appreciably in all classes, with domestic consumers, including farm service, numbering 3,448,980 in 1954, an increase of 112 per cent over the 16 year period. Average consumption by domestic customers was 130 per cent above the 1939 average. With the steady expansion of publicly-owned facilities, municipal, provincial and federal systems secured 61.6 per cent of total revenues in 1954 as compared with 39.1 per cent in 1939. Revenues reported by all distributors from domestic service totalled \$190,692,703 in 1954 against \$168,271,169 in 1953 and \$43,793,482 in 1939. Commercial lighting produced \$88,910,945 or \$8,225,191 more than in 1953 while large power users, such as paper mills, smelters and factories, paid \$189,066,685 compared with \$185,299,581¹ in the previous year. Publicly-owned stations purchased, however, a considerable part of the output of private stations at wholesale and distributed it to their widespread customers. This is particularly true of Western Quebec where private stations, such as Gatineau Power and MacLaren, deliver a large part of their production across the Ottawa River to the Ontario Hydro-Electric Power Commission system. Revenues of public stations amounted to \$311,182,494 in 1954 as compared with \$194,343,760 for private stations and the public group had over twice as many customers as the private.

Expenses reported, which include four items only (wages, fuel, taxes and cost of power purchased) advanced from \$317,669,816 in 1953 to \$322,439,240 in 1954. Reported taxes were up \$3,315,622 to \$50,682,865. Details which are shown on page 9, indicate a rise in municipal taxes paid by both private and public stations. Salaries and wages totalled \$120,322,349 against \$115,652,039. The cost of purchased power (interchanged between stations) decreased from \$134,853,180 in 1953 to \$134,464,176. Fuel costs declined from \$19,797,354 to \$16,969,850, a drop of 14 per cent.

The total capacity of primary equipment in central electric plants registered an increase of 6.8 per cent from 1953, advancing 1,060,779 to 16,721,816 horse power. Primary here signifies water wheels and turbines, steam and internal combustion engines used to operate generators, which in turn are classed as secondary power equipment. The increase in total secondary capacity was 6.4 per cent over the 1953 figure.

1. Revised.

Note. Some comparisons with years previous to 1947 are affected by the Consolidated Mining and Smelting Company taking over the West Kootenay central electric plants 2, 3, 4 and 5 in British Columbia and absorbing the plants and their output as part of the mining and smelting industrial group.

sont chiffrées par 119,024,000 kwh. Les centrales privées ont produit 33,383,202,000 kwh contre 34,413,349,000 en 1953, tandis que les centrales publiques ont été comptabilisées de 32,553,238,000 ou de 49.4 p.100 du total national contre 45.3 p.100 l'année précédente. Les nouveaux aménagements ont contribué à cette avance sur 1953. De la production canadienne totale, 62,572,316,000 kwh ou 95 p.100 ont été générés par l'énergie hydraulique, 2,003,150,000 kwh par des centrales qui ne produisaient que de l'énergie thermique. En outre 2,003,150,000 kwh ont été produits au moyen d'outillage thermique dans des centrales hydrauliques et dans des centrales non génératrices.

La longueur des lignes sur poteaux a continué de s'accroître pour atteindre 228,158 milles contre 213,176 en 1953 et 72,132 en 1939. Les usagers se sont chiffrés par 4,001,626, avance de 184,171 ou de 4.8 p.100 sur¹ 1953 et de 106,1 p.100 sur 1939. Durant la même période, la population du Canada a augmenté de près de 35 p.100. Les usagers ménagers (y compris les usagers agricoles) représentaient 86 p.100 du total national en 1954.

De 1939 à 1954, les recettes des centrales électriques sont passées de \$151,880,969 à \$505,526,254, augmentation de 232.8 p.100, tandis que la production d'énergie électrique est passée de 28,338 millions de kwh à 65,936 millions, avance de 133 p.100. Les usagers de toutes les catégories ont aussi augmenté de façon appréciable; ceux du service ménager, y compris le service agricole, sont passés à 3,448,980 en 1954, augmentation de 112 p.100 durant la période de 16 ans. Dans le cas des usagers domestiques, la consommation moyenne est de 130 p.100 plus élevée que celle de 1939. Grâce à l'expansion constante des services publics, les réseaux municipaux, provinciaux et fédéraux ont représenté 61.6 p.100 des recettes globales de 1954 au regard de 39.1 p.100 en 1939. Les recettes de tous les distributeurs et provenant du service ménager se sont chiffrées par \$190,692,703 en 1954 contre \$168,271,169 en 1953 et \$43,793,482 en 1939. L'éclairage commercial a donné \$88,910,945 ou \$8,225,191 de plus qu'en 1953 tandis que les gros usagers d'énergie comme les moulins à papier, les fonderies et les usines ont versé \$189,066,685 au regard de \$185,299,581¹ l'année précédente. Cependant, les centrales de propriété publique ont acheté une forte part de la production des centrales privées à leurs nombreux usagers. Cela s'est surtout produit dans l'ouest du Québec, où les centrales commerciales comme la Gatineau Power et la MacLaren ont livré une bonne partie de leur production par delà la rivière Ottawa, au réseau de la Commission hydro-électrique d'Ontario. Les recettes des centrales publiques se sont chiffrées par \$311,182,494 en 1954 contre \$194,343,760 pour les centrales privées. Les centrales publiques comptaient plus du double des clients des centrales privées.

Les dépenses déclarées, qui ne comprennent que quatre postes (salaire, combustible, taxes et coût de l'énergie achetée), sont passées de \$317,669,816 en 1953 à \$322,439,240 en 1954. Les taxes déclarées ont augmenté de \$3,315,622 pour s'établir à \$50,682,865. Le détail de la dépense, à la page 9, indique une augmentation des taxes municipales versées par les compagnies privées et publiques. Les salaires et gages se sont élevés à \$120,322,349 contre \$115,652,039. Le coût de l'énergie achetée (échanges entre les centrales) a diminué de \$134,853,180 en 1953 à \$134,464,176, et celui du combustible, de \$19,797,354 à \$16,969,850, recul de 14 p.100.

La capacité totale de l'outillage primaire dans les centrales d'énergie électrique a accusé une avance de plus de 6.8 p.100 sur 1953, passant de 1,060,779 à 16,721,816 h.p. Le mot primaire signifie ici les roues et turbines hydrauliques, les moteurs à vapeur et à combustion interne utilisés pour faire fonctionner les générateurs, qui, à leur tour, sont appelés outillage secondaire. L'augmentation de la capacité secondaire totale a été de 6.4 p.100 au regard de 1953.

1. Rectifié.

Nota. Certaines comparaisons avec les années antérieures à 1947 se ressentent de l'achat, par la Consolidated Mining and Smelting Company, des centrales West-Kootenay 2, 3, 4 et 5, en Colombie-Britannique, et de la fusion des centrales et de leur production dans le groupe industriel de l'extraction minière et de la fonte des métaux.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

TABLE 2—(pages 16-17). Revenues

Revenue is gross revenue less cost of power. It is the revenue received from consumers (excepting in the large power class, from which the cost of electric energy purchased is deducted). Where power is purchased by a station in one province from a station in another province, the cost of such power is not deducted in computing provincial data. It is, however, deducted in computing the national totals.

Average revenues per kilowatt hour sold are not always indicative of the relative costs for similar services. The averages for domestic services and for commercial lighting are for more or less identical services for each station, but even here such factors as the use of electric stoves, space heaters, flat rate water heaters, the source of supply, the firm power load, the market for off-peak and surplus power and the cost of generation, transmission, and distribution all affect the rates. In computing the average total revenue per kilowatt hour, all line losses were included, but for domestic service and farm services, for commercial light, etc., line losses were not included, the consumptions for these services being measured at the consumers' meters. The average revenue per kilowatt hour consumed for each province is the revenue received from ultimate consumers within each province plus revenue received for power exported from the province, divided by the total kilowatt hours so sold, including all line losses. The average revenue of 1.69 cents per kilowatt hour for all domestic service (or 1.59 cents with farm service excluded) compares with an average of 2.69 cents in the United States. About 77 p.c. of U.S. generation in 1954 was by steam and internal combustion engine compared with only 5 p.c. in Canada. The average revenues per horsepower and per kilovolt ampere are affected by the classes of service and their relative importance in each province. Quebec stations sell large quantities of power to Ontario distributors. The Quebec stations are credited with the wholesale revenue and the Ontario stations with the retail revenue from this power. In computing the averages for Ontario stations, the equipment capacities shown in table 9 were increased one horsepower for each 4,576 kilowatt hours imported from Quebec stations and one kilovolt ampere for each 6,136 kilowatt hours imported. This is only an estimate of the equipment and was based on the Ontario Hydro-Electric Power Commission's contracts with Quebec companies which call for 88 kilowatt hours per week for each horsepower purchased.

Provincial and municipal taxes on domestic bills, where imposed, have not been included as either revenue or expenses. In Quebec a 2 p.c. provincial tax was in effect while in Saskatchewan a sales tax of 3 p.c. was collected. In British Columbia the sales tax was raised from 3 to 5 p.c. on April 1, 1954. (For further details see "Cost of Electricity for Domestic Service, etc. 1954" published by D.B.S.)

TABLE 3—(pages 18-19). Expenses

This table includes only the expense items, (1) salaries and wages, (2) fuel, (3) taxes and (4) cost of purchased power. The last is an intra-industry expense and might be omitted from the expenses of the industry as a whole. It shows, however, the extent of purchases of power by the different groups of stations. The cost of power item includes the cost to municipalities receiving their supply from provincial commissions as well as the interchange of power between generating stations and also between generating and non-generating. As explained above, the sales taxes on domestic bills have not been included in the taxes given in this table.

Reported Taxes

To supplement Table 3, the details of taxes reported by private and public stations follow.

TABLEAU 2—(pages 16-17). Recettes

Les recettes sont le revenu brut moins le coût de l'énergie. C'est l'argent perçu des consommateurs (sauf dans la catégorie de la grosse énergie, où l'achat d'énergie électrique est déduit du revenu). Là où l'énergie est échangée entre centrales de différentes provinces, le coût de cette énergie n'est pas déduit des données provinciales. Il est cependant déduit du total national.

Les recettes moyennes par kwh n'indiquent pas toujours le coût relatif de services de même nature. Les moyennes du service ménager et de l'éclairage commercial portent sur des services plus ou moins identiques pour chaque centrale, mais, même dans ce cas, des facteurs comme l'emploi de poèles électriques, de chafferettes, de chauffe-eau à taux fixe, la source d'approvisionnement, la capacité en énergie ferme, les débouchés d'énergie secondaire et les frais de génération, de transmission et de distribution ont tous des effets sur les taux. Toutes les pertes de transmission sont entrées dans le calcul des recettes moyennes totales par kwh, la consommation, dans le cas de ces services, étant mesurée à l'aide des compteurs de courant chez les consommateurs. Le revenu moyen par kwh consommé dans chaque province est celui qui est perçu du consommateur définitif dans chacune, plus les recettes perçues pour l'énergie exportée de la province, le tout divisé par le total des kwh ainsi vendus, y compris les pertes de transmission. Le revenu moyen de 1.69 cent par kwh pour tout le service ménager (ou de 1.59 cent si l'on exclut le service agricole) se compare à la moyenne de 2.69 cents aux États-Unis. Environ 77 p.100 de la production d'énergie des États-Unis en 1954 s'est faite au moyen de moteurs à vapeur ou à combustion interne, en comparaison de 5 p.100 seulement au Canada. Les recettes moyennes par HP et par kVA dépendent des catégories de services et de leur importance relative dans chaque province. Les centrales du Québec vendent de fortes quantités d'énergie aux distributeurs de l'Ontario. Pour établir les moyennes, on a ajouté aux capacités indiquées au tableau 9 un HP pour chaque 4,576 kwh importés du Québec et un kVA pour chaque 5,136 kwh. Ce n'est là qu'une estimation de l'outillage, estimation fondée sur les contrats de la Commission hydro-électrique d'Ontario avec les compagnies du Québec. Ces contrats exigent 88 kwh par semaine pour chaque HP acheté.

Les taxes provinciales et municipales sur les comptes du service ménager, là où il s'en trouve, ne sont pas comprises dans les recettes, ni dans les dépenses. Au Québec, il y avait une taxe provinciale de 2 p.100 et en Saskatchewan, une taxe de vente de 3 p.100. En Colombie-Britannique la taxe de vente est passée de 3 à 5 p.100 le 1^{er} avril 1954. (Pour de plus amples détails, voir la publication du B.F.S. "Cost of Electricity for Domestic Service, etc., 1954".)

TABLEAU 3—(pages 18-19). Dépenses

Ce tableau ne comprend que les postes de dépenses suivants: 1) salaires et gages; 2) combustible; 3) taxes; 4) coût de l'énergie achetée. Ce dernier poste est une dépense interne de l'industrie et peut être omis des dépenses globales de l'industrie. Il indique cependant l'étendue des achats d'énergie par les différents groupes de centrales. Le coût de l'énergie comprend ce qu'il en coûte aux municipalités pour obtenir leur approvisionnement des commissions provinciales, de même que l'échange d'énergie entre les centrales génératrices et aussi entre les génératrices et les non-génératrices. Tel qu'il est expliqué plus haut, les taxes de vente sur les comptes ménagers ne sont pas comprises dans les chiffres donnés au présent tableau.

Taxes déclarées

Comme supplément au tableau 3, le détail des taxes déclarées par les centrales privées et publiques est donné ci-après.

Reported Taxes, 1954

Taxes déclarées, 1954

Province	Privately-Owned Stations Centrales privées				Publicly-Owned Stations Centrales publiques			
	Municipal Taxes municipales	Provincial Taxes provinciales	Federal Taxes fédérales	Total Taxes totales	Municipal Taxes municipales	Provincial Taxes provinciales	Federal Taxes fédérales	Total Taxes totales
	3,382	—	631,542	634,924	—	—	—	—
Newfoundland.....	43,322	325	145,911	189,558	—	3,997	898	4,895
Prince Edward Island.....	877,656	7,113	1,386,488	2,271,257	101,268	1,000	3,837	106,105
Nova Scotia.....	129,151	23,344	256,541	409,036	2,161	1,467	4,350	7,978
New Brunswick.....	3,840,447	6,311,015	11,579,880	21,731,342	835,636	3,754,113	150,967	4,740,716
Québec.....	557,976	5,710	1,574,933	2,138,619	1,771,046	271,207	1,202,775	3,245,028
Ontario.....	28,044	857	1,949	30,850	491,969	—	31,349	523,318
Manitoba.....	71,321	3,651	292,243	367,215	219,798	—	4,382	224,180
Saskatchewan.....	125,061	17,487	2,338,764	2,481,332	780,606	—	1,638	782,244
Alberta.....	1,052,736	1,240,180	8,288,069	10,580,985	119,073	9,497	21,213	149,783
British Columbia.....	3,776	262	58,889	62,927	—	—	573	573
Total	6,732,892	7,609,944	26,555,209	40,898,045	4,321,557	4,041,281	1,421,982	9,784,820
Total - Private stations - Centrales privées.....	6,732,892	7,609,944	26,555,209	40,898,045				
Total - Public stations - Centrales publiques.....	4,321,557	4,041,281	1,421,982	9,784,820				
Total	11,054,449	11,651,225	27,977,191	50,682,865				

In cases where the station absorbed the sales taxes, such taxes are included. Water rentals are excluded. The Federal Unemployment Insurance Tax did not apply generally to utility employees until September 1, 1943. All stations did not include under taxes, the federal and provincial taxes on gasoline used by their vehicles, etc. It is common practice to treat sales tax as part of the cost of the commodity. The Federal tax included income and excess profits tax, tax on exports of electricity, and the two mentioned above. The greater part of the municipal tax paid by public stations, was tax payments continued by the Provincial Commissions on plants acquired from privately-owned stations. Total taxes reported by the industry during 1954 were \$50,682,865.

Ces taxes ne sont incluses que dans quelques cas où la centrale a absorbé la taxe de vente. La location d'eau est exclue. La taxe fédérale d'assurance-chômage ne s'applique pas de façon générale à tous les employés des services d'utilité publique depuis le 1^{er} septembre 1943. De même, les centrales n'ont pas toutes inscrit au poste des taxes les impôts fédéraux et provinciaux sur l'essence utilisée par leurs véhicules, etc. Il est de pratique courante de considérer les taxes de vente comme étant une partie du coût du service. La taxe fédérale comprend les impôts sur le revenu et sur l'excédent de bénéfices, les droits d'exportation de l'électricité et les deux autres mentionnés plus haut. La majeure partie de la taxe municipale payée par les centrales publiques était des versements qu'ont continué de faire les Commissions provinciales pour des centrales acquises d'entreprises privées. Les taxes globales déclarées par l'industrie en 1954 se sont chiffrées par \$50,682,865.

TABLE 4—(pages 20-21). Number of Customers

As outlined under Table 2, stations report a segregation of customers into six classes, but in the past many stations included farm customers with domestic customers, and in the Bureau's reports all customers in these two classes consequently were combined under "Domestic Customers". Following is a table giving the farm customers as reported, together with the respective consumptions and revenues received from them. Such revenues do not include taxes paid by the consumer, as previously explained. Due to the increasing activity in rural electrification, it is probable that current data are more comprehensive than previously reported. Farm customers added during 1954 totalled 26,785 and the total for 1954 at 411,134 was up 7 per cent. For comparative purposes, farm and residential services are combined under "Domestic" in tables 2, 4 & 5 as in previous years. With 630,000 occupied farm dwellings in Canada (on the 1951 Census basis), the total of 411,134 farm customers indicates that 65 per cent enjoyed the benefits of power line service at the end of 1954 compared with about 94 per cent of the farms in the United States. The Prairie Provinces accounted for over half of the increase in farm customers reported for 1954.

TABLEAU 4—(pages 20-21). Nombre d'usagers

Tel qu'on l'a souligné dans l'explication du tableau 2, les centrales font, dans leur rapport, la distinction entre six catégories d'usagers, mais comme dans le passé plusieurs centrales comptaient les usagers agricoles avec ceux du service ménager, tous les usagers de ces deux catégories ont été réunis sous le titre d'usagers ménagers dans les rapports du Bureau. On donne au tableau suivant le nombre d'usagers agricoles tel qu'il a été déclaré, de même que la consommation respective par province et les recettes perçues d'eux. Ces recettes ne comprennent pas les taxes payées par le consommateur, comme il fut expliqué plus haut. Devant l'activité croissante de l'électrification rurale, il est probable que les données présentes seront plus complètes que celles présentées antérieurement. Les usagers agricoles ont augmenté de 26,785 en 1954 pour se chiffrer en tout à 411,134, augmentation de 7 p.100. Afin de faciliter la comparaison, les services agricoles et résidentiels sont réunis sous le titre de service ménager aux tableaux 2, 4 et 5 tout comme pour les années passées. D'après le recensement de 1951, il y a 630,000 maisons de ferme habitées au Canada; du total, 411,134 ou 65 p.100 jouissaient du service d'électricité à la fin de 1954 contre environ 94 p.100 des fermes des États-Unis. Plus de la moitié de l'augmentation des usagers déclarés en 1954 est attribuable aux provinces des Prairies.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

Farm Service, 1954
Service agricole, 1954

Province	Customers — Usagers	Kilowatt Hours Consumed — kwh consommés	Revenue — Recettes	Kw. Hrs. per Customer — kwh par usager	Average ¹ Annual Bill — Compte annuel moyen ¹	Revenue ¹ per Kw. Hr. — Recettes par kwh ¹	P.C. of Total Farm Service Consumption — Proportion de la consommation totale
		(000)	\$		\$	€	%
Prince Edward Island	4,654	3,912	324,549	841	69.74	8.3	0.36
Nova Scotia.....	22,180	17,139	769,276	773	34.68	4.5	1.56
New Brunswick.....	38,415	37,112	2,097,947	966	54.61	5.7	3.38
Québec.....	101,271	150,520	4,351,489	1,486	42.97	2.9	13.70
Ontario.....	141,647	581,175	12,658,976	4,103	89.37	2.2	52.90
Manitoba	37,422	132,528	3,344,872	3,541	89.38	2.5	12.06
Saskatchewan	21,287	43,693	2,037,643	2,053	95.72	4.7	3.98
Alberta	24,688	73,016	1,763,112	2,958	71.42	2.4	6.65
British Columbia	19,570	59,479	1,289,826	3,039	65.91	2.2	5.41
Canada.....	411,134	1,098,574	28,637,690	2,672	69.66	2.6	100.00

1. Federal, Provincial and Municipal taxes on the electricity purchased are not included. — Sans les taxes fédérales, provinciales et municipales sur l'électricité achetée.

Note: No farm service reported separately in Yukon and Northwest Territories or Newfoundland. Some central electric stations do not keep separate records for farm service and estimated figures vary considerably from year to year. In New Brunswick the number of farm customers is higher than the number of occupied farms shown in 1951 census reports. This discrepancy is probably due to counting as farm customers those whose homes are on farms but who are not farmers. — Nota: Pas de rapport séparé pour le service agricole au Yukon, dans les Territoires du Nord-Ouest et à Terre-Neuve. Certaines centrales ne tiennent pas un compte séparé du service agricole, d'où la forte variation annuelle des chiffres estimatifs. Au Nouveau-Brunswick, le nombre d'usagers agricoles est plus élevé que celui des fermes occupées selon les rapports du recensement de 1951. Cet écart est probablement attribuable au fait que l'on ait compté comme usagers agricoles les personnes dont les habitations sont sur des fermes mais qui ne sont pas des cultivateurs.

TABLE 5—(pages 22-23). Domestic Service, 1939-1954

The number of domestic customers, including rural, registered encouraging gains with percentage increases ranging from 85.5 per cent in Ontario to 179.3 per cent in Alberta. The growing use of electricity is illustrated by the considerable advance in the average kilowatt hours purchased per customer with the Canada total at 3,271 kw. hrs. for 1954 compared with 1,423 in 1939, a rise of nearly 130 per cent. Revenues from domestic sales totalled \$190,692,703 in 1954, 335.4 per cent above the \$43,793,482 reported for 1939 and \$22,421,534 more than in 1953. The average annual consumption per domestic customer varied widely between provinces. Manitoba led with a 1954 average of 5,229 kw. hrs. while New Brunswick and Prince Edward Island had the lowest averages.

Compared with the spectacular growth in consumption, the annual average bills registered moderate year to year increases over the past thirteen years. The 1954 average bill stood at \$55.29 against \$26.97 for 1939, an increase of 105 p.c., whereas consumption per customer rose 130 p.c. Provincial bills ranged from \$71.07 for British Columbia to \$42.31 for Quebec while average domestic service revenue per kilowatt hour in Canada was 1.7 cents in 1954, 10 p.c. under the 1.9 cents per kilowatt hour received in 1939. Prince Edward Island, New Brunswick, Saskatchewan and Alberta average revenues are affected by the higher costs of thermal generation from coal, etc., while the Manitoba revenue is lowest due to the widespread use of flat rate water heaters.

A comparison with other countries shows that Canadians enjoy one of the lowest rates per kilowatt hour in the world. In the United States the average revenue per kilowatt hour sold to residential or domestic customers averaged 2.7 cents in 1954 against 1.7 cents per kilowatt hour in Canada. Commercial and industrial sales in the United States averaged 1.4 cents per kilowatt hour compared with 0.7 cents for Canada.

TABLEAU 5—(pages 22-23). Service ménager, 1939-1954

Le nombre d'usagers domestiques, y compris ceux des régions rurales, a accusé des gains encourageants; la proportion d'augmentation a varié de 85.5 p.100 en Ontario à 179.3 p.100 en Alberta. L'utilisation croissante de l'électricité est démontrée par la forte avance de la consommation moyenne de kwh par usager. Cette consommation pour le pays en 1954 a été de 3,271 kwh contre 1,423 en 1939, augmentation de près de 130 p.100. Les recettes provenant des ventes du service ménager se sont chiffrées par \$190,692,703 en 1954, augmentation de 335.4 p.100 par rapport à 1939 (\$43,793,482) et \$22,421,534 de plus qu'en 1953. La consommation annuelle moyenne par usager ménager varie grandement d'une province à l'autre. Le Manitoba venait en tête en 1954 avec une moyenne de 5,229 kwh, tandis que le Nouveau-Brunswick et l'Île-du-Prince-Édouard accusaient les moyennes les plus faibles.

Comparé à l'accroissement spectaculaire de la consommation, le compte annuel moyen a enregistré des gains annuels modérés ces treize dernières années. Le compte moyen s'est établi à \$55.29 en 1953, contre \$26.97 en 1939, augmentation de 105 p.100, tandis que la consommation par usager s'est accrue de 130 p.100. Le compte moyen, par province, variait de \$76.07 en Colombie-Britannique à \$42.31 au Québec, tandis que le revenu moyen du service ménager par kwh s'est établi à 1.7 cent en 1954, diminution de 10 p.100 sur celui de 1939 (1.9 cent). Le coût élevé de la production thermique à partir de charbon, etc., influe sur le revenu moyen de l'Île-du-Prince-Édouard, du Nouveau-Brunswick, de la Saskatchewan et de l'Alberta, tandis qu'au Manitoba, le revenu est bas à cause de l'usage répandu de chauffe-eau à taux fixe.

Comparés aux habitants des autres pays, les Canadiens jouissent d'un des plus bas taux au monde par kwh. Aux États-Unis, le revenu moyen par kwh vendu aux usagers ménagers ou résidentiels s'est établi à 2.7 cents en 1954, contre 1.7 cent au Canada. Les ventes commerciales et industrielles aux États-Unis s'établissent en moyenne à 1.4 cent par kwh, contre 0.7 cent au Canada.

TABLES 7 and 8—(pages 26-29). Equipment

Power Station equipment is shown in tables 7 and 8. In table 8 the total equipment of generating stations is shown combined with that of non-generating stations. Historic data are to be found in the Summary table (1). Thermal plants operated by hydraulic systems are, in some instances, large plants used to supplement hydraulic production on a regular operating basis, and should not be confused with stand-by equipment. However, table 7 shows thermal equipment of the above type combined with smaller stand-by plants operated by hydraulic and by non-generating stations. The amount generated by thermal equipment operated by hydraulic systems was 1,359,643,000 kw. hrs., 71.5 per cent of which was produced in Ontario.

TABLE 9—(pages 30-31). Electric Energy Generated

The electric energy generated is the output at the power plants less power used for the operation of the plants and, consequently, includes all transformer and line losses entailed in delivering power to the ultimate consumers. The kva. capacities shown were the rated generator capacities at the close of the year of all plants of generating stations. A market for secondary power makes possible a greater production of kilowatt hours per unit of capacity than a market of firm power only for the same installation. Subsequent to August 1946, declining amounts of secondary power were available and production, as reported monthly, dropped from 9,141,804,000 in 1946 to a low of 2,610,308,000 in 1948, but recovered to 4,597,636,000 in 1952, as supply conditions improved with the addition of new plants and heavier snow and rainfall. It rose slightly in 1954 to 4,904,296,000 kilowatt hours.

TABLE 10—(pages 32-33). Fuel

The cost of Canadian bituminous and sub-bituminous coal was 38.9 per cent of the total fuel bill; fuel oil and diesel oil accounted for 26.9 per cent; and lignite coal, gasoline, gas, etc., the remainder. The cost of fuel consumed was \$16,969,850 compared with \$19,726,599 in 1953. All coal consumed cost an average of \$7.03 per ton as against \$7.25 one year earlier. Coal costs per ton increased 136 per cent since 1939 and oil costs per gallon, 45 per cent. The use of manufactured gas in Nova Scotia dropped from 8,013,988,000 cu. ft. in 1953 to 6,538,286,000 in 1954. Natural gas used in Alberta increased 2,706,770,000 cu. ft. or by 44 per cent in 1954.

In the following table, data on domestic customers are brought together and analysed. During 1954, domestic customers in Ontario consumed over half of the total power used by all domestic customers in Canada, whereas the population of this province was less than a third of the total for the nation. The average bills do not include federal, provincial and municipal sales taxes paid by the consumers.

TABLEAUX 7 et 8—(pages 26-29). Outilage

L'outillage des centrales électriques paraît aux tableaux 4 et 8. Au tableau 8, l'outillage des centrales génératrices est réuni à celui des centrales non génératrices. Les données chronologiques paraissent au tableau sommaire (1). Les centrales thermiques exploitées par les centrales hydrauliques sont dans certains cas de grosses usines qui supplètent à la production ordinaire comme partie de l'exploitation régulière et ne doivent pas être confondues avec l'équipement de réserve. Cependant, le tableau 7 réunit l'outillage thermique ci-haut mentionné aux petites centrales de réserve des centrales hydrauliques et non génératrices. L'énergie produite par l'outillage thermique des centrales hydrauliques a été de 1,359,643,000 kwh, dont 71.5 p. 100 ont été produits en Ontario.

TABLEAU 9—(pages 30-31). Énergie électrique produite

L'énergie électrique produite est la production totale moins l'énergie utilisée pour le fonctionnement de la centrale; elle comprend donc toutes les pertes de transmission (transformateurs et lignes) dans la livraison de l'énergie au consommateur définitif. La capacité en kva indiquée ici est la capacité établie des générateurs à la fin de l'année dans toutes les centrales génératrices. Tout débouché d'énergie secondaire rend possible une plus grande production de kwh par unité de capacité qu'un marché d'énergie ferme seulement dans une même centrale. De 1946 à 1948 des quantités moindres d'énergie secondaire étaient disponibles, et la production, comme l'indiquaient les rapports mensuels, est tombée de 9,141,804,000 à un minimum de 2,610,308,000 en 1948. Elle a augmenté, cependant, ensuite pour atteindre 4,597,636,000 kwh en 1952, lorsque la situation des approvisionnements s'est améliorée grâce à l'aménagement de nouvelles centrales et aux chutes accrues de neige et de pluie. En 1954, elle s'est légèrement accrue à 4,904,296,000 kwh.

TABLEAU 10—(pages 32-33). Combustible

Le coût du charbon bitumineux et de la houille maigre du Canada utilisés par les centrales représentait 38.9 p. 100 de la dépense totale pour le combustible; l'huile de chauffage et l'huile à moteurs diesels représentaient 26.9 p. 100 et le charbon lignite, l'essence et le gaz, etc., le reste. Le combustible utilisé a atteint un valeur de \$19,969,850 contre \$19,726,599 en 1953. Le coût moyen de tout le charbon utilisé a été de \$7.03 la tonne contre \$7.25 un an plus tôt. Le coût du charbon à la tonne a augmenté de 136 p. 100 depuis 1939 et celui de l'huile au gallon, de 45 p. 100. L'utilisation de gaz manufacturé en Nouvelle-Écosse est tombée de 8,013,988,000 pieds cubes en 1953 à 6,538,286,000 pieds cubes en 1954. Le gaz naturel utilisé en Alberta a augmenté de 2,706,770,000 pieds cubes, ou de 44 p. 100 en 1954.

Le tableau suivant présente la réunion et l'analyse des données sur les usagers ménagers. En 1954, les usagers ménagers de l'Ontario ont consommé plus de la moitié de l'énergie totale utilisée par tous les usagers ménagers du Canada, alors même que la population de cette province était moins du tiers de celle du pays. Le compte moyen ne comprend pas les taxes de ventes fédérales, provinciales et municipales payées par les consommateurs.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

Domestic Service¹, 1954Service ménager¹, 1954

Province	Customers — Usagers		Average Bill for Year — Compte moyen pour l'année	Average per Kilowatt Hour — Moyenne par kwh	Average Annual Consumption — Consommation annuelle moyenne		Consumption by Domestic Service — Consommation par le service ménager	
	Total	Per 100 Population — Par 100 habitants			Per Customer — Par usager	Per Capita — Par habitant	P.C. of Total Power Used in Province ² — Proportion du total par province ²	P.C. of Total Domestic Power Used in Canada — Proportion du total de l'utili- sation domesti- que de l'énergie au pays
Newfoundland	44,199	11.11	45.18	2.29	1,970	219	31.13	0.77
Prince Edward Island.....	12,252	11.67	66.39	5.79	1,147	134	33.05	0.12
Nova Scotia	146,651	21.79	47.90	2.83	1,693	369	22.31	2.20
New Brunswick	113,483	20.75	53.18	3.94	1,350	280	17.94	1.36
Québec	945,172	21.54	42.31	1.71	2,479	534	8.09	20.77
Ontario	1,335,534	26.47	59.22	1.38	4,285	1,134	25.01	50.73
Manitoba.....	191,834	23.17	65.38	1.25	5,229	1,211	28.44	8.89
Saskatchewan	136,386	15.53	70.17	3.39	2,072	322	36.32	2.51
Alberta	190,678	18.35	51.21	2.75	1,865	342	23.48	3.15
British Columbia.....	330,461	26.10	71.07	2.21	3,219	840	32.00	9.43
Yukon and Northwest Territories	2,330	8.63	165.96	5.03	3,303	285	11.78	0.07
Canada	3,448,980	22.70	55.29	1.69	3,271	742	17.81	100.00

1. Includes Farm Customers. — Y compris les usagers agricoles.

2. Including line and transformer losses. — Y compris les pertes de transmission.

TABLES

TABLEAUX

TABLE 1. Comparative Summary, 1939-1954

No.		1954	1953	1952	1951	1950
Electric Energy Generated:						
1	Total kilowatt hours ('000)	65,936,440	62,860,927	59,409,198	54,851,844	48,493,718
2	Private	33,383,202	34,413,349	32,883,227	30,471,042	28,432,404
3	Public	32,553,238	28,447,578	26,525,971	24,380,802	20,061,314
4	Generated by water	62,572,316	58,926,462	57,023,530	52,955,002	46,624,218
5	Generated by fuel	3,364,124	3,934,465	2,385,668	1,896,842	1,869,500
6	Exports to the United States ('000)	2,718,308	2,424,030	2,493,210	2,375,522	1,925,867
7	Imports from the United States ('000)	119,024	180,637	19,985	8,956	2,591
Pole Line Mileage:						
8	Total	228,158	213,176	190,316	170,582	151,726
9	Private	79,671	75,021	66,774	59,885	54,745
10	Public	148,487	138,155	123,542	110,697	96,981
11	Generating	177,231	164,108	146,115	131,375	117,299
12	Non-generating	50,927	49,068	44,201	39,207	34,427
Revenue¹:						
13	Total	\$ 505,526,254	\$ 469,047,351	\$ 415,494,074	\$ 374,643,376	\$ 323,833,465
14	Private	\$ 194,343,760	\$ 191,516,597	\$ 177,615,066	\$ 160,149,599	\$ 141,771,226
15	Public	\$ 311,182,494	\$ 277,530,754	\$ 237,879,008	\$ 214,493,777	\$ 182,062,239
16	Generating	\$ 441,256,582	\$ 410,851,628	\$ 365,216,300	\$ 328,844,448	\$ 283,445,853
17	Non-generating	\$ 64,269,672	\$ 58,195,723	\$ 50,277,774	\$ 45,798,928	\$ 40,387,612
Expenses²:						
18	Total	\$ 322,439,240	\$ 317,669,816	\$ 278,036,006	\$ 251,280,097	\$ 216,259,954
19	Private	\$ 111,893,177	\$ 108,048,193	\$ 103,167,296	\$ 94,313,890	\$ 80,302,855
20	Public	\$ 210,546,063	\$ 209,621,623	\$ 174,868,710	\$ 156,966,207	\$ 135,957,099
21	Generating	\$ 202,816,500	\$ 207,705,639	\$ 185,628,680	\$ 168,433,550	\$ 140,268,550
22	Non-generating	\$ 119,622,740	\$ 109,964,177	\$ 92,409,326	\$ 82,846,547	\$ 75,991,404
Customers:						
23	Total	4,001,626	3,817,455⁴	3,620,596	3,439,750	3,269,824
24	Domestic service ³	3,448,980	3,283,486	3,112,306	2,951,988	2,797,378
25	Commercial light	459,561	443,993	422,428	405,332	392,530
26	Power (small)	68,170	65,882	62,660	61,322	60,700
27	Power (large)	19,461	18,787	18,194	16,360	14,708
28	Power (municipal)	1,223	1,222	1,147	1,091	1,013
29	Street lighting	4,231	4,085	3,860	3,657	3,495
30	Private stations	1,252,145	1,233,847	1,175,923	1,124,441	1,068,867
31	Public stations	2,749,481	2,583,608	2,444,672	2,315,309	2,200,957
32	Generating stations	2,597,415	2,465,869	2,339,291	2,216,173	2,089,726
33	Non-generating stations	1,404,211	1,351,586	1,281,304	1,223,577	1,180,098
Equipment in all Central Electric Stations:						
34	Total Primary Power	h.p. 16,721,816	h.p. 15,661,037	h.p. 14,221,806	h.p. 13,030,592	h.p. 11,976,241
35	Private stations	h.p. 8,011,498	h.p. 8,278,142	h.p. 7,679,536	h.p. 7,225,902	h.p. 6,804,494
36	Public stations	h.p. 8,710,318	h.p. 7,382,895	h.p. 6,542,270	h.p. 5,804,690	h.p. 5,171,747
37	Total Secondary Power	kva. 13,916,763	kva. 13,083,874	kva. 11,854,235	kva. 10,780,081	kva. 9,960,217
38	Private stations	kva. 6,759,428	kva. 6,946,737	kva. 6,434,273	kva. 6,001,503	kva. 5,674,199
39	Public stations	kva. 7,157,335	kva. 6,137,137	kva. 5,419,982	kva. 4,778,578	kva. 4,286,018
Thermal Equipment Operated by Hydraulic Stations and by Non-Generating Stations:						
40	Primary power	h.p. 1,261,548	h.p. 1,287,824	h.p. 880,608	h.p. 248,982	h.p. 273,080
41	Secondary power	kva. 998,871	kva. 1,022,642	kva. 705,207	kva. 215,920	kva. 234,824

Note. Data on Capital not collected after 1943, when the total was \$1,778,224,640.

1. Cost of power interchanged between stations excluded from revenue of purchasing stations (see page 8).

2. Includes wages, cost of power, fuel and taxes, but not other expenses.

3. Farm service is included with domestic service.

4. Revised.

TABLEAU 1. Résumé comparatif, 1939-1954

1949	1948	1947	1946	1939		N°
Energie électrique produite:						
44,418,573	42,389,681	43,424,799	41,736,987	28,338,030	Total kwh produits (milliers)	1
26,731,889	25,697,293	27,665,524	26,997,716	21,290,930	Par les centrales privées	2
17,686,684	16,692,388	15,759,275	14,739,271	7,047,100	Par les centrales publiques	3
42,779,199	41,070,095	42,273,167	40,692,395	27,829,017	Par l'eau	4
1,639,374	1,319,586	1,151,632	1,044,592	509,013	Par le combustible	5
1,756,752	1,743,108	2,066,487	2,481,631	1,908,756	Exportations d'électricité aux États-Unis (milliers kwh)	6
31,205	86,391	53,037	9,527	666	Importations d'électricité des États-Unis (milliers kwh)	7
Lignes sur poteaux:						
135,329	113,411	98,530	89,231	72,132	Longueur totale	8
49,086	41,251	35,891	33,184	30,288	Centrales privées	9
86,243	72,180	62,639	56,047	41,844	Centrales publiques	10
106,396	90,810	79,761	71,936	57,084	Centrales génératrices	11
28,933	22,601	18,769	17,295	15,048	Centrales non génératrices	12
Recettes¹:						
280,311,624	257,377,490	243,705,976	226,096,273	151,880,969	Total	13
129,481,120	119,032,951	114,639,557	108,668,772	92,535,049	Centrales privées	14
150,830,504	138,344,539	129,066,419	117,427,501	59,345,920	Centrales publiques	15
246,086,487	224,983,155	213,904,209	192,214,412	127,483,222	Centrales génératrices	16
34,225,137	32,394,335	29,801,767	33,881,861	24,397,747	Centrales non génératrices	17
Dépenses²:						
197,409,382	173,420,667	164,063,096	150,750,488	91,982,372	Total	18
76,055,742	68,243,323	65,553,976	66,789,794	42,471,534	Centrales privées	19
121,353,640	107,177,344	98,509,120	83,960,694	49,510,838	Centrales publiques	20
131,371,015	115,545,404	110,503,493	95,125,303	51,570,137	Centrales génératrices	21
66,038,367	57,875,283	53,559,603	55,625,185	40,412,235	Centrales non génératrices	22
Abonnés:						
3,076,369	2,822,027	2,643,327	2,476,830	1,941,663	Total	23
2,619,831	2,398,847	2,246,253	2,104,549	1,623,672	Service ménager ³	24
379,526	349,673	326,988	306,592	262,590	Eclairage commercial	25
58,600	56,210	53,604	50,254	43,896	Petite énergie	26
14,208	13,305	12,825	11,846	9,267	Grosse énergie	27
964	690	838	887	—	Énergie (municipale)	28
3,240	3,102	2,819	2,702	2,238	Eclairage des rues	29
1,042,951	937,385	870,408	626,091	889,416	Centrales privées	30
2,033,418	1,884,642	1,772,919	1,650,739	1,052,245	Centrales publiques	31
1,934,639	1,741,055	1,616,520	1,354,763	998,067	Centrales génératrices	32
1,141,730	1,080,972	1,026,807	1,122,067	943,596	Centrales non génératrices	33
Outilage de toutes les centrales électriques:						
10,883,276	10,219,596	9,786,087	10,001,712	7,801,261	Total, énergie primaire, h.p.	34
6,524,228	6,134,455	6,025,254	6,389,173	5,518,007	Dans les centrales privées, h.p.	35
4,359,048	4,085,141	3,760,833	3,612,539	2,285,254	Dans les centrales publiques, h.p.	36
9,103,702	8,514,509	8,138,687	8,312,358	6,601,201	Total, énergie secondaire, kva	37
5,481,967	5,119,048	5,023,723	5,304,225	4,764,528	Dans les centrales privées, h.p.	38
3,621,735	3,395,461	3,114,984	3,008,133	1,836,673	Dans les centrales publiques, h.p.	39
Outilage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices:						
245,478	181,055	164,930	176,253	194,139	Énergie primaire, h.p.	40
213,410	135,470	154,199	149,462	165,785	Énergie secondaire, kva	41

Nota. Les données sur le capital n'ont pas été recueillies depuis 1943, alors que le total était de \$1,778,224,640.

1. Le coût de l'énergie échangée entre stations est exclu du revenu des stations qui en achètent (voir p. 8).

2. Incluent gages, coût de l'énergie, combustible et taxes, mais non les autres dépenses.

3. Le service agricole est inclus dans le service ménager.

4. Rectifié.

TABLE 2. Revenue, 1954¹

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		\$	\$	\$	\$	\$	\$
Revenue:							
1	From Sale of Electric Energy	505,526,254	4,653,819	1,666,969	18,884,547	13,431,172²	158,801,421²
2	For domestic service	190,692,703	1,997,078	813,398	7,024,772	6,034,896	39,989,026
3	For commercial light	88,910,945	760,348	561,617	3,589,089	2,275,868	21,089,874
4	For power (small)	20,611,499	396,021	21,640	1,198,942	1,156,903	3,780,680
5	For power (large)	189,066,685	1,396,390	207,178	6,649,985	3,583,990	90,666,869
6	For power (municipal)	6,592,935	4,129	28,216	75,219	65,946	1,314,530
7	For street lighting	9,651,487	99,853	34,920	346,540	313,569	1,980,442
8	Private Stations	194,343,760	4,497,714	1,323,743	13,333,509	3,572,535	102,233,988
9	Non-generating	5,978,931	49,993	—	1,452,138	1,064,625	1,288,947
10	Generating	188,364,829	4,447,721	1,323,743	11,881,371	2,507,910	100,945,041
11	Hydraulic	175,353,456	4,446,481	38,645	7,640,786	2,354,794	100,399,929
12	Thermal	13,011,373	1,240	1,285,098	4,240,585	153,116	545,112
13	Public Stations	311,182,494	156,105	343,226	3,551,038	9,858,637	56,567,433
14	Non-generating	58,290,741	—	—	1,232,743	1,394,158	1,583,521
15	Generating	252,891,753	156,105	343,228	4,318,295	8,464,479	54,983,912
16	Hydraulic	223,387,806	—	—	4,318,295	2,803,280	54,968,939
17	Thermal	29,503,947	156,105	343,226	—	5,661,199	14,973
18	Revenue of non-generating stations	64,269,672	49,993	—	2,684,881	2,458,783	2,872,468
19	Revenue of generating stations	441,256,582	4,603,826	1,666,969	16,199,666	10,972,389	155,928,953
20	Hydraulic	398,741,262	4,446,481	38,645	11,959,081	5,158,074	155,368,868
21	Thermal	42,515,320	157,345	1,628,324	4,240,585	5,814,315	560,085
Average Revenue:							
22	per h.p. of capacity	30.23	40.86	77.39	47.23	50.61	21.31
23	per kva. of capacity	36.32	47.59	96.66	55.50	57.81	24.85
24	per domestic service customer	55.29	45.18	66.39	47.90	53.18	42.31
25	per commercial light customer	193.47	168.00	216.51	187.92	176.90	179.83
26	per small power customer	302.35	757.21	424.31	268.52	689.04	265.55
27	per large power customer	9,715.16	23,667.63	9,417.18	19,444.40	19,165.72	32,060.42
28	In cents per kilowatt hour consumed	0.77	1.66	3.92	1.69	1.46	0.47
29	In cents per kilowatt hour—domestic and farm service	1.69	2.29	5.79	2.83	3.94	1.71
30	In cents per kilowatt hour—commercial light	2.11	3.01	4.82	3.72	3.17	1.99

1. Gross revenue less cost of power interchanged between stations.

2. Adjusted for power purchased from another province.

3. Adjusted for power purchased from Quebec plants.

TABLEAU 2. Recettes, 1954¹

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
\$	\$	\$	\$	\$	\$		
Recettes:							
198,010,124 ²	25,949,344 ²	20,587,316 ²	27,051,792	50,730,219 ²	1,405,759	Provenant de la vente d'électricité	1
79,086,599	12,541,557	9,570,177	9,764,010	23,484,497	386,693	Pour l'éclairage ménager	2
31,145,205	4,784,552	4,956,894	6,937,611	12,665,291	144,596	Pour l'éclairage commercial	3
5,678,183	941,551	1,665,977	3,286,828	2,458,307	46,467	Pour la petite énergie	4
73,328,020	6,896,965	3,737,761	6,123,521	11,209,052	814,182	Pour la grosse énergie	5
4,390,778	195,125	142,582	296,367	76,690	3,353	Pour l'énergie (municipale)	6
4,381,339	490,594	513,925	643,455	836,382	10,468	Pour l'éclairage des rues	7
11,212,433	1,924,844	3,218,511	16,373,831	39,694,483	482,086	Centrales privées	8
3,292,838	1,897,690	39,204	65,397	147,102	126,226	Non génératrices	9
7,919,595	22,154	3,179,307	16,308,434	39,547,361	355,860	Génératrices	10
7,881,474	27,154	1,275,259	11,887,873	39,255,724	224,025	Hydrauliques	11
38,121	—	1,904,048	4,420,561	291,657	131,835	Thermiques	12
186,797,691	23,924,500	17,368,805	10,677,961	11,035,736	923,673	Centrales publiques	13
39,340,999	7,537,719	1,947,059	3,566,856	1,781,645	—	Non génératrices	14
147,456,692	16,386,781	15,421,746	7,111,105	9,254,091	923,673	Génératrices	15
147,341,406	16,248,842	—	—	8,711,723	923,673	Hydrauliques	16
115,286	137,939	15,421,746	7,111,105	542,368	—	Thermiques	17
42,633,837	9,435,409	1,986,263	3,632,253	1,928,747	126,226	Recettes des centrales non génératrices	18
155,376,287	16,413,935	18,601,053	23,419,539	48,801,472	1,279,533	Recettes des centrales génératrices	19
155,222,880	16,275,996	1,275,259	11,887,873	47,967,447	1,147,698	Hydrauliques	20
153,407	137,939	17,325,794	11,531,666	834,025	131,835	Thermiques	21
Recettes moyennes:							
29.58 ³	34.36	43.19	49.89	45.87	83.92	par h.p. de puissance	22
37.64 ³	44.75	50.40	59.99	52.83	98.12	par kva de puissance	23
59.22	65.38	70.17	51.21	71.07	165.96	par abonné d'éclairage ménager	24
194.95	167.87	179.03	204.37	239.27	383.54	par abonné d'éclairage commercial	25
304.07	133.06	393.29	304.45	380.78	893.60	par abonné, petite énergie	26
14,636.33	1,165.25	7,039.10	2,009.69	7,871.53	8,754.65	par abonné, grosse énergie	27
0.78	0.73	1.59	1.78	1.45	2.15	Cents par kWh consommé	28
1.38	1.25	3.39	2.75	2.21	5.03	Cents par kWh — service ménager et agricole	29
1.61	1.91	3.90	3.67	2.85	7.46	Cents par kWh — service commercial	30

1. Revenu brut moins le coût de l'énergie échangée entre les centrales.

2. Ajusté pour tenir compte de l'énergie achetée d'une autre province.

3. Ajusté pour tenir compte de l'énergie achetée des centrales du Québec.

TABLE 3. Expenses, 1954¹

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		\$	\$	\$	\$	\$	\$
Expenses:							
I	Total	322,439,240	1,990,173	965,830	14,873,844	8,714,667	71,984,704
2	Per cent of total for Canada.....	100.00	0.62	0.30	4.61	2.70	22.32
3	Salaries and wages	120,322,349	393,622	345,255	4,076,066	3,044,722	27,860,737
4	Fuel.....	16,969,850	36,139	383,527	3,902,327	1,593,245	279,014
5	Taxes ²	50,682,865	634,924	194,453	2,377,362	417,014	26,472,058
6	Cost of power.....	134,464,176	325,490	42,595	4,520,089	3,659,686	17,372,895
Private Stations:							
7	Total	111,893,177	1,916,835	788,737	10,101,599	2,693,160	54,412,799
8	Salaries and wages	36,785,340	934,884	286,484	2,566,245	454,793	18,768,669
9	Fuel.....	5,265,740	21,557	270,100	3,217,892	47,377	258,379
10	Taxes ²	40,898,045	634,924	189,558	2,271,257	409,036	21,731,342
11	Cost of power.....	28,944,052	325,490	42,595	2,046,205	1,781,954	13,654,409
12	Non-generating stations	11,438,980	55,164	2,838	2,151,533	2,204,899	953,043
13	Generating stations	100,454,197	1,861,691	785,899	7,950,066	488,261	53,459,756
14	Hydraulic stations.....	92,365,375	1,860,911	27,417	4,821,113	422,308	53,138,920
15	Thermal stations	8,088,822	780	758,482	3,128,953	65,953	320,836
Public Stations:							
16	Total	210,546,063	73,320	177,093	4,774,245	6,021,507	17,571,905
17	Salaries and wages	83,537,009	58,738	58,771	1,509,821	2,589,929	9,092,068
18	Fuel.....	11,704,110	14,582	113,427	684,435	1,545,868	20,635
19	Taxes ²	9,784,820	—	4,895	106,105	7,978	4,740,716
20	Cost of power.....	105,520,124	—	—	2,473,684	1,877,732	3,718,486
21	Non-generating stations	108,183,760	—	—	2,710,767	2,010,564	1,679,566
22	Generating stations	102,362,303	73,320	177,093	2,063,478	4,010,943	15,892,339
23	Hydraulic stations.....	88,293,193	—	—	2,063,478	591,519	15,892,339
24	Thermal stations	14,069,110	73,320	177,093	—	3,419,424	—
Non-generating Stations:							
25	Total	119,622,740	55,164	2,838	4,862,300	4,215,463	2,632,609
26	Salaries and wages	23,502,995	7,063	500	853,607	581,838	721,852
27	Fuel.....	16,917	—	—	—	15,985	—
28	Taxes ²	2,338,267	6,677	—	364,424	198,834	4,220
29	Cost of power.....	93,764,561	41,424	2,338	3,644,269	3,418,806	1,906,537
Generating Stations:							
30	Total	202,816,500	1,935,011	962,992	10,013,544	4,499,204	69,352,095
31	Salaries and wages	96,819,354	986,559	344,755	3,222,459	2,462,684	27,138,885
32	Fuel.....	16,952,933	36,139	383,527	3,902,327	1,577,260	279,014
33	Taxes ²	48,344,598	628,247	194,453	2,012,938	218,180	26,467,838
34	Cost of power.....	40,699,615	284,066	40,257	875,820	240,880	15,466,358
35	Hydraulic stations.....	180,658,568	1,860,911	27,417	6,884,591	1,013,827	69,031,259
38	Thermal stations	22,157,932	74,100	935,575	3,128,953	3,485,377	320,836

1. Includes only the four items listed.
 2. Sales tax not included (see page 8).

TABLEAU 3. Dépenses, 1954¹

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
\$	\$	\$	\$	\$	\$		
Dépenses:							
163, 100, 909	12, 437, 855	10, 986, 178	12, 563, 047	24, 218, 912	601, 119	Total	1
50, 58	3, 86	3, 41	3, 90	7, 51	0, 19	Pourcentage du total pour le Canada.....	2
57, 600, 766	6, 602, 802	4, 697, 816	4, 971, 498	9, 907, 146	221, 919	Salaires et gages.....	3
4, 153, 936	313, 581	3, 610, 437	1, 392, 486	1, 263, 630	41, 528	Combustible	4
5, 383, 647	554, 168	591, 395	3, 263, 576	10, 730, 768	63, 500	Taxes ²	5
95, 962, 560	4, 967, 304	2, 086, 530	2, 935, 487	2, 317, 368	274, 172	Achat d'énergie électrique.....	6
Centrales privées:							
10, 882, 817	2, 698, 300	1, 676, 033	6, 487, 535	19, 767, 501	467, 841	Total	7
1, 734, 639	246, 594	594, 250	3, 144, 242	7, 947, 695	106, 845	Salaires et gages.....	8
46, 820	—	686, 530	461, 924	231, 210	23, 951	Combustible	9
2, 138, 619	30, 850	367, 215	2, 481, 332	10, 580, 985	62, 927	Taxes ²	10
6, 962, 739	2, 420, 856	28, 038	400, 037	1, 007, 611	274, 118	Achat d'énergie électrique.....	11
2, 916, 373	2, 695, 949	31, 643	63, 838	208, 859	154, 841	Centrales non génératrices	12
7, 966, 444	2, 351	1, 644, 390	6, 423, 697	19, 558, 642	313, 000	Centrales génératrices	13
7, 952, 229	2, 351	562, 811	4, 095, 705	19, 402, 513	79, 097	Centrales hydrauliques	14
14, 215	—	1, 081, 579	2, 327, 992	156, 129	233, 903	Centrales thermiques	15
Centrales publiques:							
152, 218, 092	9, 739, 555	9, 310, 145	6, 075, 512	4, 451, 411	133, 278	Total	16
55, 866, 127	6, 356, 208	4, 103, 566	1, 827, 256	1, 959, 451	115, 074	Salaires et gages.....	17
4, 107, 116	313, 581	2, 923, 907	930, 562	1, 032, 420	17, 577	Combustible	18
3, 245, 028	523, 318	224, 180	782, 244	149, 783	573	Taxes ²	19
88, 999, 821	2, 546, 448	2, 058, 492	2, 535, 450	1, 309, 751	54	Achat d'énergie électrique.....	20
90, 295, 197	4, 589, 474	1, 863, 050	3, 487, 754	1, 547, 388	—	Centrales non génératrices	21
61, 922, 895	4, 589, 474	7, 447, 095	2, 587, 758	2, 904, 023	133, 278	Centrales génératrices	22
61, 868, 164	5, 086, 157	—	—	2, 658, 258	133, 278	Centrales hydrauliques	23
54, 731	63, 924	7, 447, 095	2, 587, 758	245, 765	—	Centrales thermiques	24
Centrales non génératrices:							
93, 211, 570	7, 285, 423	1, 894, 693	3, 551, 592	1, 756, 247	154, 841	Total	25
17, 700, 410	2, 268, 669	205, 178	742, 756	384, 734	36, 386	Salaires et gages.....	26
113	—	—	—	—	819	Combustible	27
1, 274, 053	58, 785	144, 792	257, 858	12, 819	15, 805	Taxes ²	28
74, 236, 994	4, 957, 969	1, 544, 723	2, 550, 976	1, 358, 694	101, 831	Achat d'énergie électrique.....	29
Centrales génératrices:							
69, 889, 339	5, 152, 432	9, 091, 485	9, 011, 455	22, 462, 665	446, 278	Total	30
39, 900, 356	4, 334, 133	4, 492, 638	4, 228, 740	9, 522, 412	185, 533	Salaires et gages.....	31
4, 153, 823	313, 581	3, 610, 437	1, 392, 486	1, 263, 630	40, 709	Combustible	32
4, 109, 594	495, 383	446, 603	3, 005, 718	10, 717, 949	47, 695	Taxes ²	33
21, 725, 566	9, 335	541, 807	384, 511	958, 674	172, 341	Achat d'énergie électrique.....	34
69, 820, 393	5, 088, 508	562, 811	4, 095, 705	22, 060, 771	212, 375	Centrales hydrauliques	35
68, 946	63, 924	8, 528, 674	4, 915, 750	401, 894	233, 903	Centrales thermiques	36

1. Ne comprend que les quatre articles énumérés.

2. Taxe de vente non comprise (Voir page 8).

TABLE 4. Number of Customers, 1954

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
Number of Customers:							
1	Total	4,001,626	49,328	14,944	170,688	128,346	1,081,200
2	Per cent of total for Canada	100.00	1.23	0.37	4.27	3.21	27.02
3	Domestic service	3,448,920	44,199	12,252	146,651	113,483	945,172
4	Commercial light	459,561	4,526	2,594	19,099	12,865	117,276
5	Power (small)	68,170	523	51	4,465	1,679	14,162
6	Power (large)	19,461	59	22	342	187	2,828
7	Power (municipal)	1,223	2	4	19	28	267
8	Street lighting	4,231	19	21	112	104	1,495
Private Stations:							
9	Total	1,252,145	48,014	11,963	105,169	27,390	586,496
10	Domestic service	1,077,848	43,081	9,729	90,480	23,600	516,315
11	Commercial light	143,866	4,377	2,190	11,251	3,338	60,184
12	Power (small)	21,828	481	4	3,187	372	6,916
13	Power (large)	6,104	56	13	187	56	1,517
14	Power (municipal)	476	1	3	6	4	201
15	Street lighting	2,023	18	18	58	20	1,363
Public Stations:							
16	Total	2,749,481	1,314	2,981	65,519	100,936	494,704
17	Domestic service	2,371,132	1,118	2,523	56,171	89,863	428,857
18	Commercial light	315,695	149	398	7,848	9,527	57,092
19	Power (small)	46,342	42	47	1,278	1,307	7,246
20	Power (large)	13,357	3	9	155	131	1,311
21	Power (municipal)	747	1	1	13	24	66
22	Street lighting	2,208	1	3	54	84	132
Non-generating Stations:							
23	Total	1,404,211	2,264	65	68,421	52,557	65,745
24	Private	125,289	2,264	65	34,886	22,028	28,353
25	Public	1,278,922	—	—	33,535	30,529	37,392
26	Domestic service	1,208,383	2,078	62	58,755	45,084	57,945
27	Commercial light	162,588	184	3	7,664	6,489	6,803
28	Power (small)	26,541	—	—	1,813	888	750
29	Power (large)	4,967	1	—	131	57	91
30	Power (municipal)	637	—	—	15	10	23
31	Street lighting	1,095	1	—	43	29	133
Generating Stations:							
32	Total	2,597,415	47,064	14,879	102,267	75,789	1,015,455
33	Hydraulic Stations	2,236,829	45,700	649	96,317	8,253	1,068,786
34	Private	1,049,789	45,700	649	64,333	5,220	551,648
35	Public	1,187,040	—	—	31,984	3,033	457,138
36	Domestic service	1,943,503	40,953	506	82,732	6,957	881,518
37	Commercial light	244,993	4,193	138	10,774	1,147	109,567
38	Power (small)	32,385	481	4	2,565	60	13,369
39	Power (large)	13,421	55	—	178	72	2,723
40	Power (municipal)	337	1	—	2	9	244
41	Street lighting	2,190	17	1	66	8	1,345
42	Thermal Stations	360,586	1,364	14,230	5,950	67,536	6,669
43	Private	77,067	50	11,249	5,950	142	6,495
44	Public	283,519	1,314	2,981	—	67,394	174
45	Domestic service	297,094	1,168	11,684	5,164	61,442	5,709
46	Commercial light	51,980	149	2,453	661	5,229	886
47	Power (small)	9,244	42	47	87	731	43
48	Power (large)	1,073	3	22	33	58	14
49	Power (municipal)	249	1	4	2	9	—
50	Street lighting	946	1	20	3	67	17

L'INDUSTRIE DES CENTRALES ÉLECTRIQUES

21

TABLEAU 4. Nombre d'usagers, 1954

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No.
Nombre d'usagers:							
1, 520, 292	233, 859	162, 506	279, 126	391, 475	2, 862	Total	1
37, 99	5, 84	4, 24	5, 98	9, 78	0, 07	Pourcentage du total pour le Canada	2
1, 335, 534	191, 834	130, 386	190, 678	330, 461	2, 330	Service ménager	3
158, 750	28, 501	27, 686	33, 946	52, 933	377	Éclairage commercial	4
18, 674	7, 076	4, 236	10, 796	6, 456	52	Petite énergie	5
5, 010	5, 918	531	3, 047	1, 424	93	Grosse énergie	6
586	9	20	255	29	4	Energie (municipale)	7
732	521	645	404	172	6	Éclairage des rues	8
Centrales privées:							
37, 904	14, 433	11, 641	107, 094	299, 371	2, 670	Total	9
33, 522	12, 819	9, 921	82, 900	253, 281	2, 200	Service ménager	10
3, 944	1, 120	1, 348	15, 771	40, 008	329	Éclairage commercial	11
269	112	321	5, 264	4, 833	49	Petite énergie	12
125	370	19	2, 503	1, 173	85	Grosse énergie	13
6	2	—	245	6	2	Energie (municipale)	14
38	10	32	391	70	5	Éclairage des rues	15
Centrales publiques:							
1, 482, 388	219, 426	157, 865	132, 032	92, 104	192	Total	16
1, 302, 012	179, 015	126, 465	107, 778	77, 180	130	Service ménager	17
155, 812	27, 381	26, 340	18, 175	12, 925	48	Éclairage commercial	18
18, 405	6, 964	3, 915	5, 512	1, 623	3	Petite énergie	19
4, 865	5, 548	512	544	251	8	Grosse énergie	20
580	7	20	10	23	2	Energie (municipale)	21
694	511	€13	13	102	1	Éclairage des rues	22
Centrales non génératrices:							
978, 854	119, 037	25, 025	60, 687	30, 307	1, 249	Total	23
16, 418	14, 105	589	1, 336	3, 936	1, 249	Prives	24
962, 436	104, 872	24, 436	59, 351	26, 371	—	Publiques	25
847, 799	99, 516	20, 962	49, 798	25, 457	927	Service ménager	26
110, 781	15, 211	2, 982	8, 051	4, 186	234	Éclairage commercial	27
15, 618	3, 258	1, 026	2, 656	485	47	Petite énergie	28
3, 775	541	35	164	136	36	Grosse énergie	29
544	4	10	6	23	2	Energie (municipale)	30
337	507	10	12	20	3	Éclairage des rues	31
Centrales génératrices:							
541, 438	114, 822	144, 481	178, 439	361, 168	1, 613	Total	32
539, 867	113, 616	1	67, 237	356, 114	289	Centrales hydrauliques	33
20, 966	268	1	67, 237	293, 670	97	Prives	34
518, 901	113, 348	—	—	62, 444	192	Publiques	35
486, 311	91, 382	—	52, 133	300, 793	218	Service ménager	36
48, 842	13, 095	—	9, 137	48, 029	51	Éclairage commercial	37
3, 048	3, 747	—	3, 247	5, 859	5	Petite énergie	38
1, 232	5, 377	1	2, 490	1, 281	12	Grosse énergie	39
41	3	—	30	5	2	Energie (municipale)	40
393	12	—	200	147	1	Éclairage des rues	41
Centrales thermiques:							
1, 571	1, 206	144, 480	111, 202	5, 054	1, 324	Prives	42
520	—	11, 051	38, 521	1, 765	1, 324	Publiques	43
1, 051	1, 206	133, 429	72, 681	3, 289	—	Service ménager	44
1, 424	936	115, 424	88, 747	4, 211	1, 185	Éclairage commercial	45
133	195	24, 706	16, 758	718	92	Petite énergie	46
8	71	3, 210	4, 893	112	—	Grosse énergie	47
3	—	495	393	7	45	Energie (municipale)	48
1	2	10	219	1	—	Éclairage des rues	49
2	2	635	192	5	2		50

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

TABLE 5. Domestic Service, 1939-1954

	Number of Customers — Nombre d'usagers	Kilowatt Hours Consumed — Kilowatt- heures consommés	Revenue — Recettes	Kw. Hrs. per Customer Kwh par usager	Average Annual Bill — Compte moyen de l'année	Revenue per Kw. Hr. — Recettes par kwh
		('000)	\$		\$	cents
CANADA:						
1939	1,623,672	2,310,891	43,793,482	1,423	26.97	1.90
1950	2,797,378	6,750,303	109,015,402	2,413	38.97	1.61
1951	2,951,988	7,726,114	127,660,008	2,617	43.25	1.65
1952	3,112,306	9,741,182	144,650,270	2,809	46.48	1.65
1953	3,283,486	9,877,727	168,271,169	3,008	51.25	1.70
1954	3,448,980	11,280,513	190,692,703	3,271	55.29	1.69
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	1,825,308	8,969,622	146,899,221	1,848	28.32	- 0.21
Per cent — p.c.	112.42	388.15	335.44	129.87	105.01	- 11.05
Newfoundland:						
1949	28,725	31,906	759,347	1,111	26.44	2.38
1950	30,311	40,051	835,530	1,321	27.57	2.09
1951	34,457	48,258	1,162,483	1,401	33.74	2.41
1952	38,560	61,577	1,488,195	1,597	38.59	2.42
1953	40,855	71,977	1,766,709	1,762	43.24	2.45
1954	44,199	87,089	1,997,078	1,970	45.18	2.29
Prince Edward Island:						
1939	5,067	2,908	163,226	574	32.21	5.61
1950	10,298	10,526	583,765	1,022	56.69	5.55
1951	10,624	11,479	586,456	1,080	55.20	5.11
1952	10,669	11,954	678,396	1,120	63.59	5.68
1953	11,293	13,042	744,426	1,155	65.92	5.71
1954	12,252	14,053	813,398	1,147	66.39	5.79
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	7,185	11,145	650,172	573	34.18	+ 0.18
Per cent — p.c.	141.80	383.25	398.33	99.83	106.12	+ 3.21
Nova Scotia:						
1939	62,034	39,084	1,709,507	630	27.56	4.37
1950	124,860	147,522	4,421,444	1,181	35.41	3.00
1951	128,322	168,349	5,258,257	1,312	40.98	3.12
1952	136,175	199,712	5,709,408	1,393	41.93	3.01
1953	141,961	222,194	6,433,199	1,565	45.32	2.90
1954	146,651	248,343	7,024,772	1,693	47.90	2.83
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	84,617	209,259	5,315,265	1,063	20.34	- 1.54
Per cent — p.c.	136.40	535.41	310.92	168.73	73.80	- 35.24
New Brunswick:						
1939	46,485	28,989	1,307,772	581	28.13	4.85
1950	95,540	97,752	3,746,973	1,023	39.22	3.83
1951	101,151	110,734	4,688,817	1,095	46.35	4.23
1952	105,801	122,859	5,072,097	1,161	47.94	4.13
1953	110,779	136,213	5,545,393	1,230	50.06	4.07
1954	113,483	153,212	6,034,896	1,350	53.18	3.94
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	66,998	126,223	4,727,124	769	25.05	- 0.91
Per cent — p.c.	144.13	467.68	361.46	132.36	89.05	- 18.76
Québec:						
1939	434,825	311,420	9,167,384	716	21.08	2.94
1950	778,878	1,199,887	23,820,883	1,541	30.58	1.99
1951	820,705	1,434,277	27,420,175	1,748	33.41	1.91
1952	860,891	1,680,591	31,020,796	1,952	36.03	1.85
1953	903,315	1,954,815	34,715,223	2,164	38.43	1.78
1954	945,172	2,342,693	39,989,026	2,479	42.31	1.71
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	510,347	2,031,273	30,821,642	1,763	21.23	- 1.23
Per cent — p.c.	117.37	652.26	336.21	246.23	100.71	- 41.84

Note: Analysis of Domestic Service for 1954 is on page 12.

TABLEAU 5. Service ménager, 1939-1954

	Number of Customers — Nombre d'usagers	Kilowatt Hours Consumed — Kilowatt- heures consommés	Revenue — Recettes	Kw. Hrs. per Customer — Kwh par usager	Average Annual Bill — Compte moyen de l'année	Revenue per Kw. Hr. — Recettes par kwh
		('000)	\$		\$	cents
Ontario:						
1939	719,871	1,374,325	19,657,658	1,909	27.31	1.43
1950	1,104,317	3,562,862	44,723,940	3,317	40.50	1.22
1951	1,162,711	4,148,661	51,900,489	3,568	44.64	1.25
1952	1,217,723	4,639,536	58,159,497	3,810	47.76	1.25
1953	1,281,545	5,166,056	70,792,425	4,031	55.24	1.37
1954	1,335,534	5,722,569	79,086,599	4,285	59.22	1.38
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	615,663	4,348,244	59,428,941	2,376	31.91	- 0.05
Per cent — p.c.	85.52	316.39	302.32	124.46	116.84	- 3.50
Manitoba:						
1939	81,091	320,827	3,311,662	3,956	40.84	1.03
1950	144,122	689,335	7,938,900	4,783	55.08	1.15
1951	157,795	759,478	8,964,554	4,813	56.81	1.18
1952	169,554	825,457	9,953,161	4,868	58.70	1.21
1953	181,243	898,876	11,089,198	4,960	61.18	1.23
1954	191,834	1,003,027	12,541,557	5,229	65.38	1.25
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	110,743	682,200	9,229,895	1,273	24.54	+ 0.22
Per cent — p.c.	136.57	212.64	278.71	32.18	60.09	+ 21.36
Saskatchewan:						
1939	49,980	41,198	2,004,433	824	40.10	4.87
1950	94,734	128,221	4,870,802	1,353	51.42	3.80
1951	99,260	152,010	5,628,742	1,531	56.71	3.70
1952	110,268	184,974	6,646,930	1,677	60.28	3.59
1953	120,640	226,507	7,968,128	1,878	66.05	3.52
1954	136,386	282,542	9,570,177	2,072	70.17	3.39
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	86,406	241,344	7,565,744	1,248	30.07	- 1.48
Per cent — p.c.	172.88	585.81	377.45	151.46	74.99	- 30.39
Alberta:						
1939	68,267	42,210	2,145,093	618	31.42	5.08
1950	134,132	164,205	5,384,777	1,224	40.15	3.28
1951	143,962	199,287	6,305,129	1,384	43.80	3.16
1952	158,359	233,236	7,134,034	1,473	45.05	3.06
1953	173,692	282,152	8,214,938	1,624	47.30	2.91
1954	190,678	355,643	9,764,010	1,865	51.21	2.75
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	122,411	313,433	7,618,917	1,247	19.79	- 2.33
Per cent — p.c.	179.31	742.56	355.18	201.78	62.99	- 45.87
British Columbia:						
1939	156,052	151,930	4,326,747	974	27.73	2.85
1950	278,417	607,427	12,525,229	2,182	44.99	2.06
1951	291,165	690,904	15,572,304	2,373	53.48	2.25
1952	302,339	788,168	18,602,342	2,607	61.53	2.36
1953	316,107	902,341	20,786,553	2,855	65.76	2.30
1954	330,461	1,063,647	23,484,497	3,219	71.07	2.21
Change — Changement, 1939-1954:						
Amount — Volume	174,409	911,717	19,157,750	2,245	43.34	- 0.64
Per cent — p.c.	111.76	600.09	442.77	230.49	156.29	- 22.46
Yukon and Northwest Territories:						
1949	1,605	2,073	124,622	1,292	77.65	6.01
1950	1,769	2,515	163,159	1,422	92.23	6.49
1951	1,836	2,677	172,602	1,458	94.01	6.45
1952	1,967	3,118	185,414	1,585	94.26	5.95
1953	2,056	3,554	214,979	1,729	104.56	6.05
1954	2,330	7,695	388,693	3,303	165.98	5.03

Nota. L'analyse du service ménager en 1954 paraît à la page 12.

TABLE 6. Employees¹, 1934

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
Employees:							
1	Total	33,762	458	156	1,453	1,043	8,165
2	Per cent of total for Canada	100.00	1.36	0.46	4.30	3.09	24.18
3	Salaried (officers, clerks, other)	15,775	101	71	449	374	3,393
4	Wage Earners	17,987	357	85	1,004	669	4,272
In Private Stations:							
5	Total	10,501	444	131	842	143	5,436
6	Salaried (officers, clerks, other)	4,351	100	65	277	43	2,407
7	Wage Earners	6,150	344	66	565	102	3,029
8	Non-generating	540	3	1	151	70	134
9	Generating	9,961	441	130	691	75	5,302
10	Hydraulic	9,118	440	4	545	71	5,246
11	Thermal	843	1	126	146	4	56
In Public Stations:							
12	Total	23,261	14	25	611	898	2,729
13	Salaried (officers, clerks, other)	11,424	1	6	172	331	1,486
14	Wage Earners	11,837	13	19	439	567	1,243
15	Non-generating	6,581	—	—	184	125	168
16	Generating	16,680	14	25	427	773	2,561
17	Hydraulic	14,675	—	—	427	186	2,561
18	Thermal	2,005	14	25	—	587	—
In Non-generating Stations:							
19	Total	7,121	3	1	335	195	302
20	Salaried (officers, clerks, other)	3,183	3	—	119	95	128
21	Wage Earners	3,938	—	1	216	100	174
In Generating Stations:							
22	Total	26,641	455	155	1,118	848	7,863
23	Salaried (officers, clerks, other)	12,592	98	71	330	279	3,765
24	Wage Earners	14,049	357	84	788	569	4,098
25	Hydraulic	23,793	440	4	972	257	7,807
26	Thermal	2,848	15	151	146	591	56

1. Employees engaged on new construction are excluded.

TABLEAU 6. Employés¹, 1934

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		
							No.
Employés:							
15,124	2,049	1,246	1,499	2,509	60	Total	1
44.80	6.07	3.69	4.44	7.43	0.18	Pourcentage du total national	2
7,861	861	486	600	1,057	22	A salaire (administrateurs, commis, autres)	3
7,263	1,188	760	699	1,452	33	A gages	4
Dans les centrales privées:							
427	78	157	870	1,939	32	Total	5
119	37	71	352	867	13	A salaire (administrateurs, commis, autres)	6
308	41	86	518	1,072	19	A gages	7
73	77	2	6	14	9	Non génératrices	8
354	1	155	864	1,925	23	Génératrices	9
353	1	78	471	1,901	8	Hydrauliques	10
1	—	77	393	24	15	Thermiques	11
Dans les centrales publiques:							
14,697	1,971	1,089	629	570	28	Total	12
7,742	824	415	248	190	9	A salaire (administrateurs, commis, autres)	13
6,955	1,147	674	381	380	19	A gages	14
5,052	574	68	309	101	—	Non-génératrices	15
9,645	1,397	1,021	320	469	28	Génératrices	16
9,638	1,384	—	—	451	28	Hydrauliques	17
7	13	1,021	320	18	—	Thermiques	18
Dans les centrales non génératrices:							
5,125	651	70	315	115	9	Total	19
2,227	359	45	164	40	3	A salaire (administrateurs, commis, autres)	20
2,898	292	25	151	75	6	A gages	21
Dans les centrales génératrices:							
9,999	1,398	1,176	1,184	2,394	51	Total	22
5,634	502	441	436	1,017	19	A salaire (administrateurs, commis, autres)	23
4,365	896	735	748	1,377	32	A gages	24
9,991	1,385	78	471	2,352	36	Hydrauliques	25
8	13	1,098	713	42	15	Thermiques	26

1. Non compris les employés travaillant aux nouvelles constructions.

TABLE 7. Thermal Plant Equipment Operated by Hydraulic Stations and by Non-generating Stations, 1954

No.		Unit	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
1	Total Primary Power	h.p.	1,261,548	4,647	300	117,851	10,645	50,302
2	Per cent of total for Canada	—	100.00	0.37	0.02	9.34	0.84	3.99
3	Steam reciprocating engines	No.	13	—	1	3	2	—
4	Total capacity	h.p.	4,818	—	75	1,190	800	—
5	Steam turbines	No.	56	—	—	11	3	8
6	Total capacity	h.p.	1,162,933	—	—	110,424	1,925	36,224
7	Gas and oil engines	No.	172	7	2	18	8	17
8	Total capacity	h.p.	93,797	4,647	225	6,237	7,920	14,078
9	Total Generator Capacity	kva.	998,871	3,912	168	99,881	8,731	44,677
	Private Stations							
10	Total Primary Power	h.p.	168,887	4,647	300	80,643	4,765	14,338
11	Steam reciprocating engines	No.	13	—	1	3	2	—
12	Total capacity	h.p.	4,818	—	75	1,190	800	—
13	Steam turbines	No.	24	—	—	4	3	3
14	Total capacity	h.p.	129,903	—	—	76,398	1,925	3,500
15	Gas and oil engines	No.	60	7	2	5	3	14
16	Total capacity	h.p.	34,166	4,647	225	3,055	2,040	10,838
17	Total Generator Capacity	kva.	136,989	3,912	168	66,068	3,585	11,858
	Public Stations							
18	Total Primary Power	h.p.	1,092,661	—	—	37,208	5,880	35,964
19	Steam reciprocating engines	No.	—	—	—	—	—	—
20	Total capacity	h.p.	—	—	—	—	—	—
21	Steam turbines	No.	32	—	—	7	—	5
22	Total capacity	h.p.	1,033,030	—	—	34,026	—	32,724
23	Gas and oil engines	No.	112	—	—	13	5	3
24	Total capacity	h.p.	59,631	—	—	3,182	5,880	3,240
25	Total Generator Capacity	kva.	861,882	—	—	33,813	5,146	32,819
	Hydraulic Stations							
26	Total Primary Power	h.p.	1,228,401	4,647	300	107,325	3,440	39,578
27	Steam reciprocating engines	No.	8	—	1	—	—	—
28	Total capacity	h.p.	2,828	—	75	—	—	—
29	Steam turbines	No.	44	—	—	7	—	6
30	Total capacity	h.p.	1,142,633	—	—	104,173	—	25,500
31	Gas and oil engines	No.	152	7	2	11	3	17
32	Total capacity	h.p.	82,940	4,647	225	3,152	3,440	14,078
33	Total Generator Capacity	kva.	969,680	3,912	168	91,018	2,976	34,677
	Non-generating Stations							
34	Total Primary Power	h.p.	33,147	—	—	10,526	7,205	10,724
35	Steam reciprocating engines	No.	5	—	—	3	2	—
36	Total capacity	h.p.	1,990	—	—	1,190	800	—
37	Steam engines	No.	12	—	—	4	3	2
38	Total capacity	h.p.	20,300	—	—	6,251	1,925	10,724
39	Gas and oil engines	No.	20	—	—	7	5	—
40	Total capacity	h.p.	10,857	—	—	3,085	4,480	—
41	Total Generator Capacity	kva.	29,191	—	—	8,863	5,755	10,000

TABLEAU 7. Outilage thermique des centrales hydrauliques et des centrales non génératrices, 1954

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.	Unité		No
947,051	35,980	—	18,963	74,863	946	h.p.	Total, énergie primaire	1
75,07	2,35	—	1,50	5,94	0,08	—	Pourcentage du total national	2
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	3
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	4
15	6	—	4	8	1	nomb.	Turbines à vapeur	5
934,320	35,980	—	15,000	28,900	160	h.p.	Capacité totale	6
17	—	—	7	89	7	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	7
12,731	—	—	1,210	45,963	786	h.p.	Capacité totale	8
733,429	32,556	—	15,562	59,184	771	kva.	Capacité totale des générateurs	9
Centrales privées								
7,370	—	—	18,963	37,555	306	h.p.	Total, énergie primaire	10
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	11
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	12
1	—	—	4	8	1	nomb.	Turbines à vapeur	13
4,020	—	—	15,000	28,900	160	h.p.	Capacité totale	14
4	—	—	7	15	3	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	15
3,350	—	—	1,210	8,655	146	h.p.	Capacité totale	16
7,094	—	—	15,562	28,484	258	kva.	Capacité totale des générateurs	17
Centrales publiques								
939,681	35,980	—	—	37,308	640	h.p.	Total, énergie primaire	18
—	—	—	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	19
—	—	—	—	—	—	h.p.	Capacité totale	20
14	6	—	—	—	—	nomb.	Turbines à vapeur	21
930,300	35,980	—	—	—	—	h.p.	Capacité totale	22
13	—	—	—	74	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	23
9,381	—	—	—	37,308	640	h.p.	Capacité totale	24
726,335	32,556	—	—	30,700	513	kva.	Capacité totale des générateurs	25
Centrales hydrauliques								
944,001	34,740	—	18,963	74,767	640	h.p.	Total, énergie primaire	26
—	—	—	7	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	27
—	—	—	2,753	—	—	h.p.	Capacité totale	28
15	4	—	4	8	—	nomb.	Turbines à vapeur	29
934,320	34,740	—	15,000	28,900	—	h.p.	Capacité totale	30
14	—	—	7	87	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	31
9,681	—	—	1,210	45,867	640	h.p.	Capacité totale	32
730,335	31,400	—	15,562	59,119	513	kva.	Capacité totale des générateurs	33
Centrales non génératrices								
3,050	1,240	—	—	96	306	h.p.	Total, énergie primaire	34
—	—	—	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	35
—	—	—	—	—	—	h.p.	Capacité totale	36
—	2	—	—	—	1	nomb.	Turbines à vapeur	37
—	1,240	—	—	—	160	h.p.	Capacité totale	38
3	—	—	—	2	3	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	39
3,050	—	—	—	96	146	h.p.	Capacité totale	40
3,094	1,156	—	—	65	258	kva.	Capacité totale des générateurs	41

TABLE 8. Total Equipment, 1934 (including thermal equipment—table 7)

No.		Unit	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	
1	Total Primary Power	h.p.	16,721,816	113,903	21,539	399,871	263,371	7,450,995	
2	Per cent of total for Canada		100.00	0.68	0.13	2.39	1.59	44.56	
3	Water wheels and turbines	No.	962	37	5	57	15	308	
4	Total capacity	h.p.	14,461,523	106,850	369	155,605	133,600	7,394,133	
5	Steam reciprocating engines	No.	17	—	1	3	4	—	
6	Total capacity	h.p.	17,346	—	75	1,190	2,600	—	
7	Steam turbines	No.	146	—	5	24	17	9	
8	Total capacity	h.p.	2,062,052	—	16,680	236,679	118,645	36,374	
9	Gas and oil engines	No.	450	19	9	20	20	31	
10	Total capacity	h.p.	180,895	7,053	4,415	6,397	10,526	20,488	
11	Total Generator Capacity	kva.	13,916,763	97,786	17,245	340,287	232,323	6,390,894	
12	Per cent of total for Canada		100.00	0.70	0.12	2.45	1.67	45.92	
13	Generators, A.C.	No.	1,557	56	15	102	55	348	
14	Total capacity	kva.	13,915,937	97,786	16,950	339,987	232,323	6,390,894	
15	Generators, D.C.	No.	13	—	3	1	—	—	
16	Total capacity	kw.	826	—	295	300	—	—	
	Private Stations								
17	Total Primary Power	h.p.	8,011,498	111,639	17,349	258,113	105,890	5,618,996	
18	Water wheels and turbines	No.	484	37	5	15	8	217	
19	Total capacity	h.p.	7,497,346	106,850	369	51,055	94,000	5,598,098	
20	Steam reciprocating engines	No.	14	—	1	3	2	—	
21	Total capacity	h.p.	14,876	—	75	1,190	800	—	
22	Steam turbines	No.	67	—	5	17	6	4	
23	Total capacity	h.p.	435,056	—	16,680	202,653	8,975	3,650	
24	Gas and oil engines	No.	206	9	2	7	4	28	
25	Total capacity	h.p.	64,220	4,789	225	3,215	2,115	17,248	
26	Total Generator Capacity	kva.	6,759,428	96,150	13,644	217,742	92,560	4,734,493	
27	Generators, A.C.	No.	759	46	8	41	19	248	
28	Total capacity	kva.	6,758,773	96,150	13,349	217,442	92,560	4,734,493	
29	Generators, D.C.	No.	7	—	3	1	—	—	
30	Total capacity	kw.	655	—	295	300	—	—	
	Public Stations								
31	Total Primary Power	h.p.	8,710,318	2,264	4,190	141,758	159,481	1,831,999	
32	Water wheels and turbines	No.	478	—	—	42	7	91	
33	Total capacity	h.p.	6,964,177	—	—	104,550	39,600	1,796,035	
34	Steam reciprocating engines	No.	3	—	—	—	2	—	
35	Total capacity	h.p.	2,470	—	—	—	1,800	—	
36	Steam turbines	No.	79	—	—	7	11	5	
37	Total capacity	h.p.	1,626,996	—	—	34,026	109,670	32,724	
38	Gas and oil engines	No.	244	10	7	13	16	3	
39	Total capacity	h.p.	116,675	2,264	4,190	3,182	8,411	3,240	
40	Total Generator Capacity	kva.	7,157,335	1,636	3,601	122,545	139,763	1,656,401	
41	Generators, A.C.	No.	708	10	7	61	36	100	
42	Total capacity	kva.	7,157,164	1,636	3,601	122,545	139,763	1,656,401	
43	Generators, D.C.	No.	6	—	—	—	—	—	
44	Total capacity	kw.	171	—	—	—	—	—	
	Hydraulic Stations								
45	Total Generator Capacity	kva.	13,034,163	96,094	481	225,876	120,601	6,375,925	
46	Generators, A.C.	No.	1,154	44	3	74	18	331	
47	Total capacity	kva.	13,033,753	96,094	186	225,876	120,601	6,375,925	
48	Generators, D.C.	No.	5	—	3	—	—	—	
49	Total capacity	kw.	410	—	295	—	—	—	
	Thermal Stations								
50	Total Generator Capacity	kva.	853,409	1,692	16,764	105,548	105,967	4,969	
51	Generators, A.C.	No.	368	12	12	15	28	15	
52	Total capacity	kva.	853,293	1,692	16,764	105,548	105,967	4,969	
53	Generators, D.C.	No.	7	—	—	—	—	—	
54	Total capacity	kw.	116	—	—	—	—	—	
	Non-generating Stations								
55	Total Generator Capacity	kva.	29,191	—	—	8,863	5,755	10,000	

1. Generating equipment for the Yukon and Northwest Territories is located mainly in the mining and smelting industry.

TABLEAU 8. Outilage global, 1954 (y compris l'outillage thermique — tableau 7)

Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British	Yukon ¹	Unité		N°
5,576,193	752,250	476,706	542,179	1,106,037	16,752	h.p.	Total, énergie primaire	1
33.35	4.50	2.85	3.24	6.61	0.10	—	Pourcentage du total national	2
408	44	6	16	61	5	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	3
4,582,876	715,000	106,500	235,900	1,015,950	14,740	h.p.	Capacité totale	4
—	—	1	8	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	5
—	—	670	12,811	—	—	h.p.	Capacité totale	6
19	6	26	28	11	1	nomb.	Turbines à vapeur	7
980,070	35,980	329,894	272,000	35,570	160	h.p.	Capacité totale	8
20	3	106	93	114	15	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	9
13,247	1,270	39,642	21,468	54,537	1,852	h.p.	Capacité totale	10
4,426,515	577,651	408,460	450,943	960,332	14,327	kva.	Capacité totale des générateurs	11
31.81	4.15	2.94	3.24	6.90	0.10	—	Pourcentage du total pour le Canada	12
442	53	130	147	188	21	nomb.	Générateurs, C.A.	13
4,426,400	577,651	408,344	450,943	960,332	14,327	kva.	Capacité totale	14
2	—	7	—	—	—	nomb.	Générateurs, C.D.	15
115	—	116	—	—	—	kw.	Capacité totale	16
Centrales privées								
359,235	7,000	156,051	337,804	834,639	4,762	h.p.	Total, énergie primaire	17
133	2	6	16	42	3	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	18
506,079	7,000	106,500	235,900	788,105	3,390	h.p.	Capacité totale	19
—	—	—	8	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	20
—	—	—	12,811	—	—	h.p.	Capacité totale	21
5	—	4	14	11	1	nomb.	Turbines à vapeur	22
49,770	—	47,998	69,600	35,570	160	h.p.	Capacité totale	23
5	—	21	87	32	11	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	24
3,386	—	1,553	19,493	10,984	1,212	h.p.	Capacité totale	25
464,901	5,500	132,715	272,701	725,208	3,814	kva.	Capacité totale des générateurs	26
141	2	27	127	85	15	nomb.	Générateurs, C.A.	27
464,901	5,500	132,655	272,701	725,208	3,814	kva.	Capacité totale	28
—	—	3	—	—	—	nomb.	Générateurs, C.D.	29
—	—	60	—	—	—	kw.	Capacité totale	30
Centrales publiques								
5,016,958	745,250	320,635	204,375	271,398	11,990	h.p.	Total, énergie primaire	31
275	42	—	—	19	2	nomb.	Turbines et roues hydrauliques	32
4,076,797	708,000	—	—	227,845	11,350	h.p.	Capacité totale	33
—	—	1	—	—	—	nomb.	Machines à vapeur, à mouvement alternatif	34
—	—	670	—	—	—	h.p.	Capacité totale	35
14	6	22	14	—	—	nomb.	Turbines à vapeur	36
930,300	35,980	281,896	202,400	—	—	h.p.	Capacité totale	37
15	3	85	6	82	4	nomb.	Moteurs à gaz et à pétrole	38
9,861	1,270	38,089	1,975	43,553	640	h.p.	Capacité totale	39
3,961,614	572,151	273,745	178,242	235,124	10,513	kva.	Capacité totale des générateurs	40
301	51	103	20	103	6	nomb.	Générateurs, C.A.	41
3,961,499	572,151	275,689	178,242	235,124	10,513	kva.	Capacité totale	42
2	—	4	—	—	—	nomb.	Générateurs, C.D.	43
115	—	56	—	—	—	kw.	Capacité totale	44
Centrales hydrauliques								
4,385,856	575,400	90,000	205,227	945,497	13,206	kva.	Capacité totale des générateurs	45
432	48	6	32	157	9	nomb.	Générateurs, C.A.	46
4,385,741	575,400	90,000	205,227	945,497	13,206	kva.	Capacité totale	47
2	—	—	—	—	—	nomb.	Générateurs, C.D.	48
115	—	—	—	—	—	kw.	Capacité totale	49
Centrales thermiques								
37,565	1,095	318,460	245,716	14,770	863	kva.	Capacité totale des générateurs	50
7	3	124	115	29	8	nomb.	Générateurs, C.A.	51
37,565	1,095	318,344	245,716	14,770	863	kva.	Capacité totale	52
—	—	7	—	—	—	nomb.	Générateurs, C.D.	53
—	—	116	—	—	—	kw.	Capacité totale	54
Centrales non génératrices								
3,094	1,156	—	—	65	258	kva.	Capacité totale des générateurs	55

1. L'outillage génératrice du Yukon et des Territoires du Nord-Ouest paraît en majeure partie dans l'industrie de l'extraction minière et de la fonte des métaux.

TABLE 9. Electric Energy Generated, 1934

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
All Stations							
1	Total Kilowatt Hours Generated ('000)	65,936,440	279,777	42,514	1,120,508	899,975	34,098,234
2	Per cent of total for Canada	100.00	0.42	0.06	1.70	1.37	51.71
3	Kilowatt hours generated by non-generating stations ('000)	1,331	—	—	—	1,299	—
4	Kilowatt hours generated by generating stations ('000)	65,935,109	279,777	42,514	1,120,508	898,676	34,098,234
5	Kva. capacity of generating stations	13,887,572	97,786	17,245	331,424	226,568	6,380,894
6	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	54.20	32.66	28.14	38.60	45.27	61.00
7	Average kilowatt hours per kva.	4,748	2,861	2,465	3,381	3,966	5,344
Generating Stations							
Private:							
Total							
8	Kilowatt hours generated ('000)	33,383,170	275,331	34,007	665,229	508,473	25,755,457
9	Kva. capacity	6,749,788	96,150	13,644	213,854	90,225	4,734,493
10	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	56.46	32.69	28.45	35.51	64.34	62.10
11	Average kilowatt hours per kva.	4,946	2,864	2,492	3,111	5,636	5,340
Hydraulic stations							
12	Kilowatt hours generated ('000)	32,765,741	275,319	646	364,027	493,195	25,744,982
13	Kva. capacity	6,463,476	96,094	481	108,306	83,800	4,729,524
14	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	57.87	32.71	15.33	38.37	67.18	62.13
15	Average kilowatt hours per kva.	5,069	2,865	1,343	3,391	5,885	5,443
Thermal stations							
16	Kilowatt hours generated ('000)	617,426	12	33,361	301,202	15,278	10,175
17	Kva. capacity	286,312	56	13,163	105,548	6,425	4,969
18	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	24.61	—	28.93	32.58	27.15	24.06
19	Average kilowatt hours per kva.	2,156	—	2,534	2,854	2,378	2,108
Public:							
Total							
20	Kilowatt hours generated ('000)	32,551,939	4,446	8,507	455,279	390,203	8,342,777
21	Kva. capacity	7,137,784	1,636	3,601	117,570	136,343	1,646,401
22	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	52.07	31.03	26.96	44.20	32.67	57.84
23	Average kilowatt hours per kva.	4,561	2,718	2,362	3,872	2,862	5,067
Hydraulic stations							
24	Kilowatt hours generated ('000)	31,166,215	—	—	455,279	175,149	8,342,566
25	Kva. capacity	6,570,687	—	—	117,570	36,801	1,646,401
26	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	54.14	—	—	44.20	54.33	57.84
27	Average kilowatt hours per kva.	4,743	—	—	3,872	4,759	5,067
Thermal stations							
28	Kilowatt hours generated ('000)	1,385,724	4,446	8,507	—	215,054	211
29	Kva. capacity	567,097	1,636	3,601	—	99,542	3
30	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	27.90	31.03	26.96	—	24.66	—
31	Average kilowatt hours per kva.	2,444	2,718	2,362	—	2,160	—
Hydraulic Stations:							
32	Kilowatt hours generated ('000)	63,931,959	275,319	646	819,306	668,344	34,087,548
33	Kva. capacity	13,034,163	96,094	481	225,876	120,601	6,375,925
34	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	55.99	32.71	15.33	41.40	63.26	61.03
35	Average kilowatt hours per kva.	4,905	2,865	1,343	3,627	5,542	5,346
36	Kilowatt hours generated by water power ('000)	62,572,316	274,213	645	528,491	664,135	34,080,730
37	Kilowatt hours generated by thermal plants operated by hydraulic systems ('000)	1,359,643	1,106	1	290,815	4,209	6,818
Thermal Stations:							
38	Kilowatt hours generated ('000)	2,003,150	4,458	41,868	301,202	230,332	10,686
39	Kva. capacity	853,409	1,692	16,764	105,548	105,967	4,969
40	Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	26.79	30.08	28.50	32.58	24.82	24.55
41	Average kilowatt hours per kva.	2,347	2,635	2,497	2,854	2,174	2,151
Consumption of Electric Energy ('000):							
42	Total kilowatt hours generated	65,936,440	279,777	42,514	1,120,508	899,975	34,098,231
43	Kilowatt hours imported from the United States	119,024	—	—	—	3	539
44	Kilowatt hours imported from other provinces	—	—	—	—	17,275	10,621
45	Kilowatt hours exported to the United States	2,718,308	—	—	—	62,333	17,475 ²
46	Kilowatt hours exported to other provinces	—	—	—	7,236	780	5,135,022
47	Kilowatt Hours for Consumption in Canada ('000)	63,337,156	279,777	42,514	1,113,272	854,140	28,956,897
48	Domestic service	11,280,513	87,089	14,053	248,343	153,212	2,342,693
49	Commercial light	4,210,156	25,296	11,660	96,352	71,734	1,061,791
50	Small power	964,320	11,407	606	43,763	41,640	172,315
51	Large power ¹	38,774,997	114,897	8,216	568,375	193,334	22,924,951
52	Municipal power	900,779	914	933	5,377	3,488	208,151
53	Street lighting	406,609	3,979	808	9,348	9,399	85,450
54	Free service (other than street lighting)	28,549	1,915	10	217	99	16,018
55	Losses	6,771,233	34,280	6,228	141,497	81,034	2,145,328

1. Excludes exports to other provinces and/or to the United States.

2. Exports of 641,757,000 kw. hrs. of Quebec power to U.S.A. through Ontario are credited to Ontario (See page 8 for explanation).

3. Generating equipment is located mainly in other industries.

TABLEAU 9. Énergie électrique produite, 1934

Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia	Yukon and N.W.T.		No
Toutes centrales							
20,142,732 30,55 4 20,142,728 4,423,421 51,99 4,554							
3,010,723	1,292,279	1,498,485	3,485,910	65,303		Total kwh produits (milliers)	1
4,57	1,96	2,27	5,29	0,10		Pourcentage du total national	2
—	—	—	—	28		Kwh produits par les usines non-génératrices (milliers)	3
576,495	408,460	450,943	960,267	65,275		Kwh produits par les usines génératrices (milliers)	4
59,61	36,12	37,93	41,44	14,069 ³		Capacité des usines génératrices en kva	5
5,222	3,164	3,323	3,630			Proportion de la production à la capacité maximum (%)	6
						Moyenne de kwh par kva	7
Génératrices							
Privées:							
1,853,161 461,807 45,81 4,013							
761	664,972	984,235	2,627,844	13,700		Total	8
5,500	132,715	272,701	725,143	3,556 ³		Kwh produits (milliers)	9
	57,20	41,20	41,37			Capacité en kva	10
	5,011	3,609	3,624			Proportion de la production à la capacité maximum (%)	11
1,847,711 424,642 49,67 4,351							
761	559,300	857,526	2,609,688	12,589		Centrales hydrauliques	12
5,500	90,000	205,227	717,209	2,693 ³		Kwh produits (milliers)	13
	70,94	47,69	41,54			Capacité en kva	14
	6,214	4,178	3,639			Proportion de la production à la capacité maximum (%)	15
5,450 37,165							
—	105,672	126,709	18,156	1,111		Centrales thermiques	16
—	42,715	67,474	7,934	863 ³		Kwh produits (milliers)	17
—	28,24	21,44	26,12			Capacité en kva	18
—	2,474	1,878	2,288			Proportion de la production à la capacité maximum (%)	19
						Moyenne de kwh par kva	
Publiques:							
18,289,567 3,961,614 52,71 4,617							
3,009,962	627,307	514,250	858,066	51,575		Total	20
570,995	275,745	178,242	235,124	10,513		Kwh produits (milliers)	21
	25,97	32,93	41,66	56,00		Capacité en kva	22
	5,271	2,275	3,649	4,906		Proportion de la production à la capacité maximum (%)	23
18,287,016 3,961,214 52,70 4,617							
3,007,397	—	—	847,233	51,575		Centrales hydrauliques	24
569,900	—	—	228,288	10,513		Kwh produits (milliers)	25
	60,24	—	42,36	56,00		Capacité en kva	26
	5,277	—	3,711	4,906		Proportion de la production à la capacité maximum (%)	27
2,551 400 72,81 6,378							
2,565	627,307	514,250	10,833	—		Centrales thermiques	28
1,095	275,745	178,242	6,836	—		Kwh produits (milliers)	29
	25,97	32,93	18,09	—		Capacité en kva	30
	2,342	2,275	1,585	—		Proportion de la production à la capacité maximum (%)	31
Toutes centrales hydrauliques:							
20,134,727 4,385,856 52,41 4,591 19,162,186 972,541							
3,008,158	559,300	857,526	3,450,921	64,164		Kwh produits (milliers)	32
575,400	90,000	205,227	945,497	13,206		Capacité en kva	33
	59,68	70,94	47,69	41,74		Proportion de la production à la capacité maximum (%)	34
	5,228	6,214	4,178	3,656		Moyenne de kwh par kva	35
	3,004,268	559,300	857,150	3,377,787	63,411	Kwh produits par énergie hydraulique (milliers)	36
3,890	—	376	79,134	753	Kwh produits par les centrales thermiques à systèmes hydrauliques (milliers)	37	
Toutes centrales thermiques:							
8,001 37,565							
*2,565	732,979	640,959	28,989	1,111		Kwh produits (milliers)	38
1,095	318,460	245,716	14,770	863 ³		Capacité en kva	39
	26,74	26,28	29,78	22,41		Proportion de la production à la capacité maximum (%)	40
	2,342	2,302	2,609	1,963		Moyenne de kwh par kva	41
Consommation d'énergie électrique (milliers):							
20,142,732 113,039 5,124,983 2,488,416 ² 9,841							
3,010,723	1,292,279	1,498,485	3,485,910	65,303		Total, kwh produits	42
	868	182	4,393	—		Kwh importés des États-Unis	43
	516,115	1,489	15,970	—		Kwh importés d'autres provinces	44
	6	—	150,078	—		Kwh exportés aux États-Unis	45
	1,489	516,115	15,970	—		Kwh exportés à d'autres provinces	46
22,882,497 5,722,569 1,931,122 304,877 10,959,769 503,040 192,095 5,412 3,263,613							
3,526,211	777,835	1,514,455	3,324,255	65,303		Kwh consommés au Canada (milliers)	47
	355,643	1,063,647	7,695			Service ménager	48
	126,999	189,067	1,938			Éclairage commercial	49
	56,116	124,721	831			Petite énergie	50
	148,380	601,423	1,232,971	46,236		Grosse énergie ¹	51
	11,182	25,866	4,790	5,588		Energie (municipale)	52
	29,617	15,187	18,476	41,826		Éclairage des rues	53
	566	135	2,292	1,492		Service gratuit (autre que l'éclairage des rues)	54
	345,739	137,294	196,967	416,835		Pertes	55

1. Sans les exportations à d'autres provinces et/ou aux États-Unis.

2. L'exportation de 641,757,000 kwh d'énergie du Québec aux E.-U. en passant par l'Ontario est attribuée à l'Ontario. (Voir explication, page 8.)

3. L'outillage génératrice est situé principalement dans d'autres industries.

THE CENTRAL ELECTRIC STATIONS INDUSTRY

TABLE 10. Fuel Used to Develop Power, 1954

No.		Bituminous Coal — Charbon Bitumineux			
		Canadian — Canadien		Imported — Importé	
		Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur
		Tons — tonnes	\$	Tons — tonnes	\$
1	Canada	894,491 ¹	6,592,904	483,106	4,907,250
2	Newfoundland	—	—	—	—
3	Prince Edward Island	2,121	25,464	—	—
4	Nova Scotia	364,381	3,657,766	—	—
5	New Brunswick	159,605	1,469,376	—	—
6	Quebec	1,642	18,600	—	—
7	Ontario	—	—	483,106	4,007,250
8	Manitoba	10,762	125,248	—	—
9	Saskatchewan	231,111 ¹	1,105,245	—	—
10	Alberta	124,166 ¹	168,779	—	—
11	British Columbia	203	2,526	—	—
12	Yukon and Northwest Territories	—	—	—	—
Fuel Oil and Diesel Oil Mazout et huile diesel					
Manufactured Gas Gaz fabriqué					
		Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur
		Gal.	\$	'000 cu. ft. — pds. cu.	\$
13	Canada	45,803,813	4,562,505	6,539,032	197,745
14	Newfoundland	186,519	36,106	—	—
15	Prince Edward Island	3,625,517	358,063	—	—
16	Nova Scotia	299,754	47,197	6,538,286	197,364
17	New Brunswick	610,073	123,969	—	—
18	Quebec	1,364,314	260,410	—	—
19	Ontario	808,190	134,632	746	381
20	Manitoba	175,721	34,796	—	—
21	Saskatchewan	31,238,120	2,102,688	—	—
22	Alberta	1,219,775	215,648	—	—
23	British Columbia	6,124,948	1,207,548	—	—
24	Yukon and Northwest Territories	150,382	41,448	—	—

1. Includes sub-bituminous coal.

Note: Tons = 2,000 lbs; gallons = Imperial.

TABLE 11. Pole Line Mileage, 1954

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
1	Pole Line Mileage, Total	228,158	1,972	841	9,830	8,881	36,320
2	Per cent of total for Canada	100.00	0.87	0.37	4.31	3.89	16.01
3	Miles of steel towers	9,265	114	—	25	400	2,075
4	Miles of steel poles	192	14	—	2	—	92
5	Miles of wooden poles	214,991	1,831	841	9,772	8,474	33,291
6	Miles of concrete poles	566	10	—	—	—	—
7	Miles of underground and submarine cable	3,144	3	—	31	7	1,071
8	Private Stations	79,671	1,924	683	4,415	733	31,661
9	Non-generating	7,465	13	21	1,410	236	5,104
10	Generating	72,206	1,911	662	3,005	497	26,557
11	Hydraulic	61,764	1,910	29	2,489	473	26,097
12	Thermal	10,442	1	633	516	24	460
13	Public Stations	148,487	48	158	5,415	8,148	4,908
14	Non-generating	43,462	—	—	992	322	476
15	Generating	105,025	48	158	4,423	7,826	4,392
16	Hydraulic	70,525	—	—	4,423	42	4,387
17	Thermal	34,500	48	158	—	7,784	5
18	Non-Generating Stations	50,927	13	21	2,402	558	5,580
19	Generating Stations	177,231	1,959	820	7,420	8,323	30,949
20	Hydraulic	132,289	1,910	29	6,912	515	30,484
21	Thermal	44,942	49	791	516	7,808	465

TABLEAU 10. Combustible employé pour la production d'énergie, 1954

Lignite Coal — Charbon lignite		Gasoline — Essence		N°
Canadian — Canadien		Gasoline — Essence		
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	
Tons — tonnes	\$	Gal.	\$	
186,077	385,226	82,904	18,159	Canada
—	—	80	33	Terre-Neuve
—	—	—	—	Île-du-Prince-Édouard
—	—	—	—	Nouvelle-Écosse
—	—	—	—	Nouveau-Brunswick
—	—	10	4	Québec
2,062	11,176	700	217	Ontario
14,677	75,900	—	—	Manitoba
169,338	298,150	28,185	6,146	Saskatchewan
—	—	53,620	11,534	Alberta
—	—	159	45	Colombie-Britannique
—	—	150	80	Yukon et Territoires du Nord-Ouest
Natural Gas — Gaz naturel		Other Fuel — Autre combustible	Total Value — Valeur totale	
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Value — Valeur	\$	
'000 cu. ft. — pds. cu.	\$	\$	\$	
5,584,934	1,124,454	81,607	16,969,850	Canada
—	—	—	36,139	Terre-Neuve
—	—	—	383,527	Île-du-Prince-Édouard
—	—	—	3,902,327	Nouvelle-Écosse
—	—	—	1,593,245	Nouveau-Brunswick
—	—	—	279,014	Québec
—	—	280	4,153,936	Ontario
—	—	77,637	313,581	Manitoba
669,733	98,126	82	3,610,437	Saskatchewan
8,814,408	975,576	849	1,392,486	Alberta
100,793	50,752	2,759	1,263,630	Colombie-Britannique
—	—	—	41,528	Yukon et Territoires du Nord-Ouest

1. Y compris la houille maigre.

Nota: Tonne = 2,000 livres; gallon = Impérial.

TABLEAU 11. Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1954

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon et N.W.T.	N°
65,941	33,615	26,177	30,727	13,431	214	
28,90	14,73	11,47	13,47	5,89	0,09	Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, total
5,097	894	15	43	602	—	Pourcentage du total national
81	3	—	—	—	—	Milles de pylônes d'acier
58,784	32,640	26,113	30,500	12,533	212	Milles de poteaux d'acier
556	—	—	—	—	—	Milles de poteaux de bois
1,423	78	49	184	296	2	Milles de poteaux de ciment
1,759	291	326	26,161	8,646	72	Milles de cables souterrains et sous-marins
267	291	10	29	62	22	Centrales privées
1,492	—	316	29,132	8,584	50	Non génératrices
1,478	—	12	20,724	8,520	32	Génératrices
14	—	304	8,408	64	18	Hydrauliques
64,182	33,324	25,851	1,566	4,735	142	Thermiques
9,121	31,056	203	785	507	—	Centrales publiques
55,061	2,268	25,648	781	4,270	142	Non génératrices
55,032	2,260	—	—	4,239	142	Génératrices
29	8	25,648	781	39	—	Hydrauliques
9,388	31,347	213	814	569	22	Thermiques
56,533	2,268	25,964	29,913	12,862	192	Centrales non génératrices
56,510	2,260	12	20,724	12,759	174	Centrales génératrices
43	8	25,952	9,189	103	18	Hydrauliques
						Thermiques

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699789