

57-202

C.2

CANADA

DEPARTMENT OF TRADE AND COMMERCE
DOMINION BUREAU OF STATISTICS

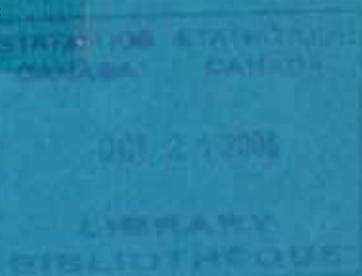
CENSUS OF INDUSTRY, 1926

PART 1—STATISTICS

CENTRAL ELECTRIC STATIONS IN CANADA

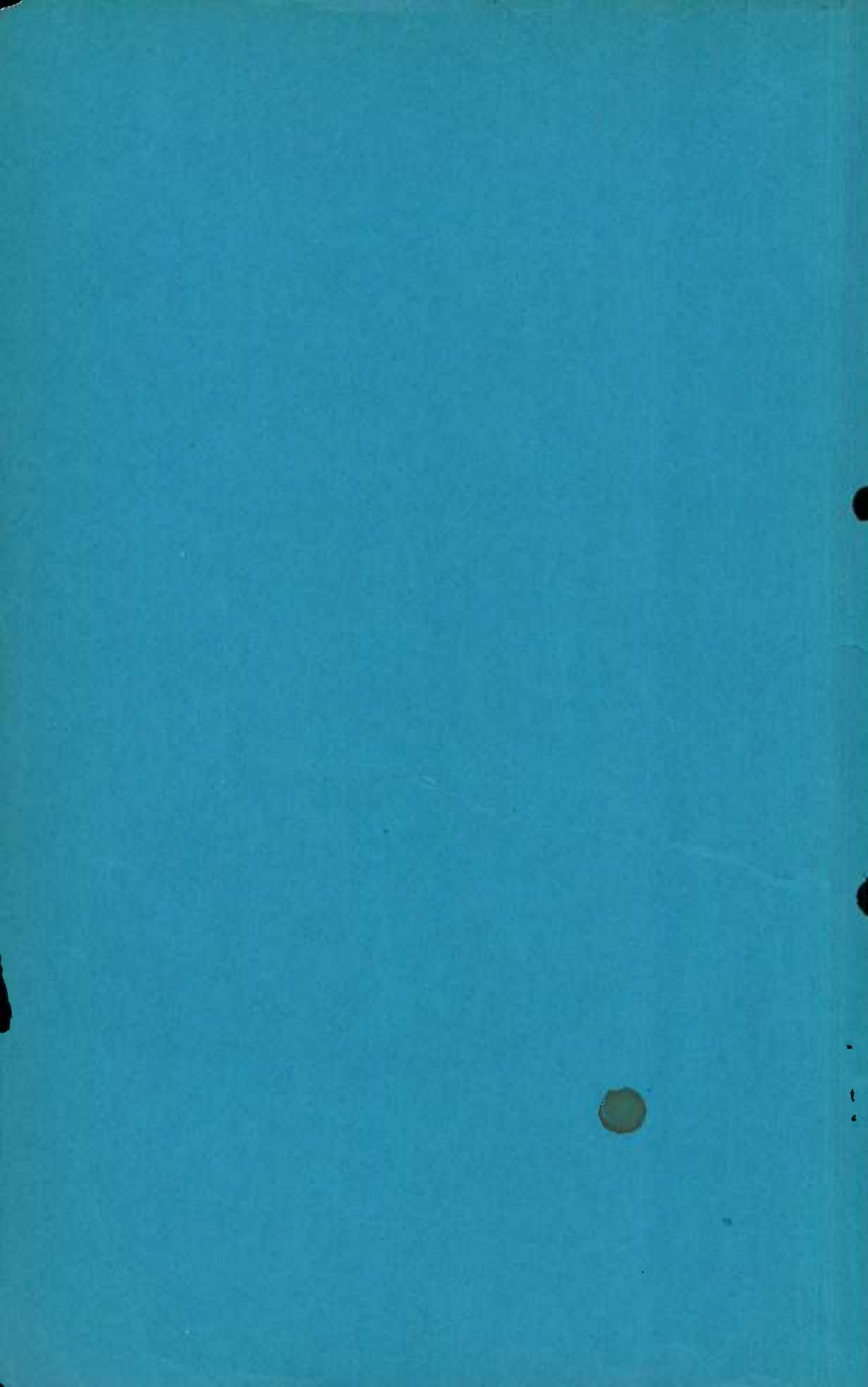
(Prepared in collaboration with the Dominion Water Power and Reclamation Service, Department of the Interior, with the assistance of The Ontario Hydro-Electric Power Commission, The Quebec Strains Commission, The New Brunswick Electric Power Commission, The Nova Scotia Power Commission and the Manitoba Power Commission)

Published by authority of the Hon. James Malcolm, M.P.,
Minister of Trade and Commerce



OTTAWA
T. A. CLAND
PRINTER TO THE KING'S MOST EXCELLENT MAJESTY
1926

Price, 25 cents



CANADA
DEPARTMENT OF TRADE AND COMMERCE
DOMINION BUREAU OF STATISTICS

CENSUS OF INDUSTRY, 1926

PART 1—STATISTICS

CENTRAL ELECTRIC STATIONS
IN CANADA

(Prepared in collaboration with the Dominion Water Power and Reclamation Service, Department of the Interior, with the assistance of The Ontario Hydro-Electric Power Commission, The Quebec Streams Commission, The New Brunswick Electric Power Commission, The Nova Scotia Power Commission and the Manitoba Power Commission)

Published by authority of the Hon. James Malcolm, M.P.,
Minister of Trade and Commerce



OTTAWA
F. A. ACLAND
PRINTER TO THE KING'S MOST EXCELLENT MAJESTY
1926

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
PREFACE.....	3
Note on Canadian Water Powers.....	4
Introduction and Summary.....	8
Stations.....	14
Capital.....	14
Revenue.....	14
Expenses.....	15
Employees.....	15
Customers using electric energy.....	15
Pole line Mileage.....	15
Equipment—Total.....	15
Auxiliary Plant.....	15
Main Plant.....	15
Main Plant Classified.....	15
Electric Energy Generated.....	16
Fuel.....	16

APPENDIX A—Monthly output of Central Electric Stations in Canada, 1925-1926-1927.

APPENDIX B—Index numbers of Rates for Electricity for Residence Lighting and Tables of Monthly Bills.

TABLES

Table	
1—Comparative Summary 1926-1922.....	17
2—Summary of Principal Date 1925-1926.....	18
3—Groups of power plants by K.V.A. Capacities.....	20
4—Stations, 1926.....	22
5—Capital, 1926.....	24
6—Revenue, 1926.....	26
7—Expenses, 1926.....	28
8—Employees, 1926.....	28
9—Customers, 1926.....	30
10—Pole Line Mileage, 1926.....	30
11—Total Equipment, including Auxiliary Plant Equipment, 1926.....	32
12—Auxiliary Plant Equipment, 1926.....	32
13—Main Plant Equipment, 1926.....	34
14—Main Plant Equipment Classified, 1926.....	36
15—Electric Energy Generated, 1926.....	38
16—Fuel, 1926.....	40

PREFACE

The data pertaining to the central electric station industry in Canada is collected and the report is compiled by the Bureau under authority of the Statistics Act, 8-9, George V, Chap. 43.

The Bureau is indebted to the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Interior Department for checking both the schedules and the report, which was done under a co-operative arrangement made when the annual census was inaugurated. The Bureau also wishes to gratefully acknowledge the assistance received from the Electricity and Gas Inspection Service of the Department of Trade and Commerce and from the several provincial power commissions.

The appendix covering domestic lighting rates and index numbers included in the report for 1925 has been extended to include 1926 data and added to this report.

During 1927, the Bureau, with the co-operation of the large central electric stations, inaugurated a monthly report of electric energy generated and incorporated the data in the Monthly Review of Business Statistics which report is published by the Bureau each month. These data for the years 1925, 1926 and 1927 have also been added to this report as an appendix.

The report is being issued in two sections, Part 1, as above, presenting a general census and statistical digest of the industry as at January 1, 1927, and Part 2, comprising a comprehensive Directory of all public or privately owned organizations distributing electric energy for sale. While the data included in the Directory is based on the statistics of Part 1, the Directory covers conditions as on May 1, 1928. Copies of Part 1 (Statistical) of the report may be obtained upon application to the Dominion Bureau of Statistics. For Part 2 (Directory) applications should be addressed to the Director of Water Power and Reclamation Service, Ottawa. An annual report is also published by the Electricity and Gas Inspection Service Branch, of the Department of Trade and Commerce, giving the names of all companies registered under the Electric Inspection Act, the type of prime mover, phase, frequency and voltages of each system and the number of meters in each municipality.

R. H. COATS,
Dominion Statistician.

DOMINION BUREAU OF STATISTICS,
OTTAWA, February 8, 1928.

NOTE ON CANADIAN WATER-POWERS

BY

The Dominion Water Power and Reclamation Service

The industrial structure of Canada is so largely dependent upon the utilization of water power developed by the manufacturing industries themselves or made available to them by the central electric station industry that any report analytical of the statistics of the latter industry would be incomplete without special reference to the availability and development of water power.

By the end of 1927 Canada had a total hydraulic installation of 4,777,921 horse-power of which over 82 per cent was installed in central electric stations, while for several years past the electrical output of these hydraulically driven central stations has been in excess of 98 per cent of the total electricity distributed in Canada for public use.

The administration of the water resources of the Dominion, is in accordance with the terms of the British North America Act of 1867, a divided federal and provincial responsibility.

The federal authority extends over the water-powers of the provinces of Alberta, Saskatchewan and Manitoba and the Yukon and Northwest Territories, administrative control being exercised by the Dominion Water Power and Reclamation Service, Department of the Interior, which also carries on investigatory work throughout the remainder of Canada in close co-operation with the various provincial authorities charged with water-power administration in their respective provinces. The federal Department of Railways and Canals is responsible for water and storage projects incidental to canalization schemes, and the Department of Public Works, being responsible for the protection of navigation throughout Canada is directly concerned with power and storage projects on all navigable bodies of water.

As the lands in the province of British Columbia, Ontario, Quebec, New Brunswick, Nova Scotia and Prince Edward Island were the property of the respective provinces before Confederation, administrative control of water powers situated within these provinces became vested in the legislative assemblies, active administration being carried on in British Columbia¹, by the Department of Lands; in Ontario, by the Department of Lands and Forests; in Quebec, by the Department of Lands and Forests; in New Brunswick, by the Department of Lands and Mines; in Nova Scotia by the Commissioner of Public Works and Mines; and in Prince Edward Island, by the Commissioner of Public Works.

In Manitoba, Ontario, New Brunswick and Nova Scotia, commissions under the Government have been formed to develop or purchase power and to transmit and distribute electric energy. The greatest development in this field has been in Ontario through the Hydro-Electric Power Commission formed in 1905. In general, the commission acts as administrator for municipalities undertaking to co-operatively purchase or develop electric energy; it also acts as trustee for the provincial Government, the financing of the enterprises being backed by the Government. The Manitoba and Nova Scotia Power Commissions formed in 1919, and the New Brunswick Electric Power Commission in 1920, have much the same functions as the Hydro-Electric Power Commission of Ontario. In the province of Quebec the Quebec Streams Commission is actively engaged in the examination of rivers and power sites and the construction of storage basins for water-power purposes.

¹Title to water powers in the Railway Belt of British Columbia is vested in the Federal Government, although they are at present administered under the Provincial Water Act.

During the year 1927 the hydraulic installation of Canada was increased by 221,655 horse-power actually placed in operation while other construction progressed to the point where an additional 378,000 horse-power will be in place by the fall of 1928, by which time over five million horse-power will be installed to contribute to the industrial development and domestic amenities of the country.

As has been the case in each of the three preceding years Quebec showed the greatest gain for the year 1927, viz., 149,280 horse-power, Manitoba being second with 28,000 horse-power and Ontario third with 26,320 horse-power; British Columbia and the Maritime Provinces also contributing to the total.

The continued constructional activity of the Gatineau Power Company, on the Gatineau river, was the largest factor in development in the province of Quebec. The Chelsea development commenced operation in January with a 34,000 horse-power unit installed in December, 1926, and so included in last year's total. Two further units of similar capacity were brought into operation later in the year and provision exists for two further units which will give the plant a total installation of 170,000 horse-power. At the Farmers Rapids Station, one mile down stream, three 24,000 horse-power units were brought into operation and as at the Chelsea plant provision made for two further units giving the plant an ultimate capacity of 120,000 horse-power. About 27 miles above Chelsea, the construction of the third station, Paugan Falls, was vigorously carried on. Here six units of 34,000 horse-power each are expected to be in operation by September, 1928. A fourth plant on the same river, near Maniwaki, is contemplated by the company when load conditions warrant.

The present distribution of power from the Gatineau Power Company's Gatineau river stations is to supply the demands of the International Paper Company's newsprint mill at Gatineau, which has a capacity of 500 tons of newsprint daily, and to meet local demands in the Hull district. In addition contracts have been made with the Hydro-Electric Power Commission of Ontario, whereby the commission will secure 260,000 horse-power to augment the supply to its Ningara system and 60,000 horse-power further power for the Ottawa and Rideau systems.

During the year the Gatineau Power Company also acquired the Ottawa-Montreal Power Company and the Quebec Southern Power Corporation, enlarging the latter company's Rawdon plant on the Oureau river from 300 to 2,150 horse-power.

The Shawinigan Water and Power Company commenced preliminary construction on the installation of an additional 40,000 horse-power unit in Station Number 2 at Shawinigan Falls and placed in operation a 4,000 horse-power plant at St. Alban, on Ste. Anne de la Perade river, superceding a smaller plant destroyed by flood.

The same company completed its 165,000 v. transmission line through 136 miles of almost uninhabited territory to convey power from the Duke-Price Power Company's station on the Saguenay river to the city of Quebec. This line is operated at the highest voltage of any in Canada and is designed to carry over 100,000 horse-power.

The Alcoa Power Company actively pressed the development of its Chute-a-Caron site on the Saguenay river. This plant will have an ultimate development of 800,000 horse-power.

Among projects or extensions under active construction may be mentioned a 65,000 horse-power development by the Montreal Island Power Company on des Prairies river, the addition of two 10,000 horse-power units to the Quinze river station of Canada Northern Power Corporation to be ready in July, 1928, continued construction on the Ontario Paper Company's plant on the Outardes river where 40,000 horse-power is to be installed, the letting of a contract by

the City of Sherbrooke for a 5,800 horse-power plant at Westbury on St. Francois river and the authorization of a new 25,000 horse-power unit in the Ottawa River Power Company's station near Bryson on the Ottawa river.

No résumé of hydraulic development in Quebec province is complete without reference to the outstanding work of the Quebec Streams Commission in creating and maintaining extensive storage reservoirs on the Gatineau, St. Maurice, St. Francois, Ste. Anne de Beaupre, Mitis and North rivers and in lake Kenogami.

In Manitoba the gain for the year was due to the installation of a fourth unit of 28,000 horse-power in the plant of the Manitoba Power Company at Great Falls on the Winnipeg river. It is reported that the city of Winnipeg is considering the development of Slave falls on the Winnipeg river with a view of having the initial installation completed by 1931, and that the Whitney Mining interests owning the Flin Flon mine, 70 miles northwest of the Pas, propose developing either Whitemud falls on the Nelson or Island falls on the Churchill river in connection with the development of that mine. An initial development of 30,000 horse-power to 40,000 horse-power is proposed with a 170 mile transmission line from the plant to the mine.

The increase of 26,320 horse-power in the Ontario installation was chiefly due to the Ontario and Minnesota Power Companies completing two new plants on Seine river: one of 10,000 horse-power at Sturgeon Falls and a second of 14,420 horse-power at Moose Lake. A third plant is nearing completion at Calm lake on the same river where 13,200 horse-power will go into operation early in 1928. The power from these three plants is for use in the controlling company's pulp and paper mill in Fort Frances.

The Hydro-Electric Power Commission of Ontario actively carried forward construction of its new 54,000 horse-power development at Alexander Landing on Nipigon river. This plant is expected to be in operation early in 1929 and will serve, through the Thunder Bay System, Port Arthur, Fort William and industries in that district. The commission also carried on construction on its line, from Fitzroy Harbour on the Ottawa river to Toronto, for the transmission at 220,000 v. of the 260,000 horse-power which is being purchased from the Gatineau Power Company.

In northern Ontario on the Mattagami river the Spruce Falls Company made rapid progress on its development at Smoky Falls where an initial installation of 56,250 horse-power is expected to deliver power by August, 1928.

The International Nickel Company of Canada, Limited, expects to commence construction of a 28,200 horse-power development with Spanish river about March, 1928.

In British Columbia the principal activities were those of the West Kootenay Power and Light Company which has under construction a 60,000 horse-power development at South Slocan on the Kootenay river and of subsidiaries of the British Columbia Electric Railway Company, viz., the Burrard Power Co., Ltd., and Bridge River Power Co., Ltd.

The Burrard Power Company, Limited, completed the construction of its 12,500 horse-power station on the shore of Stave lake while the Bridge River Power Co., Limited carried on extensive preparatory work in connection with its Bridge river project which when completed will be the largest development in the province. It is planned to have the initial installation of the Bridge River station, two 28,000 horse-power units, completed by the end of 1930.

Many projects of outstanding interest are under consideration in the province and great activity during the next few years is indicated.

In the Maritime Provinces construction rapidly progressed on the Saint John River Power Company's Grand Falls, N.B., plant. This company, a subsidiary of the International Paper Company expects one 20,000 horse-power unit of its 80,000 horse-power development to be in operation by July, 1928.

The Nova Scotia Power Commission completed the Sandy Lake stage of its St. Margaret's Bay development to supplement the power furnished by the Tidewater and Mill Lake stations. Two units of 2,500 horse-power each were installed and the output will be carried over the commission's transmission lines to Halifax.

The Avon River Power Company has under construction a third hydro-electric station, its second on the Avon river, where 4,350 horse-power is expected to be in place by midsummer, 1928.

Many projects are under active consideration in the Maritimes among which may be mentioned developments on the Nipisiquit river in the New Brunswick and East River Sheet Harbour, Liverpool river and Midway rivers in Nova Scotia.

The Dominion Water Power and Reclamation Service, in co-operation with the various responsible provincial bodies, has effected a co-ordinated system of water-power analysis for the purpose of presenting the water-power resources of the Dominion upon a reliable and uniform basis. As a result of a careful reanalysis and computation by the service, the total available and developed water-power resources of Canada are presented as follows:

Province	Available 24-hour power at 80 per cent efficiency		Turbine installation h.p.
	At ordinary minimum flow h.p.	At ordinary six month flow h.p.	
1	2	3	4
British Columbia.....	1,931,000	5,103,500	473,142
Alberta.....	390,000	1,049,500	34,107
Saskatchewan.....	542,000	1,082,000	35
Manitoba.....	3,309,000	5,344,500	255,125
Ontario.....	5,330,000	6,940,000	1,816,908
Quebec.....	8,459,000	13,064,000	2,064,723
New Brunswick.....	87,000	120,800	47,231
Nova Scotia.....	20,800	128,300	71,017
Prince Edward Island.....	3,000	5,300	2,434
Yukon and Northwest Territories.....	125,200	275,300	13,199
	20,197,000	33,113,200	4,777,921

The figures in columns 2 and 3 are based only upon rapids, falls and power sites of which the actual drop or head possible of concentration is definitely known or reasonably well established. Many water-powers of greater or less capacity from coast to coast are not as yet recorded. The ratio of actual plant installation to theoretical power available indicates that the water-power resources of the Dominion as at present recorded, will permit of a turbine installation of 42,000,000 horse-power.

The above tabulated figures may be considered as representing the minimum water-power possibilities of the Dominion. As an example, the detailed analyses which have been made of the water-power resources of New Brunswick and Nova Scotia, indicate that by taking full advantage of reservoir facilities these two provinces possess, at the least, 200,000 and 300,000 commercial horse-power within their respective borders.

With a water-power development of 500 horse-power per 1,000 population, Canada stands well to the fore in respect to availability and utilization of hydro-power resources. The enormous water-power reserves still untouched form a substantial foundation for the progressive exploitation and development of other natural resources, especially if properly co-ordinated with the development and utilization of the well-known fuel resources of the Dominion.

OTTAWA, December 15, 1927.

CENTRAL ELECTRIC STATION INDUSTRY, 1926

The census of the central electric station industry in Canada is taken each year by means of questionnaires or schedules sent by mail to all central electric stations. None of the data is collected by officials of the bureau going into the field, but all schedules are examined and revised by the bureau's staff and missing data or corrections are secured by correspondence.

For the purpose of the 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) commercial, those operated by companies or individuals, and (b) municipal, those operated by municipal, provincial or federal governments. These classes are quite commonly called private and public ownership, but the nomenclature adopted by the bureau has been commercial and municipal. 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 all the power they sell. In this second class there were five stations which had equipment held for emergencies and which generated power when necessary. This explains the rather anomalous item in table 15 showing the output of non-generating stations. Nearly three-quarters of the electricity so generated in 1926 was produced by the station at Windsor, Ont., which was supplied with power by the Hydro-Electric Power Commission of Ontario. This station also generated power with steam purchased from a salt plant, but it has dismantled the generating plant and the output of the standby plant of non-generating stations will be considerably smaller in subsequent years.

In table 4 the number of stations has not been shown, but the individual power plants have been enumerated. In some cases two or more of these are operated by one company, some of them being close together, and others miles apart. Each separate plant is counted, however, irrespective of its location. The organizations reporting are counted as they report. If an organization makes a separate report for each of its subsidiary companies, each such subsidiary company is counted and if they are all included in one report they are counted as only one organization. The nature of control is so varied that it is not practicable to do otherwise.

The capital employed in the industry is reported under four heads, viz., generation, transmission, distribution and general. Generation includes investments in power houses and sites, including dams, penstocks, flumes, storage and regulating structures, surge tanks, storage basins, etc., and equipment in power houses, except step-up transformers or other transmission equipment. Transmission includes investments in receiving stations and sites, right of way of transmission lines and step-up transformers. Distribution includes investments in substations and sites and right of way of distribution lines, switch boards and step-down transformers in receiving stations and substations, distribution lines, line transformers, meters, etc. General includes investments in office buildings, sites and fixtures, materials and supplies on hand, cash, trading and operating accounts and bills receivable. The total represents the capital employed in the industry. The schedule requests that investments in other enterprises be excluded. Transmission lines include only lines from the power house to receiving station and distribution lines include all lines from receiving station to substations and to customers, and where power is not stepped up in the power house for transmission, all lines are considered as distribution lines.

The revenue is reported under two heads (*a*) revenue received from sale of electricity for lighting purposes, and (*b*) revenue received from the sale of electricity from power purposes and to other stations for resale. The stations are asked to make this division and to estimate it where it is impossible to make the division accurately. There are large quantities of electricity interchanged between stations, some of it passing through three stations before reaching the consumer. It is quite evident that the total revenue reported by the stations would contain considerable duplication. This duplication has led to misinterpretation of the data and comparisons have been made between rates charged by groups of stations by dividing the total gross revenue by the total kilowatt hours of output and calling the result the cost of electricity. Such comparisons are incorrect since they ignore not only the large duplication of revenue, but also the factor of service which is one of the major items in determining rates for electric energy. Another important factor in determining rates is interest on investment which is probably higher in relation to income than for any other industry, although this is offset by little or no expenses for materials. Especially is this true with hydro electric stations and stations with large transmission and distribution systems.

It is quite obvious that small local plants supplying electricity to a few small power customers, but mainly for lighting purposes will be used to capacity only a few hours each day and the remainder of the time will be either idle or generating only a small percentage of their capacities; also that large plants supplying power to mines, pulp and paper mills or such consumers where the power is used twenty-four hours a day will generate more closely to their maximum capacities and consequently can afford to charge much lower rates than the small stations. The effect of the service is quite apparent when analyzing tables 15 and 6. For example, in Saskatchewan where there are no hydro-electric stations, but numerous small local fuel stations, the output of all stations was only 15.7 per cent of the maximum capacity and the average net revenue for all output was 4.14 cents per kilowatt hour, whereas in Quebec where the large hydro-electric stations supply large blocks of power to pulp and paper mills and other users of twenty-four-hour power, the ratio of output to maximum capacity was 47.4 per cent for all classes of stations. This was three times as high as in Saskatchewan and the average net revenue was 0.53 cent per kilowatt hour, or only an eighth of the average in Saskatchewan. This does not mean that a consumer in Saskatchewan pays eight times as much for electricity as he would in Quebec for the same purpose and for the same quantity.

The appendix to this report shows the rates for domestic lighting in Regina, Saskatchewan, as compared with those in Montreal, Quebec as only 57 per cent higher for 40 kilowatt hours and 35 per cent higher for 180 kilowatt hours; data are not at present available to make comparisons of power rates. It is the large quantities of electricity sold for power purposes to consumers using it twenty-four hours a day throughout the year and at relatively low rates that materially affects the average revenue per kilowatt hour.

In Ontario where the majority of the municipalities buy their power from the provincial commission and the commission buys considerable power from private companies and all report the revenue received, the duplication in the gross revenue was \$16,665,178, or 42 per cent of the net revenue; in other provinces it was smaller.

To avoid confusion and to reduce the chance of error in using these data, this report shows only the net revenue in tables 1, 2 and 6 and the data for previous years in tables 1 and 2 have been revised to be comparable. Net revenue in this report is the total or gross revenue reported with duplications eliminated and not revenue less operating expenses as the term quite commonly means in financial statements. This net revenue is computed by subtracting the cost of power purchased from the total revenue reported by the stations.

This cost of power which is revenue for the selling stations and expense for the purchasing stations is shown in table 7.

Even the net revenue divided by the output of any group of stations will not give the correct average revenue per kilowatt hour on account of groups buying power being credited with the net revenue from such power but not with the kilowatt hours generated. Very few commercial stations purchase from municipal stations, but municipal stations purchase from commercial stations and in any attempt to make comparisons of cost of electricity as between commercial and municipal stations by this means this factor, as well as the other factors such as service, load, etc., should be considered.

The expenses in table 7 are not the total expenses, but only the four items shown, viz., wages, fuel, taxes and power, and any computations of profits from these data should include estimates of other expenses. Taxes in this table include income taxes, federal and municipal, property and other taxes. Many of the municipal stations pay little or no taxes, the total taxes reported by the municipal stations being only 9 per cent of the grand total although their capital was 43 per cent of the total capital and their revenue was 46 per cent of the total revenue. The taxes of the commercial stations amounted to 7.7 per cent of their net revenue, whereas with the municipal stations it was only 0.9 per cent.

Apparently the pay-roll and the number of employees are affected by the nature of the service as well as by the size of the stations. Table 2 shows that municipal stations generated only 35.5 per cent of the total of all stations, but served 57 per cent of the domestic light customers, 52.9 per cent of commercial light and 50 per cent of power customers and their pay roll was 56.9 per cent of the pay roll of all stations.

Domestic light customers include only private houses. Stores, offices, schools, etc. are classed as commercial light customers. Power customers include only customers buying electric energy on power rates. There are undoubtedly many customers buying on both domestic light and commercial light rates and classified accordingly, who operate small motors. Household appliances are generally operated on current sold at regular domestic light rates, although in some cities special service charges are made, and, in some, special energy rates are charged for electric stoves, but not generally for other appliances.

The equipment of the power houses has been divided into two classes, main plant and auxiliary or standby equipment. The auxiliary plant equipment includes all steam engines and turbines and internal combustion engines and dynamos driven by them in hydro-electric stations and all the equipment in non-generating stations. All other equipment is classed as main plant equipment and includes water wheels and turbines and generators driven by them in hydro-electric stations and all equipment in plants using fuel only. It is quite possible that some of the fuel stations have equipment held as standby equipment for use only in emergencies or for occasional peaks, but it is all classified as main plant equipment. Although a few of the hydro-electric stations use their steam equipment more or less regularly during periods of low water and during periods of heavy demand, the greater part of it is held strictly in reserve in case of accidents. Of the total of 176,865 horse-power of auxiliary primary power, 24,658 horse-power belonged to stations classed as non-generating, and of the remaining 152,207 horse-power, only 60,291 horse-power was operated during 1926, generating 22,325,000 kilowatt hours or at only 5.7 per cent of the maximum capacity, whereas the water wheels in these hydro-electric stations which operated their auxiliary equipment generated 67 per cent of their maximum capacity. Consequently it is quite appropriate to call these engines and dynamos auxiliary plant equipment.

The more important additions to the industry during the year included a 5,000-horsepower water-wheel in the Grand Falls plant of the Maine and New Brunswick Power Company, two wheels of 45,000 horse-power each

installed in the Isle Maligne plants of the Duke Price Company which brought the capacity up to 450,000 horse-power and two wheels of 6,000 horse-power each installed in the Drummondville plant of the Southern Canada Power Company. The city of Winnipeg added two wheels of 8,000 horse-power each to their plant at Pointe du Bois on the Winnipeg river during October and November and on the same river at the Great Falls plant of the Manitoba Power Company one wheel rated at 28,000 horse-power was added. The West Kooteauy Power Company installed a new wheel of 20,000 horse-power in their Lower Bonnington plant. The only important addition to the fuel stations was a 1,340-horsepower steam turbine installed by the Maritime Electric Company at Charlottetown, Prince Edward Island. There were also many additions of smaller units and several installations were under way which were put into operation during 1927, the largest of which was the development of power on the Gatineau river in Quebec by the Gatineau Power Company. This company started operating two of their plants during 1927 with initial installations of 102,000 horse-power and 72,000 horse-power.

Electricity is exported from Canada only by license granted by the Electricity and Gas Inspection Service of the Department of Trade and Commerce, and the same branch of the department has jurisdiction over the export duty which has been imposed since April 1, 1925. During the fiscal year ended March 31, 1927, the export duty amounted to \$357,421.89, as against \$288,392.41 for the previous year. The rate is three one-hundredths of one cent per kilowatt hour on all electric energy exported with certain exports excepted. Below is a table showing the quantities of power produced for export by each company and the total quantity generated by each. For the Hydro-Electric Power Commission of Ontario the output of only the Niagara system is shown as the other systems of the commission do not export any power. The commission's export data included 382,129,100 kilowatt hours of surplus power and the Canadian Niagara Power Company exported 71,500 kilowatt hours of surplus power. In both cases the surplus power is power which is supplied as available and can be withdrawn as desired. Other exports are on contracts and consequently vary with the requirements of the customers. The data for this table were compiled from the annual report of the Director of the Electricity and Gas Inspection Services.

KILOWATT HOURS EXPORTED TO UNITED STATES IN 1926 AND OUTPUT OF EXPORTING STATIONS

Company	*Kilowatt hours Produced for Export	Kilowatt hours Generated
Maine and New Brunswick Electric Power Company.....	8,092,541	10,433,948
Sherbrooke Railway and Power Company.....	223,460	12,564,500
Cedar Rapids Manufacturing and Power Company.....	375,611,723	758,068,723
Hydro-Electric Power Commission of Ontario (Niagara System).....	794,195,100	3,314,901,000
Canadian Niagara Power Company.....	325,758,673	596,397,123
Ontario and Minnesota Power Company.....	12,184,490	31,563,094
Western Canada Power Company.....	17,674,752	131,884,300
West Kootenay Power and Light Company.....	604,300	410,327,600
British Columbia Electric Railway Company, Limited.....	762,400	102,424,000
Maritime Electric Company, Limited.....	542,673	1,866,867
International Electric Company.....	50,730	257,822
Fraser Companies, Limited.....	151,000	10,130,500
Total.....	1,535,851,752	5,380,922,877

*The difference between the amount produced for export and the quantity exported shown in appendix A is the line loss between the generating station and the point of export.

The increase in capital employed in the central electric station industry between 1922 and 1926 was 33 per cent, the revenue increased 43 per cent and the output increased 79 per cent. The dynamo capacity also increased by 72·5, or only slightly under the rate of increase of the output. The ratio of the output to the maximum capacity of the stations was 42·1 per cent in 1922; it rose to 47 per cent in 1923 and to 48·5 per cent in 1924 with some groups of stations

having a ratio as high as 58.4 per cent. The completion of new plants in 1925, creating a temporary surplus of capacity, reduced the ratio to 42.2 per cent in 1925 and with the market again gaining on the capacity it rose to 45.5 per cent in 1926.

The increase during the four years 1922-1926 in the primary power equipment of 66.9 per cent was almost entirely in water wheels and turbines, which increased by 1,497,096 horse-power. Steam reciprocating engines decreased in capacity by 4,098 horse-power, steam turbines increased by 14,302 horse-power and internal combustion engines by 3,625. The increase in the total capacity in 1925 of 25 per cent, which was exceptionally high, was not maintained in 1926, the increase in the capacity of all primary power equipment during the year being 5.5 per cent.

The capital of commercial stations showed an increase during the year of \$20,954,625 and of the municipal stations an increase of \$8,544,384. The output increased by 19.5 per cent in commercial stations and by 19.9 per cent in municipal stations, the relative output of the two classes of stations remaining practically the same as in the previous year.

Table 2 segregates the data of commercial and municipal and of generating and non-generating stations. When using these data to make comparisons between the different classes of stations, care should be taken to consider all factors or the results may be far from correct. The net revenue of the non-generating stations is the revenue received over and above the price paid to the generating stations for the power and is not the total amount received from their customers. The generating stations also interchanged some power, but with them the debits offset the credits so their net revenue represents the total receipts from consumers and non-generating distributing stations. The net revenues of commercial stations contain a certain amount of revenue received from both generating and non-generating municipal stations, but the amount is relatively small and the municipal stations' revenue contains practically no receipts from commercial stations.

The central electric industry in Canada is almost wholly hydro-electric; the output of hydro electric stations was almost 99 per cent of the total of all generating stations and their dynamo capacity (dynamos driven by water-wheels) was over 95 per cent of the total.

Although the output of the fuel plants was a very small portion of the total (1.4 per cent), the number of fuel power plants was considerable, aggregating 301. Over half, or 159, of these were small plants with capacities under 50 K.V.A., the average being only 19 K.V.A. Only 16 of the fuel stations had capacities above 1,000 K.V.A. but they produced over 80 per cent of the output of all fuel plants. Although the numerous stations with capacities of less than 1,000 K.V.A. were insignificant in comparison with the large fuel plants and the hydro-electric plants, they were important in as much as they gave service to approximately 57,000 customers in small towns and villages which would otherwise have been without the benefits of electric service. Table 3 shows the principal data of the power plants for which the data could be segregated, grouped according to their capacities. An interesting feature of the data of fuel plants is the decrease in the average revenue per kilowatt hour sold by these plants as the capacities increase and the relatively low ratios of output to maximum capacities. The obvious reason is that the small plants sell almost entirely to lighting customers requiring service for a comparatively short time each day. The consumption of coal shown in this table is of stations using coal only and was compiled solely to allow a computation of the average consumption per unit of output. The averages were comparatively high for all the plants and especially so for those with capacities under 1,000 K.V.A. Large modern plants generate electricity with a consumption as low as 1.5 to 2 pounds per kilowatt hour. Such low averages, however, are dependent on the quality of the coal and also are possible only where large quantities of water

for condensing purposes are available. Coal is used for power purposes in other industries in the manufacturing sections of Canada, but only to a very small extent in the central electric station industry. Over 80 per cent of the total K.V.A. capacity of fuel stations was in the Saskatchewan and Alberta plants whereas Ontario and Quebec fuel plants had only 3,943 K.V.A., or 3 per cent.

As stated above, the hydro-electric plants generated almost 99 per cent of the total output of all the plants. Of the 11,911,039,000 kilowatt hours generated by these stations, fourteen plants with capacities of 50,000 K.V.A. and up, for which data could be segregated, generated over 70 per cent of it. The ratio of their output to their maximum capacity was 51.4 per cent which was considerably higher than for any other group except six plants constituting the group with capacities between 5,000 and 10,000 K.V.A. which sold practically all their output to a few large customers. The average revenue per kilowatt hour sold for these plants with capacities over 50,000 K.V.A. was only .28 cent and on account of the magnitude of the quantity sold, materially affected the average for the total. These stations sold large blocks of 24-hour power to mines, pulp and paper mills, etc. and also sold to other companies and municipalities for distribution. Consequently this low rate of revenue was more representative of wholesale than retail service.

The group of plants with capacities of 5,000 K.V.A. to 10,000 K.V.A. as shown in table 3, also gave large wholesale service as evident from the small number of customers served by these six plants. In fact three of them had practically no lighting customers, but only a few large customers buying power for their own use and for distribution. The power purchased by groups was in some cases generated both by stations within the group and stations in other groups and consequently the average revenue per unit sold is a composite figure, including both wholesale and retail (power and lighting revenue) and the quantities sold include duplications.

There was considerable fluctuation in the average investment per K.V.A. of capacity, ranging from \$177 to \$431, with the largest plants having the lowest average. The absence of extensive distribution systems would reduce this average investment and was undoubtedly a factor in the low averages.

The capacities and outputs of hydro-electric stations in table 3 include those of the auxiliary equipment, but, as stated above, the auxiliary equipment is used very little and generated a very small part of the total of the hydro-electric output. The customers are only those of the generating stations and do not include those of the non-generating stations supplied by these hydro-electric stations.

The schedules ask for the peak load and the majority of the stations reported their peaks occurring in October, November, and December, with the load in December apparently being the heaviest. It was the line peak that was reported by the majority of the stations and as it would be affected by the power purchased, the ratio of peak to capacity would be raised. However, groups of hydro-electric stations purchasing relatively small amounts of power reported peaks of 76 per cent of their capacity whereas the ratios for the fuel stations were somewhat lower, the group of fuel stations with the largest capacities showing an average ratio of 62 per cent. These ratios have not been shown in the table because the data were not complete and without access to the individual reports they might be misinterpreted.

The increase in the number of customers has not been as great as in the production; the rapid increase in the pulp and paper industry and in the mining industry has been the big factor in the increased consumption and of course increased the number of customers comparatively little. The pulp and paper industry uses enormous quantities of power; much of it is produced by the mills themselves, but large blocks of power are purchased from central electric stations. A recent estimate by the Dominion Water Power and Reclamation

Service indicates that the horse-power purchased by the pulp and paper mills from central electric stations had increased over 160 per cent between 1922 and 1926. Most of the power used by this industry is 24-hour power and this increased power consumption represents approximately 25 per cent of the increased production of central electric stations during this period.

The bureau has no complete data on the consumption of electricity for lighting purposes on account of many stations not keeping such records, but a compilation from the annual report of the Ontario Hydro-Electric Power Commission shows that for the municipalities served by the commission, the consumption for domestic lighting increased between 1922 and 1926 by 140 per cent and for commercial lighting by 97 per cent. This increase was in both increased consumption per customer and in increased number of customers.

For domestic light the big increase in consumption was in the cities where it increased by 130 per cent, but the increase in the number of customers and in the average consumption per customer increased at a greater rate in the towns. The number of domestic light customers in all the municipalities served by the commission increased by 40 per cent and the average consumption per domestic light customer increased by 72 per cent.

In making this compilation the customers using 60-cycle power in Toronto who were served by the Toronto Power Company in 1922, were not included in 1926. It is quite possible that some of these increases were affected by customers transferring from other sources to the commission, but on the whole such would represent a small percentage of the total increase. While these data are only for the Ontario municipalities served by the commission, they give some indication of the increase in the lighting load in Canada.

The populations shown in table 4 are not the official census figures but the populations reported by the various stations and may be considered the population having electric service available. This population was approximately 59 per cent of the total estimated population of Canada for 1926 including both urban and rural. The 1921 census shows the urban population as 49.53 per cent of the total population. Using this ratio for 1926 makes the population with electric service available greater than the total urban population in Canada. The population census, however, classified as rural people living on the outskirts of towns and cities and all persons living in unincorporated districts and a few of these unincorporated districts were of considerable size. There are very few villages in Canada that do not have electric service.

The number of municipalities served with electric energy in 1926 was 1,530 and their populations amounted to 5,580,833. This was an increase of 130 municipalities and 122,280 in population over the 1925 figures.

British Columbia showed the remarkably high ratio of 85 per cent of the total population having electric service available. The concentration of people in towns and cities is a big factor in this as is also the supply of water-power. The 1921 population census shows British Columbia with 56 per cent of the population as urban, almost equal to the ratio of the much older province of Quebec, and only 2.3 per cent under Ontario.

Table 5—Capital.—Over 63 per cent of the increased capital invested during the year was in Quebec stations and practically all of this was in the hydro-electric plants. The average investment per horse-power was reduced from \$204 to \$201 and Quebec stations continued to have the lowest average with \$160 per horse-power. The investments for generation alone, which includes water-wheels, dams, storage basins, etc. and auxiliary equipment, averaged \$114 per horse-power, the highest averages being in the Maritime Provinces and the lowest in Manitoba. The average costs of transmission and distribution pole line mileage varied considerably due to the different types of construction.

Table 6—Revenue.—The revenue increased during the year by \$9,592,149, or 12 per cent, but the average revenue per kilowatt hour was lower by .04 cent,

or 5 per cent. A large factor in this is the increase in load of the pulp and paper industry and of mines. There was also an increase in the kilowatt hours exported, of over 234 million or almost 2 per cent of the total output of all plants. Practically all of this increase in exports was in surplus power of the Niagara plants which was probably sold at low rates, which would also tend to decrease the average revenue per unit of output.

Quebec stations showed by far the lowest rate, averaging only 0.53 cent per kilowatt hour, and the small plants, mostly fuel, in Prince Edward Island and Saskatchewan serving principally lighting customers had the highest averages. There is a considerable amount of power lost in transmission and in stepping the current up and down through transformers. Consequently a system with extensive transmission lines having heavy line losses would show a lower average revenue per unit of output than a small local system with no transmission lines and small lines losses, even if the rates to customers were the same and the nature of the services was approximately identical. This is due to the total output including all line, and transformer losses being included in the computations. The bureau is attempting to gather data on line losses in the 1927 census so that this factor can be measured, but in the absence of such data, this factor should be considered when making comparisons.

Table 7—Expenses.—The increase in the expenses included in table 7 of \$5,131,268 was made up of \$1,187,093 in wages, \$674,120 in taxes, and \$3,398,909 in cost of power. Fuel showed a decrease in cost of \$128,854. New Brunswick and Manitoba stations showed decreases in wages but the other stations showed increases, especially Quebec stations where the total wages were higher by \$508,565.

The cost of power which is the major item in these expenses is not an expense to the industry as a whole, but simply a transfer of monies for power between stations. The large increases were in Ontario, where the bulk of the power is generated by the provincial commission and sold to the municipalities for distribution, and in British Columbia, where large blocks of power are interchanged between affiliated companies. The increases do indicate a growth in the business of the non-generating stations.

Table 8—Employees.—There was little change in the number of employees during the year, the total being only 143 greater than in 1925. Quebec, New Brunswick, Manitoba and Yukon stations showed smaller numbers of employees and the other provinces showed increases.

Table 9—Customers.—The number of customers increased by 57,831, or 4.5 per cent during the year, increases being recorded in all the provinces, Ontario leading with 27,994 and Quebec second with 15,559. The averages at the foot of the table are based on the estimated populations of the provinces for 1926, including both urban and rural. The high average for British Columbia of 17.15 domestic light customers per 100 population is partly due to the relatively large urban population and the supply of water-power.

Table 10—Pole Line Mileage.—The total pole line mileage increased during the year by 2,042 miles, transmission lines increasing by 854 miles, or 8.7 per cent, and distribution lines by 1,188 miles, or 6.7 per cent. The largest increases were in Ontario where 241 miles of transmission lines and 498 miles of distribution lines, or a total of 739 miles, were added, and in Quebec where the addition to transmission lines amounted to 520 miles and to distribution lines 210 miles, or a total of 730 miles.

Tables 11, 12, 13, 14—Equipment.—Of the increase of 199,796 horse-power in main plant primary power equipment, Quebec stations accounted for 108,204 horse-power, or 54 per cent, Manitoba stations for 60,452 horse-power, or 30 per cent, and British Columbia stations for 19,824 horse-power, or 10 per cent. Over 96 per cent of the increase was in hydro-electric stations and 90 per cent was in commercial stations. Water-wheels and turbines with capacities over

15,000 horse-power increased in number by four and in total capacity by 138,000 horse-power. The other wheels to show a large increase were those with capacities between 5,000 horse-power and 10,000 horse-power. Seven of these were added with a total capacity of 43,000 horse-power.

Table 15—Electric Energy Generated.—Generating stations showed an increased output of 1,982,056,000 kilowatt hours, or 19.6 per cent. Quebec stations accounted for 871,936,000 kilowatt hours of this increase and Ontario stations for 800,991,000 kilowatt hours of it. The total output of Ontario and Quebec stations was almost 85 per cent of all stations in Canada, British Columbia and Manitoba with their large hydro-electric plants being the other chief producers. The hydro-electric stations increased their ratios of output to maximum capacity, Ontario stations leading with 49.6 per cent and Quebec stations second with 47.5 per cent. Fuel stations, as was to be expected, had low ratios, ranging from 4.1 per cent to 21.6 per cent. Ratios of individual plants and of groups within the provincial classes were both higher and lower than these. These ratios are computed by multiplying the total capacities by 8,760 hours, except that equipment installed during the year is charged only for the time from date of installation, and dividing the product into the output for each class of station. The capacities include those of the auxiliary equipment and since the auxiliary equipment is operated so very little, this method possibly penalizes the hydro-electric equipment to a small extent. These ratios do not take any cognizance of daily and yearly peak loads which, of course, must be provided for with capacity not needed during the remainder of the day and year.

Table 16—Fuel.—The decrease in fuel and cost of fuel of \$128,854, or 6 per cent, was largely in Manitoba and British Columbia stations. The fuel consumed by the auxiliary equipment of hydro-electric stations cost only \$374,491, or 17 per cent of the total, and fuel of non-generating stations cost \$26,602 excluding the cost of steam used in the Windsor, Ontario station.

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

17

Table 1—Comparative Summary, 1926-1922—Tableau 1—Résumé comparatif, 1926-1922

Principal Data by Class of Station Données principales par classes d'usines		1926	1925	1924	1923	1922	Per cent increase 1926 over 1922 — Pourcentage d'augmen- tation de 1926 sur 1922
Electric Power Plants	Usines électriques						
Total	Total	595	563	532	532	522	13.9
Hydroelectric	Hydrauliques	294	284	273	269	269	9.3
Fuel	A combustible	301	279	259	263	253	19.0
Commercial	Commerciales	393	365	333	335	326	20.6
Municipal	Municipales	202	198	199	197	196	3.1
Capital	Capital						
Total	Total	756,220,066	726,721,087	628,565,093	581,780,611	568,068,752	33.1
Commercial	Commerciales	430,817,426	409,802,801	326,554,586	307,046,240	326,448,922	32.0
Municipal	Municipales	325,402,640	310,858,286	302,010,513	274,734,371	241,619,830	34.7
Generating	Productrices	647,850,154	625,970,883	532,016,164	489,085,939	484,635,750	33.7
Non generating	Non productrices	108,369,912	100,750,204	96,548,929	92,694,672	83,433,002	29.9
Revenue	Révenues						
Total	Total	88,923,733	79,341,584	74,616,863	67,486,893	62,173,179	43.0
Commercial	Commerciales	47,011,555	42,195,543	39,033,665	37,040,835	37,891,341	26.4
Municipal	Municipales	41,022,178	37,146,041	35,583,198	30,456,058	24,278,838	68.9
Generating	Productrices	72,123,290	63,547,553	59,861,915	52,681,003	48,102,723	49.9
Non generating	Non productrices	16,810,443	15,794,031	14,754,948	14,815,890	14,270,456	17.8
Expenses	Dépenses						
Total	Total	52,766,799	47,635,531	40,887,779	41,067,329	37,327,493	41.4
Commercial	Commerciales	24,622,619	21,325,649	16,777,557	15,319,394	14,704,651	67.4
Municipal	Municipales	28,144,180	26,309,882	24,110,222	25,747,935	22,622,842	24.4
Generating	Productrices	27,658,209	24,857,219	20,198,257	20,992,105	19,304,835	43.3
Non generating	Non productrices	25,111,550	22,778,252	20,689,522	20,075,225	18,922,658	39.3
Pole Line Mileage	Lignes sur poteaux						
Total	Total	29,695	27,653	26,654	23,560	22,669	31.0
Commercial	Commerciales	14,257	13,047	12,102	11,146	11,123	28.2
Municipal	Municipales	15,438	14,606	14,552	12,414	11,546	33.7
Generating	Productrices	20,005	18,372	17,340	14,405	13,927	43.6
Non generating	Non productrices	9,690	9,281	9,314	9,155	8,742	10.8
Customers	Abonnés						
Total	Total	1,337,562	1,279,731	1,200,950	1,112,547	1,033,341	27.0
Domestic light	Eclairage domes- tique	1,110,637	1,063,530	989,510	920,223	889,346	24.9
Commercial light	Eclairage com- mercial	188,553	180,004	176,444	150,929	164,199	38.2
Power	Force motrice	38,372	35,207	34,996	32,395	-	-
Commercial stations	Commerciales	584,760	559,172	521,064	496,591	476,285	42.8
Municipal stations	Municipales	752,802	720,559	679,886	615,956	577,260	30.4
Generating	Productrices	680,717	653,032	610,206	547,928	533,923	27.5
Non generating	Non productrices	65,6,845	626,699	590,744	564,619	519,622	26.4
Electric Energy Generated— Énergie Générée	produite—						
Total kilowatt hours (thousands)	K.W. heures pro- duites (milles)	12,093,445	10,410,459	9,315,277	8,899,192	6,740,750	79.4
Commercial	Commerciales	7,797,480	6,527,103	6,024,312	5,074,120	5,119,676	52.3
Municipal	Municipales	4,295,965	3,582,356	3,290,965	3,025,072	1,621,074	165.0
Equipment in generating stations (main plant only)							
Machinery dans les usines productrices	Machines des usines principales						
Total primary power	H.P.	3,769,323	3,569,527	2,849,450	2,423,845	2,258,394	66.9
Total force motrice primaire	No.	730	710	667	641	629	16.0
Water wheels and turbines	H.P.	3,609,385	3,416,018	2,707,957	2,282,547	2,112,289	70.9
Turbines and rotoires hydrauliques	No.	151	147	147	150	175	-13.7
Steam reciprocating engines	(H.P.)	36,386	34,230	33,876	37,116	40,484	-10.1
Machines à vapeur	No.	47	43	46	38	41	14.6
Steam turbines	(H.P.)	103,847	101,457	90,617	87,767	89,545	16.0
Turbines à vapeur	No.	341	306	271	262	225	51.6
Internal combustion engines	(H.P.)	19,705	17,822	17,000	16,415	16,080	22.5
Moteurs à gaz et à pétrole	(H.P.)	2,423,244	2,243,318	1,701,393	1,451,498	1,565,229	54.8
Total in commercial stations	H.P.	1,346,079	1,326,209	1,147,657	972,347	693,169	94.1
Total dans les usines commerciales	H.P.						
Total in municipal stations	H.P.						
Total dans les usines municipales	H.P.						
Total secondary power	K.V.A.	2,995,387	2,844,709	2,282,016	1,862,195	1,736,199	72.5
Total force motrice secondaire							
DYNAMOS, A.C.	No.	977	935	881	863	857	14.0
DYNAMOS, C.A.	(K.V.A.)	2,985,935	2,835,742	2,273,461	1,852,746	1,725,831	73.0
DYNAMOS, D.C.	No.	249	231	206	208	181	37.6
DYNAMOS, C.D.	(K.W.)	9,452	8,967	8,585	9,449	10,368	-8.8
Total in commercial stations	(K.V.A.)	1,938,048	1,803,545	1,400,871	1,140,045	1,210,947	60.0
Total dans les usines commerciales	(K.V.A.)						
Total in municipal stations	(K.V.A.)						
Total dans les usines municipales	(K.V.A.)						

*Includes estimates for stations not reporting output.

*Comprend l'estimation des stations qui ne font pas connaitre leur production.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 2—Summary of Principal Data, 1926-1925

	Total		Commercial		Municipal		
			Commerciales	Municipales	1926	1925	
	1	2	3	4	5	6	
Total Number of Electric Power Plants	595	563	333	365	202	198	
No. of hydraulic plants.....	294	284	211	204	83	80	
No. of fuel plants.....	301	279	182	161	119	118	
Total Capital	756,220,066	726,721,087	438,817,426	409,862,801	325,492,640	316,858,286	
Lands, buildings, equipment, etc.	700,479,113	676,677,989	399,515,190	382,227,013	300,963,917	294,450,976	
Materials on hand, cash trading accounts, etc.	55,740,953	50,043,098	31,302,230	27,635,788	24,438,723	22,407,310	
Total Net Revenue from Sale of Electric Energy	88,933,733	79,341,584	47,911,555	42,195,543	41,022,178	37,116,011	
For lighting purposes.....	42,045,674	38,829,161	-	-	-	-	
For all other purposes.....	46,888,059	40,512,429	-	-	-	-	
Expenses	52,766,799	47,635,531	24,622,619	21,325,649	28,144,180	26,309,384	
Salaries and wages.....	19,943,000	18,755,907	8,506,178	7,827,114	11,346,822	10,928,776	
Fuel.....	2,137,382	2,266,236	916,350	1,023,593	1,221,032	1,242,543	
Cost of power.....	26,645,207	23,246,298	11,432,311	9,381,084	15,312,893	13,865,314	
Taxes.....	4,041,210	3,567,090	3,677,777	3,093,858	363,433	273,262	
Total Number of Employees	13,496	13,263	6,178	8,141	7,228	7,122	
Total Mileage of Pole Lines	29,695	27,653	14,257	13,047	15,438	14,606	
For transmission.....	10,645	9,791	5,918	5,221	4,727	4,570	
For distribution.....	19,050	17,862	8,339	7,826	10,711	10,036	
Total Number of Customers	1,337,562	1,297,231	584,760	559,172	752,802	720,559	
Domestic light.....	1,110,637	1,063,530	476,806	458,324	633,831	605,206	
Commercial light.....	188,553	180,994	88,831	84,052	99,722	96,942	
Power.....	38,372	35,207	19,123	16,796	19,240	18,411	
Total K.W. Hours Generated (Thousands)	12,093,445	10,110,459	7,797,480	6,527,103	4,295,965	3,583,356	
Total Power (excluding Auxiliary Plant Equipment)							
	Total		Commercial		Municipal		
			Commerciales	Municipales	1926	1925	
	1	2	3	4	5	6	
Total Primary Power	H.P.	3,769,323	3,569,523	2,423,244	2,243,318	1,346,079	1,326,233
Water wheels and turbines.....	No.	730	710	531	512	199	198
	H.P.	3,609,385	3,416,018	2,388,551	2,212,813	1,220,834	1,203,205
Steam reciprocating engines.....	No.	151	147	76	73	75	74
	H.P.	36,386	34,230	16,208	14,552	20,178	19,678
Steam turbines.....	No.	47	43	15	13	32	30
	H.P.	103,847	101,457	12,224	10,384	91,623	91,073
Gas and oil engine.....	No.	341	306	215	187	126	119
	H.P.	19,705	17,822	6,261	5,569	13,444	12,253
Total Secondary Power	K.V.A.	2,995,387	2,841,769	1,938,948	1,803,545	1,857,339	1,041,164
DYNAMOS, A.C.....	No.	977	935	594	581	383	374
	K.V.A.	2,985,935	2,835,742	1,932,005	1,797,856	1,053,930	1,037,886
DYNAMOS, D.C.....	No.	249	231	206	188	43	42
	K.W.	9,452	8,967	6,043	5,689	3,409	3,218

Tableau 2—Résumé comparatif des données principales, 1926-1925

Generating Production		Non-Generating Non-productrices		Per Cent of Column 1					
				Pour cent de la 1ère col.					
1926	1925	1926	1925	Commerciales 1926	Municipales 1926	Generating Prod. 1926	Non Gen. Non prod. 1926		
7	8	9	10	11	12	13	14		
595	563	—	—	66.65	33.85	100.00	—	Nombre d'usines génératrices.	
294	234	—	—	71.77	28.23	100.00	—	Nombre d'usines hydrauliques.	
301	279	—	—	60.47	39.53	100.00	—	Nombre d'usines à combustible.	
647,850,154	625,970,883	108,369,912	100,750,204	56.97	43.03	85.67	14.33	Total des capitaux.	
611,548,433	593,038,878	88,930,680	83,039,111	57.03	42.97	87.30	12.70	Terrains, bâtiments, aménagements, etc.	
36,301,721	32,932,005	19,439,232	17,111,093	56.16	43.84	65.13	34.87	Matières premières en stock, fonds en caisse, créances à recouvrer, etc.	
72,123,290	63,547,553	16,810,443	15,794,031	53.87	46.13	81.10	18.90	Total des recettes nettes par l'électricité vendue.	
—	—	—	—	—	—	—	—	Pour éclairage.	
—	—	—	—	—	—	—	—	Pour tous autres usages.	
27,655,369	24,857,279	25,111,530	22,778,252	46.66	53.34	52.41	47.59	Dépenses.	
13,429,385	12,716,941	6,512,715	6,038,966	43.10	56.90	67.34	32.66	Tractements, appoint. et salaires.	
2,110,780	2,231,770	26,602	34,466	42.87	57.13	98.76	1.24	Combustible.	
8,564,504	6,730,735	18,050,703	16,515,563	—	—	—	—	Achat de force motrice électrique.	
3,550,600	3,177,833	490,610	180,257	42.91	57.09	32.14	67.86	Impôts.	
8,767	8,857	4,639	4,406	46.08	53.92	65.40	34.60	Nombre total du personnel.	
20,005	18,372	9,690	9,281	48.01	51.99	67.37	32.63	Long. en milles des lignes sur poteaux.	
9,738	8,870	907	921	55.59	44.41	91.48	8.52	De transmission.	
10,267	9,502	8,783	8,360	43.77	56.23	53.00	46.10	De distribution.	
680,717	655,032	655,845	626,699	43.72	56.28	50.89	49.11	Nombre total des abonnés des usines.	
515,452	546,213	345,185	517,317	42.93	57.07	50.91	49.09	Eclairage, commerçants.	
94,990	88,749	93,563	92,245	47.11	52.89	50.38	49.62	Eclairage, particuliers.	
20,275	18,070	18,097	17,137	49.84	50.16	52.84	47.16	Force motrice.	
12,084,639	10,102,553	8,806	7,876	64.48	35.52	99.93	0.07	Total des kilowatt-heures produits (milliers).	
Etat de la machinerie (à l'exclusion de celles des usines auxiliaires)				Total Power Equipment in Auxiliary Plants					
Per Cent of Cols. 1 & 2		Per Cent of Totals of Columns 3, 4, 5 & 6		Machines des usines auxiliaires					
Pourcent des col. 1 et 2		Pourcent des col. 3, 4, 5 et 6							
Commercial	Municipal	Commercial	Municipal	1926	1925	1926	1925		
1926	1925	1926	1925	1926	1925	1926	1925		
64.29	62.9	35.71	37.1	100.0	100.0	100.0	100.0	Total force motrice primaire, H.P.	
72.74	72.1	27.26	27.9	—	—	—	—	Turbines et roues hydrauliques nomb. H.P.	
66.18	64.8	33.82	35.2	98.5	98.6	90.7	90.7	Machines à vapeur nombr. H.P.	
50.33	49.7	49.67	50.3	—	—	—	48	Machines à vapeur nombr. H.P.	
44.54	42.5	55.46	57.5	00.7	00.6	1.5	1.5	22,529	23,380
31.91	30.2	68.09	69.8	—	—	—	—	Turbines à vapeur nombr. H.P.	
11.77	10.2	88.23	89.8	00.5	00.5	6.8	6.9	151,615	147,415
63.0	61.1	37.0	38.0	—	—	—	—	Moteurs à gaz et à pétrole nombr. H.P.	
31.8	31.3	68.2	68.7	00.3	00.3	1.0	0.9	2,721	2,366
61.7	63.3	35.3	36.7	100.0	100.0	100.0	100.0	Total force motrice secondaire, K.V.A.	
60.8	60.0	30.2	40.0	—	—	—	—	DYNAMOS, C.A nombr. K.V.A.	
61.7	63.4	35.3	36.6	99.7	99.7	99.7	99.7	143,503	140,146
82.7	81.4	17.3	18.6	—	—	—	—	DYNAMOS, C.D nombr. K.W.	
63.9	63.4	36.1	36.6	0.3	0.3	0.3	0.3	2,325	2,275

CENSUS OF INDUSTRY

Table 3—Groups of Power Plants by K.V.A. Capacities

	Unit	Under 50 K.V.A.	50 K.V.A. and under 100 K.V.A.	100 K.V.A. and under 500 K.V.A.	500 K.V.A. and under 1,000 K.V.A.
HYDRAULIC					
Number of Power Plants		No. 23	No. 37	No. 75	No. 16
Total Capacity		K.V.A. 706	K.V.A. 2,700	K.V.A. 19,693	K.V.A. 10,536
Capital	\$	303,970	695,119	5,917,682	3,298,253
Gross Revenue	\$	40,278	121,797	1,158,050	489,032
Output of plants	K.W.Hr.	615,779	2,221,207	37,678,722	18,150,160
Power purchased	"	"	"	7,659,620	3,609,000
Total Energy Sold		615,779	2,221,207	45,338,342	21,759,160
Customers—	No.				
Commercial light		310	732	4,509	1,111
Domestic light	"	1,268	3,815	26,704	7,978
Power	"	7	30	759	198
Total		1,585	4,577	31,972	9,287
Averages—					
Capacity per plant	K.V.A.	31	73	255	659
Capital per plant	\$	13,216	18,787	78,902	206,141
Gross Revenue per plant	\$	1,751	3,292	15,441	30,598
Output per plant	K.W.Hr.	26,773	60,033	50,238	1,134,355
Customers per plant, com. light	No.	13	20	60	60
domestic light	"	55	103	356	458
power	"	3	8	10	12
Gross Revenue per K.w.hr. sold	c.	7	5.5	2.6	2.9
Capital per K.V.A.	\$	431	257	310	312
Ratio of output to max. capacity	%	10	9.4	22.5	19.7
" capacity to total of water power plants	"	.02	.10	.74	.41
" capacity to total of all power plants	"	.02	.09	.61	.34
" output to total of water power plants	"	.01	.02	.36	.17
" output to total of all power plants	"	.01	.02	.31	.15
FUEL					
Number of Power Plants		No. 158	No. 46	No. 64	No. 14
Total capacity		K.V.A. 3,007	K.V.A. 3,191	K.V.A. 13,717	K.V.A. 9,574
Capital	\$	1,211,758	1,095,827	3,185,466	2,404,764
Gross Revenue	\$	507,445	418,400	1,236,204	767,491
Output of plants using coal only	K.W.Hrs.	473,253	1,290,406	7,532,108	6,059,551
" other plants	"	2,013,655	2,136,702	6,310,501	4,709,041
Total output	"	2,486,908	3,427,108	13,842,610	10,768,592
Power purchased	"	"	347,595	"	5,008,432
Total Energy Sold	"	2,486,908	3,774,703	13,842,610	15,777,024
Customers—	No.				
Commercial light		3,115	1,595	4,100	2,078
Domestic light	"	6,839	6,561	18,036	13,117
Power	"	14	106	627	567
Total	"	9,968	8,262	22,703	15,762
Coal used (by plants using coal only)	Tons	2,640	13,082	36,958	37,053
Averages—					
Capacity per plant	K.V.A.	19	69	215	684
Capital per plant	\$	7,669	23,822	49,773	171,780
Gross Revenue per plant	\$	3,212	9,096	19,316	54,341
Output per plant	K.W.Hrs.	15,739	74,504	216,290	769,180
Customers per plant, com. light	"	29	35	64	148
domestic light	"	43	143	282	347
power	"	.9	2	10	44
Gross revenue per K.w.hr. sold	c.	20	11	9	5
Capital per K.V.A.	\$	403	343	232	881
Pounds of coal per K.w.hr.	lbs.	11	16.2	9.8	12.1
Ratio of output to max. capacity	%	9.5	12.3	11.5	12.8
" capacity to total of fuel plants	"	2.36	2.50	10.75	7.50
" capacity to total of all plants	"	.10	.10	.44	.31
" output to total fuel plants	"	1.47	2.04	8.22	6.40
" output to total all plants	"	.02	.03	.11	.09

This tables includes only stations for which data could be segregated—Les chiffres de ce tableau se limitent aux usines dont on possède les données exactes.

Tableau 3—Usines électriques groupées selon leur capacité en K.V.A.

1,000 K.V.A. and under 5,000 K.V.A.	5,000 K.V.A. and under 10,000 K.V.A.	10,000 K.V.A. and under 50,000 K.V.A.	50,000 K.V.A. and over	Total	—
HYDRAULIQUES					
50	6	19	11	240	Nombre d'usines. Capacité totale.
145,978	36,875	382,265	1,978,352	2,576,595	Capital. Recettes brutes. Production des usines. Force motrice achetée. Total de l'énergie vendue.
44,475,745	8,385,214	76,267,092	349,397,557	488,740,632	
7,247,875	1,001,372	7,824,439	36,376,381	54,229,233	
415,148,293	219,448,325	1,247,065,849	8,489,511,407	10,426,739,742	
193,181,471	1,088,980	358,328,192	1,866,021,083	2,430,488,346	
608,329,764	220,137,305	1,602,294,041	10,355,532,490	12,857,228,098	
17,190	61	3,983	7,290	35,192	Clientèle— Eclairage commercial. Eclairage domestique. Force motrice. Total.
100,729	2,874	18,467	79,102	240,937	Moyennes— Capacité par usine. Capital par usine. Recettes brutes par usine. Production par usine.
4,455	25	1,613	1,516	8,603	Clientèle par usine, écl. comm. écl. domest. force motrice.
122,380	2,960	24,063	87,908	284,732	Recettes brutes par kil.-heure vendu.
2,920	6,146	20,119	141,311	10,735	Capital par K.V.A.
889,515	1,397,536	4,014,057	24,956,968	2,036,443	Prop. de la prod. à la cap. potentielle.
141,358	166,895	411,813	2,598,313	225,955	“ cap. au total des usines hydr.
12,100,595	36,574,721	65,474,886	606,393,664	43,444,748	“ cap. au total de toutes les usines.
344	10	210	521	163	“ prod. au total des usines hydr.
2,615	479	972	5,850	104	“ prod. au total de toutes les usines.
—	4	85	108	36	
—	45	48	28	42	
—	227	200	177	190	
—	67,9	37,1	51,4	47,7	
—	1,43	14,84	76,79	100,00	
—	1,18	12,25	63,39	82,56	
3,98	2,11	11,93	81,42	100,00	
3,44	1,82	10,29	70,25	86,28	
À COMBUSTIBLE					
10	5	—	—	297	Nombre d'usines. Capacité totale.
26,089	72,025	—	—	127,663	Capital. Recettes brutes.
6,974,567	11,156,025	—	—	26,028,407	Prod. des usines à charbon.
1,567,387	3,633,370	—	—	8,130,297	“ autres usines.
24,931,627	71,239,080	—	—	111,526,116	Production totale.
13,959,978	27,648,328	—	—	56,778,205	Force motrice achetée.
38,891,605	98,887,408	—	—	168,304,321	Total de l'énergie vendue.
10,918,500	54,908,310	—	—	71,182,837	
49,810,103	153,705,718	—	—	239,487,158	
4,894	8,369	—	—	24,151	Clientèle— Eclairage commercial.
19,906	50,998	—	—	115,457	Eclairage domestique.
1,241	2,252	—	—	4,807	Force motrice.
26,041	61,619	—	—	144,415	Total.
73,586	148,740	—	—	312,050	Charbon consommé (usines à charbon seules).
2,609	14,405	—	—	430	Moyennes— Capacité par usine.
6,67,457	2,231,205	—	—	87,638	Capital par usine.
—	730	726,674	—	27,375	Recettes brutes par usine.
—	161	19,777,482	—	566,681	Production par usine.
—	439	1,674	—	81	Clientèle par usine, écl. comm.
—	10,901	10,200	—	389	“ “ “ écl. domest.
—	133	450	—	16	“ “ force motrice.
—	2,36	—	—	3,39	Recettes brutes par kil.-heure vendu.
—	155	—	—	204	Capital par K.V.A.
—	4,2	—	—	5,6	Livres de charbon par kil.-heure.
17,01	15,67	—	—	15,1	Prop. de la prod. à la cap. potentielle.
20,45	56,44	—	—	100,00	“ cap. au total des usines à charbon.
—	2,31	—	—	4,09	“ cap. au total de toutes les usines.
23,11	58,76	—	—	100,00	“ prod. au total des usines à charbon.
—	82	—	—	1,39	“ prod. au total de toutes les usines.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 4—Electric Power Plants—Municipalities served, 1926

	Canada	Prince Edward Is. Île du Prince Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Ecosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario
Total Number of Power Generating Stations.	595	10	42	23	109	120
For cent of total for Canada	100.00	1.68	7.06	3.86	18.32	20.17
Commercial	393	8	21	16	92	73
Hydraulic	211	7	11	6	89	70
Fuel	182	1	10	10	3	3
Municipal	202	2	21	7	17	47
Hydraulic	83	-	15	3	13	41
Fuel	119	2	6	4	4	6
With water wheels and turbines only	260	5	23	9	96	100
With water wheels, turbines and fuel auxiliary	34	2	3	-	6	11
With steam engines only	74	-	8	6	2	5
With steam turbines only	9	-	3	1	1	-
With gas or oil engines only	196	2	2	4	-	4
With both steam engines and turbines	13	-	2	1	-	-
With both steam and gas or oil engines	7	-	1	2	-	-
With both steam turbines and gas or oil engines	1	-	-	-	-	-
With steam engines, turbines and gas or oil	1	1	-	-	-	-
With alternating current dynamos only	425	9	39	15	103	108
With direct current dynamos only	161	1	2	5	4	4
With both alternating and direct current dynamos	9	-	1	3	2	1
Commercial Organizations	452	8	38	28	102	77
Number generating power	354	7	20	16	69	62
Number buying power for redistribution	98	1	18	12	33	15
Municipalities	532	2	28	15	41	311
Number generating power	170	2	17	7	14	23
Number buying power for redistribution	362	-	11	8	27	288
Cities, Towns and Villages served—						
No.	1,530	17	122	67	446	475
Population	5,580,833	22,847	266,478	162,858	1,876,561	1,909,832
Ratio of total population (per cent)	59.00	26.00	49.00	40.00	73.00	64.00
By commercial organizations—						
No.	894	15	73	45	305	118
Population	2,637,057	18,575	168,707	80,358	1,667,846	172,296
By municipal systems—						
No.	612	2	49	21	47	347
Population	2,134,779	4,272	97,709	32,500	142,789	1,470,465
By both—						
No.	24	-	-	1	4	19
Population	808,967	-	-	50,000	65,926	357,027
By hydraulic stations—						
No.	1,174	14	91	41	430	482
Population	4,784,104	5,375	146,906	71,885	1,788,567	1,935,170
By fuel stations—						
No.	353	3	31	25	9	14
Population	656,729	17,472	119,570	40,973	67,994	14,709
By both hydro and fuel—						
No.	3	-	-	1	1	-
Population	140,000	-	-	50,000	20,000	-

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

23

Tableau 4—Usines génératrices—Municipalités desservies, 1926

Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
26 4-37	139 23-36	79 13-28	45 7-56	0-34	2 Nombre d'usines génératrices. Pourcentage dans chaque province.
12	89	49	31	2	Usines commerciales.
3	-	4	20	1	Hydrauliques.
9	89	45	11	1	A combustible.
14	50	30	14	-	Usines municipales.
2	-	1	8	-	Hydrauliques.
12	50	29	6	-	A combustible.
1	-	4	21	1	Avec roues et turbines hydrauliques seulement.
4	-	1	7	-	Avec roues et turbines hydrauliques plus usines auxiliaires.
10	9	27	6	1	Avec machines à vapeur seulement.
-	3	-	1	-	Avec turbines à vapeur seulement.
11	123	38	9	-	Avec moteurs à gaz ou à pétrole seulement.
-	4	4	1	-	Avec machines et turbines à vapeur à la fois.
-	-	4	-	-	Avec machines à vapeur, à gaz et à pétrole.
-	-	1	-	-	Avec turbines à vapeur et moteurs à gaz et à pétrole.
-	-	-	-	-	-
10	51	45	38	1	Avec dynamos à courant alternatif seulement.
13	88	32	7	1	Avec dynamos à courant direct seulement.
-	-	2	-	-	Avec dynamos à courant alternatif et direct.
16	93	54	36	3	3 Usines commerciales.
12	89	48	29	2	Nombre d'usines génératrices.
4	1	6	7	1	Nombre d'usines achetant de l'électricité pour la revendre.
26	53	36	26	-	Municipalités.
13	50	30	14	-	Nombre d'usines génératrices.
7	3	6	12	-	Nombre d'usines achetant de l'électricité pour la revendre.
61	145	95	100	2	Cités, villes et villages desservis—
338,606	200,064	233,022	479,567	1,000	Nombre.
53-00	24-00	38-00	85-00	29-00	Population.
					Pour cent de la population totale.
26	92	61	67	2	Par des usines commerciales—
49,583	44,338	40,819	393,475	1,000	Nombre.
28	53	33	32	-	Population.
41,023	155,726	122,203	68,092	-	Par des usines municipales—
7	-	1	1	-	Nombre.
348,000	-	70,000	18,000	-	Population.
26	-	17	77	1	Par usines hydrauliques—
113,380	-	13,972	457,780	600	Nombre.
26	145	77	23	1	Population.
26,177	200,064	149,050	21,787	400	Par usines à combustible—
-	-	1	-	-	Nombre.
-	-	70,000	-	-	Population.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 5—Capital, 1926

	Canada	Prince Edward Is. Ile du Prince Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
Total Capital.	\$756,220,066	648,572	12,382,884	10,326,920	243,968,299	359,452,904
Per cent of total for Canada.	100.00	.09	1.64	1.37	32.26	47.53
Generation	440,099,255	407,123	6,698,507	5,820,893	169,102,818	199,055,973
Transmission	110,482,108	—	2,154,051	1,306,876	29,365,095	63,688,232
Distribution	140,897,750	218,411	2,718,328	2,523,632	31,100,657	71,858,216
General	55,740,953	23,038	813,968	675,519	14,399,729	24,850,483
Total Capital in Commercial Stations	430,817,426	549,846	6,086,156	5,074,440	237,323,943	91,190,219
Generation	285,965,763	348,269	2,287,823	3,188,590	165,809,354	64,725,137
Transmission	53,067,855	—	1,377,804	250,869	29,169,261	11,246,539
Distribution	60,481,578	100,138	1,849,870	1,217,412	28,239,215	10,899,109
General	31,302,230	11,439	570,659	417,569	14,111,113	4,319,434
Non-generating stations	30,113,572	6,800	2,904,179	718,641	8,978,395	2,991,440
Generating stations	400,703,854	543,046	3,181,977	4,355,799	228,350,548	88,198,809
Hydraulic stations	393,520,974	79,200	1,722,450	1,737,563	228,281,232	88,185,187
Fuel stations	7,182,880	463,846	1,459,527	2,618,236	60,316	13,052
Total Capital in Municipal Stations	323,402,640	98,726	6,296,728	5,252,480	6,639,356	268,262,685
Generation	163,133,492	58,854	4,408,684	2,632,303	3,293,464	134,330,336
Transmission	57,414,253	—	776,277	1,056,007	195,834	52,441,583
Distribution	80,416,172	28,273	868,458	1,306,220	2,861,442	60,959,107
General	24,438,728	11,599	243,309	257,950	288,616	20,531,040
Non-generating stations	78,256,340	—	725,105	1,164,832	1,214,680	73,004,440
Generating stations	247,146,300	98,726	5,571,533	4,087,648	5,424,676	195,258,245
Hydraulic stations	227,524,779	—	4,975,215	3,918,596	3,969,911	195,060,326
Fuel stations	19,616,521	98,726	526,318	169,052	1,454,765	197,919
Total Capital in Non-generating Stations	108,369,912	6,800	3,629,374	1,883,473	10,193,075	75,995,850
Generation	3,610,027	—	587,168	209,853	2,553,582	—
Transmission	6,283,890	—	1,021,547	170,875	1,227,416	2,118,667
Distribution	79,036,763	6,000	1,582,115	1,266,702	5,031,114	50,712,490
General	19,439,232	800	428,557	236,043	1,380,963	14,164,693
Total Capital in Generating Stations	647,859,154	641,772	8,753,510	8,443,447	233,775,234	283,157,054
Generation	445,489,228	407,123	6,109,339	5,611,040	166,549,236	199,055,973
Transmission	104,198,218	—	1,132,547	1,136,001	28,137,679	61,569,565
Distribution	61,860,987	212,411	1,126,213	1,256,930	26,069,543	12,145,726
General	36,301,721	22,238	385,411	439,476	13,018,706	10,685,790
Hydraulic Stations	621,050,753	79,200	6,897,665	5,656,159	232,251,143	282,245,483
Generation	430,218,784	52,800	5,060,050	3,838,206	166,006,673	198,051,085
Transmission	103,851,757	—	1,005,176	1,138,001	28,137,679	61,569,065
Distribution	52,256,512	24,800	485,403	496,090	25,183,100	12,052,439
General	34,723,720	1,600	147,036	185,862	12,921,601	10,672,881
Fuel Stations	26,799,401	582,572	2,055,845	2,787,288	1,524,081	211,871
Generation	15,270,444	354,323	1,049,289	1,772,834	542,563	104,385
Transmission	346,481	—	137,371	—	—	300
Distribution	9,604,475	187,611	640,810	760,840	884,443	93,710
General	1,578,001	20,638	238,375	253,614	97,075	12,301
TOTAL CAPITAL						
Average per H.P. of Primary Power	201	215	299	287	160	246
Average per H.P. Including Auxiliary equipment	192	210	239	267	157	235
Average per K.V.A. of Dynamo Capacity	252	245	365	371	202	306
Average per K.V.A. Including Auxiliary equipment	241	245	285	350	198	292
Generation	—	—	—	—	—	—
Average cost per H.P. (including aux. equip.)	114	132	146	156	168	136
In all generating stations	114	132	146	156	168	136
In Hydraulic stations	114	133	159	147	168	131
In Fuel stations	95	129	105	180	138	76
Transmission Lines	—	—	—	—	—	—
Average per pole line mile	10,379	—	9,660	5,186	9,537	12,537
Distribution Lines	—	—	—	—	—	—
Average per pole line mile	7,107	2,275	2,724	3,374	8,454	8,689

Tableau 5—Capitaux, 1926

Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
\$	\$	\$	\$	\$	
38,581,673	8,136,774	15,456,460	64,989,229	1,356,351	Total des capitaux.
5-09	1-21	2-04	8-59	-18	Pourcentage dans chaque province.
20,758,591	5,615,855	9,123,376	31,442,911	1,075,208	Génération.
3,921,707	-	1,774,116	8,111,338	160,663	Transmission.
10,934,802	3,055,032	3,824,361	14,638,753	25,558	Distribution.
2,886,573	465,887	734,60	10,796,227	94,922	Généralités.
19,253,793	958,047	7,122,844	61,896,787	1,356,351	Total des capitaux dans les usines commerciales.
13,423,593	625,311	4,587,685	29,894,793	1,075,208	Génération.
1,325,629	-	1,630,679	7,906,111	160,663	Transmission.
3,915,994	241,164	478,044	13,425,084	25,558	Distribution.
588,577	91,582	426,436	10,670,499	94,922	Généralités.
710,961	12,000	53,172	13,596,892	141,122	Non-productrices.
13,512,842	946,047	7,069,672	48,299,395	1,215,239	Productrices.
13,486,248	-	5,728,810	48,093,654	1,206,600	Hydrauliques.
58,584	946,047	1,340,862	206,241	8,569	A combustible.
19,347,880	8,178,727	8,333,616	3,092,442	-	Total des capitaux dans les usines municipales.
7,334,998	4,990,544	4,535,691	1,548,118	-	Génération.
2,596,078	-	143,437	204,927	-	Transmission.
7,018,808	2,813,878	3,346,317	1,213,669	-	Distribution.
2,297,096	374,305	308,171	125,728	-	Généralités.
1,318,107	23,399	58,155	747,532	-	Non-productrices.
17,929,773	8,155,328	8,275,461	2,344,910	-	Productrices.
17,497,197	-	237,480	1,871,054	-	Hydrauliques.
432,576	8,155,328	8,037,981	473,856	-	A combustible.
2,029,068	35,399	111,327	14,344,124	141,122	Total des capitaux dans les usines non-productrices.
155,000	-	-	63,589	40,835	Génération.
580,132	-	-	1,155,266	-	Transmission.
1,028,403	33,581	103,301	10,238,669	24,388	Distribution.
265,533	1,818	8,026	2,876,900	75,899	Généralités.
26,472,605	9,101,375	15,345,133	50,644,805	1,215,229	Total des capitaux dans les usines productrices.
20,603,591	5,615,855	9,123,376	31,370,322	1,034,373	Génération.
3,341,575	-	1,774,116	6,945,072	160,663	Transmission.
9,906,389	3,021,451	3,721,060	4,400,094	1,170	Distribution.
2,621,040	404,069	726,581	7,919,327	19,023	Généralités.
35,983,435	-	5,966,290	49,964,708	1,206,600	Hydrauliques.
20,311,214	-	4,027,789	30,940,439	1,030,528	Génération.
3,341,575	-	1,555,506	6,946,072	160,663	Transmission.
9,750,143	-	76,500	4,186,026	-	Distribution.
2,580,513	-	306,465	7,892,171	15,469	Généralités.
430,160	9,101,375	9,378,843	680,097	8,569	A combustible.
102,377	5,615,855	5,095,587	438,883	3,845	Génération.
-	-	218,610	-	-	Transmission.
166,256	3,021,451	3,844,560	214,058	1,170	Distribution.
40,527	404,069	726,581	27,156	3,554	Généralités.
CAPITAL TOTAL					
178	139	166	203	135	Moyenne par H.P. de la machinerie d'énergie primaire.
154	139	158	187	133	Moyenne par H.P. y compris machinerie auxiliaire.
226	169	211	269	225	Moyenne par K.V.A. de la capacité des dynamos.
193	169	201	246	219	Moyenne par K.V.A. y compris machinerie auxiliaire.
Génération					
83	85	93	90	103	Moyenne par H.P. y compris machinerie auxiliaire.
84	-	106	90	103	Dans les usines productrices.
107	85	85	116	64	Dans les usines hydrauliques.
8,291	-	5,344	7,072	2,723	Dans les usines à combustible.
Lignes de transmission					
9,306	3,897	3,871	6,359	2,556	Moyenne par mille de ligne sur poteaux.
Lignes de distribution					
Moyenne par mille de ligne sur poteaux.					

CENSUS OF INDUSTRY

Table 6—*Revenue, 1926

	Canada	Prince Edward Is — Île du Prince- Édouard	Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
REVENUES						
Revenue from Sale of Electric Energy	88,933,733	158,607	2,206,171	1,399,166	25,884,000	39,778,330
Per cent of total for Canada	100.00	.18	2.48	1.57	29.12	44.73
For lighting purposes	42,045,674	138,542	1,544,138	1,003,127	9,531,720	17,829,707
For all other purposes	46,888,059	20,065	662,033	396,039	16,362,280	21,948,623
Revenue of Commercial Stations	47,911,555	123,385	1,300,288	829,430	21,750,938	9,818,692
Non-generating	4,853,707	433	561,742	132,815	1,096,539	370,241
Generating	43,057,848	122,872	738,546	696,615	23,654,381	9,438,851
Hydraulic	41,046,282	15,597	234,521	306,889	23,635,828	9,428,510
Fuel	2,011,566	107,275	514,025	389,726	18,553	10,373
Revenue of Municipal Stations	41,022,178	35,302	985,883	569,736	1,143,070	29,960,238
Non-generating	11,956,738	—	169,603	192,490	183,009	10,892,157
Generating	29,065,442	35,302	736,280	377,246	959,461	19,068,081
Hydraulic	23,134,501	—	547,172	333,580	685,044	19,005,478
Fuel	5,930,851	35,302	189,108	43,686	274,417	62,583
Revenue of Non-generating Stations	16,810,413	433	731,345	325,385	1,230,158	11,271,395
Revenue of Generating Stations	72,123,290	158,174	1,674,826	1,073,861	24,613,812	28,506,932
Revenue of Hydraulic Stations	64,180,873	15,597	771,693	640,449	21,320,872	28,434,017
Revenue of Fuel Stations	7,942,417	142,577	703,133	433,412	292,970	72,915
Average net revenue per h.p. of primary power.	23.59	52.54	53.30	38.81	17.00	27.22
Average net revenue per h.p. in main and auxiliary plants.	22.54	51.41	42.50	36.24	16.69	25.99
Average net revenue per K.V.A. of dynamo capacity.	29.69	60.03	61.99	50.22	21.40	33.81
Average net revenue per K.V.A. in main and auxiliary plants.	28.33	60.03	59.69	47.41	20.97	32.34
Average net revenue per k.w.hr. of all stations (cents).	.74	8.79	2.82	2.94	.53	.75
Average net revenue per lighting customer	32.36	35.62	36.73	31.82	27.03	32.57
Average net revenue per power customer	1,221.93	94.65	433.84	461.58	1,598.66	1,455.77

*Gross revenue with duplications (cost of power) eliminated.

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

27

Tableau 6—*Recettes, 1926

Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
RECETTES					
4,770,166	3,071,082	3,453,654	8,119,144	84,413	Recettes provenant de la vente d'électricité.
5-36	3-45	3-88	9-13	.10	Pourcentage dans chaque province.
3,238,822	2,247,770	2,406,904	4,049,712	55,232	Pour l'éclairage.
1,531,344	823,312	1,045,750	4,069,432	29,181	Pour tous autres usages.
2,208,097	428,519	1,074,770	7,293,711	84,413	Recettes des usines commerciales.
84,398	409	25,828	2,556,231	16,061	Non-productrices.
2,133,600	428,110	1,048,042	4,737,480	68,352	Productrices.
2,004,376	—	622,105	4,662,770	55,657	Hydrauliques.
29,323	428,110	426,837	74,710	12,093	A combustible.
2,662,069	2,642,563	2,377,884	925,453	—	Recettes des usines municipales.
227,236	8,360	18,835	248,446	—	Non-productrices.
218,833	2,634,203	2,359,049	576,987	—	Productrices.
2,306,822	—	36,506	430,009	—	Hydrauliques.
222,011	2,634,203	2,322,543	146,978	—	A combustible.
827,634	8,769	44,663	2,804,677	16,661	Recettes des usines non-génératrices.
4,442,532	3,062,313	3,407,991	5,311,467	68,352	Recettes des usines génératrices.
4,191,198	—	658,611	5,092,779	55,657	Recettes des usines hydrauliques.
251,334	3,062,313	2,749,389	221,688	12,695	Recettes des usines à combustible.
22-08	46-62	37-08	25-41	8-39	Moyenne des recettes nettes par h.p. de machinerie primaire.
19-14	46-62	35-35	23-35	8-26	Moyenne des recettes nettes par h.p. de machinerie principales et auxiliaires.
28-02	56-74	47-19	33-57	11-00	Moyenne des recettes nettes par K.V.A. de la capacité des dynamos.
23-87	56-74	44-80	30-79	13-66	Moyenne des recettes nettes par K.V.A. de la capacité des dynamos principales et auxiliaires.
77	4-14	2-44	-92	-90	Moyenne des recettes nettes par K.W. Heure (cents) de toutes les usines.
31-69	49-37	41-28	35-18	117-51	Moyenne des recettes nettes par abonnés d'éclairage.
591-59	443-36	513-88	1,157-40	9,727-00	Moyenne des recettes nettes par abonnés force motrice.

*Recettes brutes après élimination des doubles emplois notamment coût de la force motrice.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 7—Expenses, 1926

	Canada	Prince Edward Is. — De la Prince- Édouard	Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
Total Expenses.	52,766,799	73,972	1,466,457	957,598	11,808,478	28,138,793
Per cent of total for Canada.	100.00	0.14	2.78	1.81	22.38	53.32
Salaries and wages.	19,943,000	32,872	547,059	317,809	4,190,470	10,011,436
Fuel.	2,137,382	37,462	221,024	134,264	38,817	225,813
Taxes.	4,041,210	3,354	149,490	45,080	1,922,401	1,236,366
Cost of power.	26,645,207	284	518,874	400,445	3,656,700	16,605,178
Total for Commercial Stations.	24,622,619	59,151	1,050,072	561,973	11,159,188	5,505,679
Salaries and wages.	8,506,178	26,716	347,861	204,710	3,614,190	1,566,766
Fuel.	916,350	28,797	170,725	119,716	8,060	206,805
Taxes.	3,677,777	3,354	149,398	44,980	1,809,929	947,563
Cost of power.	11,432,314	284	382,088	192,567	5,327,013	2,784,575
Non-generating stations.	5,601,272	284	615,207	189,235	1,149,382	1,294,606
Generating stations.	19,021,347	58,867	454,85	372,738	10,069,816	4,211,073
Hydraulic stations.	17,798,97	4,800	79,145	100,107	10,002,822	4,205,773
Fuel stations.	1,222,371	54,058	355,720	272,631	6,924	5,349
Total for Municipal Stations.	28,144,180	14,821	416,385	395,625	619,280	22,633,114
Salaries and wages.	11,346,822	6,158	199,208	113,090	276,274	8,444,879
Fuel.	1,221,032	8,665	50,292	14,548	30,757	19,908
Taxes.	363,433	—	92	109	12,562	288,333
Cost of power.	15,212,893	—	166,780	267,878	329,687	13,880,903
Non-generating stations.	19,510,258	—	203,504	266,402	257,827	18,404,968
Generating stations.	8,633,922	14,821	212,881	129,163	391,453	4,228,137
Hydraulic stations.	5,561,290	—	111,169	101,298	163,723	4,188,164
Fuel stations.	3,072,623	14,821	101,712	24,865	227,730	39,957
Total Expenses for Non-generating Stations.	25,111,536	284	818,711	455,697	1,107,209	19,699,599
Salaries and wages.	6,513,015	—	185,806	106,917	238,074	4,925,913
Fuel.	26,602	—	26,508	94	—	—
Taxes.	490,610	—	119,869	7,306	38,062	122,736
Cost of power.	18,080,703	284	486,528	341,380	1,131,073	14,650,950
Total Expenses for Generating Stations.	27,633,269	73,688	617,746	501,901	10,101,269	8,139,194
Salaries and wages.	13,429,385	32,872	361,263	210,892	3,952,396	5,085,523
Fuel.	2,110,780	37,462	194,516	131,170	38,817	225,813
Taxes.	3,550,600	3,354	29,621	37,774	1,884,429	1,313,630
Cost of power.	8,564,504	—	62,346	119,065	4,525,627	2,084,228
Hydraulic stations.	23,360,275	4,800	190,314	204,405	10,166,545	8,393,935
Fuel stations.	4,294,994	68,879	457,432	297,496	234,724	45,259

Table 8—Employees, 1926

Total Number of Persons Employed.	13,406	33	460	278	3,129	6,306
Per cent of total for Canada.	100.00	.25	3.43	2.08	23.34	47.48
Officers, clerks, other salaried employees, etc.	5,804	13	185	140	1,300	2,870
Employees on wages.	7,602	20	275	139	1,829	3,433
Total Employees in Commercial Stations.	6,178	27	288	189	2,898	1,119
Officers, clerks, other salaried employees, etc.	2,346	9	121	65	1,196	310
Employees on wages.	3,832	18	167	124	1,702	780
Non-generating.	1,045	—	137	42	176	101
Generating.	5,133	27	171	147	2,722	1,009
Hydraulic.	4,659	6	55	47	2,719	1,006
Fuel.	474	21	110	100	3	3
Total Employees in Municipal Stations.	7,228	6	122	98	231	5,196
Officers, clerks, other salaried employees, etc.	3,458	4	64	75	104	2,546
Employees on wages.	3,770	2	108	15	127	2,450
Non-generating.	3,594	—	34	54	54	3,553
Generating.	3,634	0	138	36	177	1,847
Hydraulic.	2,682	—	95	26	112	1,826
Fuel.	952	6	41	10	65	18
Total Employees in Non-generating Stations.	4,639	—	151	96	230	3,454
Officers, clerks, other salaried employees, etc.	2,365	—	83	66	116	1,756
Employees on wages.	2,274	—	68	30	114	1,698
Total Employees in Generating Stations.	8,762	33	369	183	2,899	2,852
Officers, clerks, other salaried employees, etc.	3,439	13	102	74	1,184	1,120
Employees on wages.	5,328	20	207	109	1,715	1,732
Hydraulic.	7,341	6	150	73	2,831	2,831
Fuel.	1,426	27	159	110	68	21

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

29

Tableau 7—Dépenses, 1926

Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
2,162,427 4·10	1,434,093 2·72	1,805,807 3·42	4,879,090 9·25	40,678 ·08	Total des dépenses. Pourcentage dans chaque province.
1,320,376	608,300	933,459	1,958,879	22,330	Traitements, appointements et salaires.
171,401	762,193	457,953	83,374	4,781	Combustible.
82,186	48,641	48,258	504,119	1,225	Taxes.
588,464	14,665	366,137	2,332,718	11,742	Achat d'énergie électrique.
1,095,116	231,428	467,933	4,145,391	40,678	Total pour les usines commerciales.
389,347	88,110	291,076	1,745,057	22,330	Traitements, appointements et salaires.
103,179	138,684	114,596	21,007	4,781	Combustible.
82,186	7,026	28,210	503,336	1,225	Taxes.
523,404	599	31,051	2,173,391	11,742	Achat d'énergie électrique.
104,865	705	48,464	2,182,007	16,517	Usines non-productrices.
693,251	233,723	419,469	2,253,984	23,561	Usines productrices.
975,293	—	187,681	2,230,768	12,580	Usines hydrauliques.
17,958	233,723	231,788	33,216	10,981	Usines à combustible.
1,061,311	1,199,671	1,337,874	433,099	—	Total pour les usines municipales.
331,029	520,181	642,383	213,822	—	Traitements, appointements et salaires.
88,222	623,809	343,357	62,367	—	Combustible.
—	41,615	20,048	183	—	Taxes.
65,060	14,066	332,086	156,727	—	Achat d'énergie électrique.
125,920	16,245	36,291	199,016	—	Usines non-productrices.
938,301	1,183,426	1,301,583	234,083	—	Usines productrices.
823,120	—	10,351	160,474	—	Usines hydrauliques.
115,271	1,183,426	1,291,232	73,609	—	Usines à combustible.
230,785	16,956	84,755	2,381,023	16,517	Total des dépenses pour les usines non-productrices.
70,255	2,285	26,675	953,940	3,750	Traitements, appointements et salaires.
—	—	—	—	—	Combustible.
5,853	—	850	194,009	1,025	Taxes.
154,677	14,665	57,230	1,232,174	11,742	Achat d'énergie électrique.
1,931,612	1,117,149	1,721,052	2,498,067	23,561	Total des dépenses pour les usines productrices.
1,250,121	600,015	906,784	1,064,939	18,580	Traitements, appointements et salaires.
171,401	762,493	457,953	83,374	4,781	Combustible.
76,333	48,641	47,408	309,210	200	Taxes.
433,787	—	308,007	1,100,544	—	Achat d'énergie électrique.
1,708,413	1,417,149	1,523,020	198,032	12,580	Usines hydrauliques.
133,229	—	—	2,394,242	10,981	Usines à combustible.

Tableau 8—Personnel, 1926

847	436	643	1,263	10 Total du personnel occupé.
6·32	3·25	4·80	9·42	Pourcentage au total dans chaque province.
370	218	254	446	2 Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux.
477	218	389	817	8 Ouvriers et journaliers.
240	93	212	1,111	10 Personnel des usines commerciales.
97	68	72	386	2 Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux.
143	25	140	725	8 Ouvriers et journaliers.
7	1	22	577	2 Non-productrices.
233	92	190	634	8 Productrices.
223	—	92	506	5 Hydrauliques.
10	92	98	28	3 A combustible.
607	343	431	152	— Personnel des usines municipales.
273	150	182	60	— Administrateurs, directeurs, commis et autres employés des bureaux.
334	193	249	92	— Ouvriers et journaliers.
49	3	11	36	— Non-productrices.
558	340	420	116	— Productrices.
516	—	16	92	— Hydrauliques.
42	340	404	24	— A combustible.
56	4	33	613	2 Total du personnel des usines non productrices.
25	3	16	299	1 Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux.
31	1	17	314	1 Ouvriers et journaliers.
791	432	610	650	8 Total du personnel des usines productrices.
345	215	238	147	1 Administrateurs, directeurs, commis et tous employés des bureaux.
446	217	372	503	7 Ouvriers et journaliers.
739	—	108	598	5 Hydrauliques.
521	432	502	52	3 A combustible.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 9—Number of Customers, 1926

	Canada	Prince Edward Is. Ile du Prince Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
Number of Customers.	1,337,562	4,101	43,568	32,383	362,915	562,567
Per cent of total for Canada.....	100.00	.31	3.26	2.42	27.13	42.05
Domestic light.....	1,110,637	2,945	34,621	26,124	306,871	467,501
Commercial light.....	188,553	944	7,421	5,401	45,809	79,929
Power.....	38,372	212	1,526	858	10,235	15,077
Total Number of Customers of Commercial Stations.	584,768	3,338	29,324	19,524	321,844	62,971
Domestic light.....	476,806	2,420	23,025	14,284	270,031	47,227
Commercial light.....	88,831	714	5,108	3,634	42,476	12,969
Power.....	19,123	196	1,191	606	9,337	2,775
Non-generating.....	137,968	32	16,235	6,302	24,004	12,854
Generating.....	446,792	3,298	13,089	12,222	297,840	50,117
Hydraulic.....	408,649	759	3,357	3,323	297,339	49,987
Fuel.....	38,143	2,539	9,732	8,899	501	130
Total Number of Customers of Municipal Stations.	752,802	71	14,244	13,859	41,671	499,536
Domestic light.....	633,831	525	11,596	11,840	36,840	420,374
Commercial light.....	99,722	230	2,313	1,767	3,333	66,269
Power.....	19,249	16	335	252	898	12,102
Non-generating.....	518,877	—	6,096	10,541	14,903	468,554
Generating.....	233,925	771	8,148	3,318	26,168	30,187
Hydraulic.....	122,190	—	3,256	2,312	16,147	29,553
Fuel.....	111,735	771	4,892	1,006	10,021	1,344
Total Number of Customers of Non-generating Stations.	658,845	32	22,331	16,843	38,907	481,513
Domestic light.....	545,185	27	17,489	13,885	33,331	400,739
Commercial light.....	93,563	4	3,820	2,626	4,122	68,430
Power.....	18,097	1	1,022	332	1,454	12,344
Total Number of Customers of Generated Stations.	680,717	4,063	21,237	15,540	324,008	80,394
Hydraulic stations.....	530,839	759	6,613	5,635	313,486	79,520
Domestic light.....	445,859	585	5,446	4,839	263,938	65,504
Commercial light.....	69,687	152	993	674	40,980	11,300
Power.....	15,293	22	174	122	8,568	2,716
Fuel Stations.....	149,878	3,310	14,624	9,905	10,522	1,474
Domestic light.....	119,593	2,333	11,688	7,400	9,602	1,258
Commercial light.....	25,303	788	2,608	2,101	707	199
Power.....	4,982	189	330	404	213	17
Average Number of Domestic Light Customers per 100 of Population.	11.83	3.40	6.38	6.36	11.78	14.67

Table 10—Pole Line Mileage, 1926

Pole Line Mileage.	29,695	96	1,221	1,000	6,758	13,350
Per cent of total for Canada.....	100.00	.32	4.11	3.37	22.76	41.96
For transmission.....	10,645	—	223	252	3,079	5,080
For distribution.....	19,050	96	998	748	3,679	8,270
Total Pole Line Mileage—Commercial Stations.	14,257	81	770	512	6,220	2,155
Non-generating.....	3,328	7	330	179	985	197
Generating.....	10,929	74	440	333	5,235	1,958
Hydraulic.....	9,846	39	200	98	5,223	1,954
Fuel.....	1,083	35	240	235	12	4
Total Pole Line Mileage—Municipal Stations.	15,438	15	451	488	538	11,185
Non-generating.....	6,362	—	140	166	246	5,240
Generating.....	9,076	15	305	322	292	5,055
Hydraulic.....	7,424	—	212	292	237	5,027
Fuel.....	1,052	15	93	30	55	28
Total Pole Line Mileage—Non-Generating Stations.	9,630	7	476	345	1,231	5,437
Total Pole Line Mileage—Generating Stations.	20,905	89	745	655	5,527	7,918
Hydraulic stations.....	17,270	39	412	390	5,460	7,881
Fuel stations.....	2,735	50	333	265	57	32

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

31

Tableau 9—Abonnés, 1926

Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
105,263	47,387	60,316	118,619		473 Nombre d'abonnés.
7,87	3,54	4,51	8,87	-	- 04 Pourcentage du total pour le Canada.
88,727	36,582	48,317	98,503		356 Eclairage, particuliers.
13,483	8,948	9,991	16,510		114 Eclairage, commerçants.
3,053	1,857	2,035	3,516		3 Force motrice.
32,903	7,712	10,972	96,707		473 Nombre total des abonnés des usines commerciales.
25,729	5,573	7,878	80,283		355 Eclairage, particuliers.
5,483	2,063	2,702	13,598		114 Eclairage, commerçants.
1,721	76	392	2,826		3 Force motrice.
5,556	164	1,441	71,048		332 Non productrices.
27,347	7,548	9,531	25,659		141 Productrices.
26,870	-	2,651	24,359		4 Hydrauliques.
477	7,548	6,880	1,300		137 A combustible.
52,360	39,675	48,374	21,912		- Nombre total des abonnés des usines municipales.
62,998	31,009	40,439	18,310		- Eclairage, particuliers.
8,030	6,885	7,292	2,912		- Eclairage, commerçants.
1,322	1,781	1,643	690		- Force motrice.
6,098	482	1,256	10,842		- Non productrices.
66,262	39,193	48,118	11,070		- Productrices.
62,580	-	663	7,699		- Hydrauliques.
3,682	39,193	47,455	3,371		- A combustible.
11,654	646	2,697	81,890		332 Nombre des abonnés des usines non productrices.
9,870	508	2,229	66,883		244 Eclairage, particuliers.
1,440	122	399	12,512		88 Eclairage, commerçants.
344	16	60	2,515		- Force motrice.
93,608	46,741	57,649	36,729		141 Nombre total des abonnés des usines productrices.
89,450	-	3,314	32,058		4 Hydrauliques.
75,642	-	1,991	27,914		- Eclairage, particuliers.
11,225	-	1,126	3,236		1 Eclairage, commerçants.
2,583	-	197	908		3 Force motrice.
4,159	46,741	54,335	4,671		137 A combustible.
3,215	36,074	44,097	3,816		112 Eclairage, particuliers.
818	8,826	8,469	762		25 Eclairage, commerçants.
126	1,841	1,769	93		- Force motrice.
13,71	4,28	7,83	17,15	10-26	Moyenne des consommateurs d'éclairage électrique par 100 habitants.

Tableau 10—Longueur (en milles) des lignes sur poteaux, 1926

				69 Longueur totale en milles des lignes sur poteaux.
1,648	784	1,320	3,449	- 23 Pourcentage dans chaque province.
5,55	2,64	4,44	11,62	
473	-	332	1,147	59 Pour la transmission.
1,175	784	998	2,302	10 Pour la distribution.
793	218	537	2,882	69 Pour le service des usines commerciales.
173	8	28	1,415	6 Non productrices.
620	210	529	1,467	63 Productrices.
599	-	239	1,433	61 Hydrauliques.
21	210	290	34	2 A combustible.
853	566	763	567	- Pour le service des usines municipales.
272	14	40	238	- Non productrices.
583	552	723	329	- Productrices.
515	-	16	225	- Hydrauliques.
68	552	707	104	- A combustible.
445	22	68	1,653	6 Pour le service des usines non productrices.
1,263	762	1,252	1,726	63 Pour le services des usines productrices.
1,114	-	255	1,658	61 Hydrauliques.
89	762	997	138	2 A combustible.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 11—Equipment, 1926
TOTAL EQUIPMENT INCLUDING AUXILIARY PLANT EQUIPMENT

		Canada	Prince Edward Is. Île du Prince Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Ecosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario
Total Primary Power	H.P.	3,846,188	3,065	51,908	38,610	1,551,555	1,530,343
Per cent of total for Canada		100.00	.08	1.31	.98	39.32	38.78
Water wheels and turbines	No.	730	8	38	16	252	311
Total capacity	H.P.	3,609,385	279	31,420	26,100	1,519,155	1,459,826
Steam engines	No.	199	2	28	19	14	22
Total capacity	H.P.	58,915	410	8,473	5,911	5,305	8,490
Steam turbines	No.	86	1	10	5	8	11
Total capacity	H.P.	255,462	1,340	11,545	5,075	26,965	60,950
Gas and oil engines	No.	357	8	6	12	4	12
Total capacity	H.P.	22,426	1,056	470	1,524	130	1,077
Total Dynamo Capacity	K.V.A.	3,141,215	2,642	43,519	29,509	1,234,680	1,230,001
Per cent of total for Canada		100.00	.08	1.39	.94	39.31	39.16
DYNAMOS, A.C.	No.	1,063	15	79	42	257	319
Capacity	K.V.A.	3,129,438	2,634	42,344	28,359	1,233,405	1,227,549
DYNAMOS, D.C.	No.	255	1	6	9	7	17
Capacity	K.W.	11,777	8	1,175	1,150	1,275	2,452
Commercial Stations							
Total Primary Power	H.P.	2,545,466	2,555	21,990	25,035	1,527,890	435,743
Water wheels and turbines	No.	531	8	14	10	232	100
Total capacity	H.P.	2,388,551	279	5,185	14,040	1,499,120	398,002
Steam engines	No.	102	2	19	16	8	7
Total capacity	H.P.	28,494	410	5,925	5,496	3,105	1,240
Steam turbines	No.	42	1	7	5	7	4
Total capacity	H.P.	121,649	1,340	10,800	5,075	25,625	35,860
Gas and oil engines	No.	221	4	1	6	2	2
Total capacity	H.P.	6,772	526	80	424	40	115
Total Dynamo Capacity	K.V.A.	2,841,151	2,177	18,635	19,029	1,216,448	383,857
DYNAMOS, A.C.	No.	644	11	37	27	226	180
Capacity	K.V.A.	2,034,908	2,109	17,885	17,935	1,214,898	383,114
DYNAMOS, D.C.	No.	207	1	4	8	6	11
Capacity	K.W.	6,243	8	750	1,094	1,250	743
Municipal Stations							
Total Primary Power	H.P.	1,400,722	530	29,918	13,575	23,665	1,094,586
Water wheels and turbines	No.	199	-	24	6	20	121
Total capacity	H.P.	1,220,824	-	26,235	12,060	20,035	1,060,924
Steam engines	No.	97	-	3	9	6	15
Total capacity	H.P.	30,421	-	2,548	415	2,300	7,250
Steam turbines	No.	44	-	3	-	1	7
Total capacity	H.P.	133,813	-	745	-	1,340	25,450
Gas and oil engines	No.	136	4	5	6	2	10
Total capacity	H.P.	15,654	530	390	1,100	90	962
Total Dynamo Capacity	K.V.A.	1,100,064	465	24,884	10,486	18,532	846,144
DYNAMOS, A.C.	No.	419	4	42	15	31	130
Capacity	K.V.A.	1,004,530	465	24,450	10,424	18,507	844,435
DYNAMOS, D.C.	No.	48	-	2	1	1	6
Capacity	K.W.	5,534	-	425	56	25	1,709

Table 12—Auxiliary Plant Equipment, 1926

Total Primary Power	H.P.	176,865	66	10,513	2,650	28,465	69,126
Per cent of total for Canada		100.00	.04	5.94	1.50	16.10	39.10
Steam reciprocating engines	No.	48	1	9	6	6	16
Total capacity	H.P.	22,529	60	3,733	1,825	2,940	7,500
Steam turbines	No.	39	-	2	-	6	1
Total capacity	H.P.	151,615	-	6,700	-	25,500	60,350
Gas and oil engines	No.	16	1	1	4	1	4
Total capacity	H.P.	2,721	6	80	825	25	595
Total Secondary Power	K.V.A.	145,828	-	9,573	1,647	24,650	51,518
Commercial Stations							
Total Primary Power	H.P.	122,222	66	8,826	1,750	28,465	36,490
Steam reciprocating engines	No.	26	1	4	4	8	5
Total capacity	H.P.	12,286	60	2,040	1,450	2,940	8,900
Steam turbines	No.	27	-	2	-	6	3
Total capacity	H.P.	109,425	-	6,700	-	25,500	35,500
Gas and oil engines	No.	6	1	1	2	1	1
Total capacity	H.P.	511	6	80	300	25	100
Total Secondary Power	K.V.A.	103,103	-	7,947	1,050	24,650	31,433
Municipal Stations							
Total Primary Power	H.P.	54,643	-	1,693	900	-	32,645
Steam reciprocating engines	No.	22	-	5	2	-	11
Total capacity	H.P.	10,243	-	1,693	375	-	6,700
Steam turbines	No.	12	-	-	-	-	7
Total capacity	H.P.	42,190	-	-	-	-	25,450
Gas and oil engines	No.	10	-	-	2	-	3
Total capacity	H.P.	2,210	-	-	525	-	495
Total Secondary Power	K.V.A.	42,725	-	1,626	597	-	23,665

Tableau 11—Machinerie, 1926

TOTAL DE LA MACHINERIE, Y COMPRIS CELLE DES USINES AUXILIAIRES

Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon		
249,246	65,872	97,671	347,678	10,220	Total force motrice primaire	H.P.
632	1,67	2,48	8,81	-25	Pourcentage dans chaque province.	
29	-	16	58	2	Turbines et roues hydrauliques.	Nomb.
213,325	-	33,520	315,760	10,000	Capacité totale.	H.P.
21	-	57	13	1	Machines à vapeur.	Nomb.
5,837	5,129	17,131	2,109	60	Capacité totale.	H.P.
7	16	15	12	1	Turbines à vapeur.	Nomb.
28,810	49,822	43,056	20,815	160	Capacité totale.	H.P.
20	205	69	21	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
1,241	10,921	3,070	2,934	-	Capacité totale.	H.P.
199,802	54,122	77,068	263,692	6,180	Capacité des dynamos	
646	1,72	2,45	8,39	-20	Pourcentage dans chaque province.	
59	95	98	96	3	Dynamo, C.A.	Nomb.
109,405	52,309	73,051	263,332	6,150	Capacité totale.	K.V.A.
16	135	52	10	2	Dynamo, D.C.	Nomb.
397	1,813	3,117	360	30	Capacité totale.	K.W.
					Usines commerciales	
140,557	4,734	44,780	331,948	10,220	Total force motrice primaire	H.P.
14	-	14	47	2	Turbines et roues hydrauliques.	Nomb.
122,806	-	32,560	305,665	10,000	Capacité totale.	H.P.
9	9	23	8	1	Machines à vapeur.	Nomb.
3,507	1,027	6,630	1,094	60	Capacité totale.	H.P.
4	1	3	9	1	Turbines à vapeur.	Nomb.
14,700	84	4,300	24,665	160	Capacité totale.	H.P.
150	136	52	11	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
106,699	3,038	32,583	235,705	6,180	Capacité des dynamos	
23	25	46	66	3	Dynamo, C.A.	Nomb.
106,526	1,542	32,344	252,345	6,150	Capacité totale.	K.V.A.
9	113	43	10	2	Dynamo, C.D.	Nomb.
173	1,496	339	360	30	Capacité totale.	K.W.
					Usines municipales	
108,683	61,138	53,891	15,738	-	Total force motrice primaire	H.P.
15	-	2	11	-	Turbines et roues hydrauliques.	Nomb.
90,525	-	960	10,005	-	Capacité totale.	H.P.
12	13	34	5	-	Machines à vapeur.	Nomb.
2,330	4,102	10,501	1,075	-	Capacité totale.	H.P.
3	15	12	3	-	Turbines à vapeur.	Nomb.
14,740	49,738	39,650	2,150	-	Capacité totale.	H.P.
13	69	17	10	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
1,094	7,298	1,780	2,410	-	Capacité totale.	H.P.
93,193	51,054	44,385	10,987	-	Capacité des dynamos	
36	70	52	30	-	Dynamo, C.A.	Nomb.
82,879	50,767	41,607	10,987	-	Capacité totale.	K.V.A.
17	22	9	-	-	Dynamo, C.D.	Nomb.
224	317	2,778	-	-	Capacité totale.	K.W.

Tableau 12 Machines des usines auxiliaires, 1926

33,186	-	4,550	28,140	160	Total force motrice primaire	H.P.
18,76	-	2,57	15,91	-09	Pourcentage dans chaque province.	
5	-	2	3	-	Machines à vapeur.	Nomb.
6,102	-	1,250	1,025	-	Capacité totale.	H.P.
7	-	2	10	1	Turbines à vapeur.	Nomb.
38,840	-	3,300	26,165	160	Capacité totale.	H.P.
2	-	-	3	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
240	-	-	950	-	Capacité totale.	H.P.
29,588	-	3,900	21,802	150	Machinerie développant la force motrice secondaire	K.V.A.
				-		
17,306	-	4,559	24,165	160	Total force motrice primaire	H.P.
3	-	2	1	-	Machines à vapeur.	Nomb.
3,206	-	1,250	450	-	Capacité totale.	H.P.
4	-	2	8	1	Turbines à vapeur.	Nomb.
14,100	-	3,300	24,165	160	Capacité totale.	H.P.
-	-	-	-	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
15,063	-	3,900	18,890	150	Machinerie développant la force motrice secondaire	K.V.A.
				-		
15,886	-	-	3,525	-	Usines commerciales	
2	-	-	2	-	Total force motrice primaire	H.P.
900	-	-	575	-	Machines à vapeur.	Nomb.
3	-	-	2	-	Capacité totale.	H.P.
14,740	-	-	2,000	-	Turbines à vapeur.	Nomb.
2	-	-	3	-	Capacité totale.	H.P.
240	-	-	950	-	Moteurs à gaz et à pétrole.	Nomb.
14,525	-	-	2,912	-	Capacité totale.	H.P.
				-	Machinerie développant la force motrice secondaire	K.V.A.

CENSUS OF INDUSTRY

Table 13—Main Plant Equipment, 1926

		Canada	Prince Edward Is. Ile du Prince Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
Total Primary Power							
H.P.	3,769,323	3,019	41,325	25,969	1,523,099	1,461,268	
Per cent of total for Canada	100.00	0.08	1.10	.95	40.41	38.77	
Water wheels and turbines	No.	730	8	38	16	252	311
Total capacity	H.P.	3,609,385	279	31,420	26,100	1,519,155	1,450,826
Steam reciprocating engines	No.	151	1	19	13	8	6
Total capacity	H.P.	36,386	350	4,740	4,086	2,365	900
Steam turbines	No.	47	1	8	5	2	-
Total capacity	H.P.	103,847	1,340	4,845	5,075	1,465	-
Gas and oil engines	No.	341	7	5	8	3	8
Total capacity	H.P.	19,705	1,050	390	699	105	482
Total Dynamo Capacity							
K.V.A.	2,995,387	2,642	33,946	27,862	1,210,039	1,175,483	
Per cent of total for Canada	100.00	0.09	1.13	0.93	40.40	39.24	
DYNAMOS, A.C.	No.	977	15	67	33	247	300
Total capacity	K.V.A.	2,985,935	2,634	33,196	26,712	1,208,755	1,174,931
DYNAMOS, D.C.	No.	249	1	4	9	7	13
Total capacity	K.W.	9,452	8	750	1,150	1,275	552
Commercial Stations							
Total Primary Power							
H.P.	2,423,244	2,489	13,170	23,285	1,499,423	399,267	
Per cent of total for Canada	100.00	0.10	.54	.96	61.88	16.48	
Water wheels and turbines	No.	531	8	14	10	232	196
Total capacity	H.P.	2,388,551	279	5,185	14,040	1,499,120	398,903
Steam reciprocating engines	No.	76	1	15	12	2	2
Total capacity	H.P.	16,208	350	3,885	4,046	165	350
Steam turbines	No.	15	1	5	5	1	-
Total capacity	H.P.	12,224	1,340	4,100	5,075	125	-
Gas and oil engines	No.	215	3	-	4	1	1
Total capacity	H.P.	6,261	520	-	124	15	15
Total Dynamo Capacity							
K.V.A.	1,938,948	2,177	10,688	17,979	1,191,498	352,404	
Per cent of total	100.00	0.11	.55	.93	61.48	18.18	
DYNAMOS, A.C.	No.	594	11	30	22	216	173
Total capacity	K.V.A.	1,932,065	2,160	9,938	16,885	1,190,248	351,861
DYNAMOS, D.C.	No.	206	1	4	8	6	10
Total capacity	K.W.	6,043	8	750	1,094	1,250	543
Municipal Stations							
Total Primary Power							
H.P.	1,346,679	530	28,225	12,675	23,665	1,861,941	
Per cent of total for Canada	100.00	.04	2.10	.94	1.78	78.89	
Water wheels and turbines	No.	199	-	24	6	20	121
Total capacity	H.P.	1,220,834	-	26,235	12,060	20,035	1,060,924
Steam reciprocating engines	No.	75	-	4	1	6	4
Total capacity	H.P.	20,178	-	855	40	2,200	550
Steam turbines	No.	32	-	3	-	1	-
Total capacity	H.P.	91,623	-	745	-	1,340	-
Gas and oil engines	No.	126	4	5	4	2	7
Total capacity	H.P.	13,444	530	390	575	90	467
Total Dynamo Capacity							
K.V.A.	1,057,339	465	23,258	9,883	18,532	823,070	
Per cent of total for Canada	100.00	.04	2.20	.94	1.75	77.84	
DYNAMOS, A.C.	No.	383	4	37	11	31	127
Total capacity	K.V.A.	1,053,930	465	23,258	9,827	18,507	823,070
DYNAMOS, D.C.	No.	43	-	-	1	1	3
Total capacity	K.W.	3,409	-	-	56	25	9
Hydraulic Stations							
Total Dynamo Capacity							
K.V.A.	2,865,614	332	26,511	21,038	1,206,938	1,174,632	
Per cent of total for Canada	100.00	.01	.93	.73	42.12	40.99	
DYNAMOS, A.C.	No.	689	6	40	15	236	201
Total capacity	K.V.A.	2,863,557	324	26,511	20,788	1,205,695	1,174,146
DYNAMOS, D.C.	No.	17	1	-	1	5	8
Total capacity	K.W.	2,057	8	-	250	1,243	486
Fuel Stations							
Total Dynamo Capacity							
K.V.A.	129,773	2,310	7,435	6,824	3,892	851	
Per cent of total for Canada	100.00	1.78	5.73	5.26	2.38	.66	
DYNAMOS, A.C.	No.	288	9	27	18	11	9
Total capacity	K.V.A.	122,378	2,310	6,685	5,924	3,060	785
DYNAMOS, D.C.	No.	232	-	4	8	2	5
Total capacity	K.W.	7,395	-	750	900	32	66

Tableau 13—Machines des usines principales, 1926

Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon	
216,060	65,872	93,121	319,538	10,080	Machinerie fournis, la force motrice primaire, H.P.
5-73	1-75	2-47	8-47	.27	Pourcentage dans chaque province.....
29	-	16	58	2	Turbines et roues hydrauliques.....
213,325	-	33,520	315,760	10,000	Capacité totale.....
16	22	55	10	1	Machines à vapeur.....
1,731	5,129	15,881	1,143	60	Capacité totale.....
-	16	13	2	-	Turbines à vapeur.....
-	49,822	40,650	650	-	Capacité totale.....
18	205	69	18	-	Moteurs à gaz et à pétrole.....
1,004	10,821	3,070	1,084	-	Capacité totale.....
170,214	54,122	73,168	241,896	6,030	Capacité totale de l'ensemble des dynamos, K.V.A.
5-68	1-81	2-44	8-08	.20	Pourcentage dans chaque province.....
45	95	94	79	2	Dynamos, C.A.....
169,817	52,309	70,051	241,530	6,000	Capacité totale.....
16	135	52	10	2	Dynamos, C.D.....
397	1,813	3,117	360	30	Capacité totale.....
Usines commerciales					
133,251	4,734	40,239	307,233	10,060	Machinerie fournis, la force motrice primaire, H.P.
5-09	1-19	1-06	12-69	.41	Pourcentage dans chaque province.....
14	-	14	47	2	Turbines et roues hydrauliques.....
122,800	-	32,560	305,665	10,000	Capacité totale.....
6	9	21	7	1	Machines à vapeur.....
301	1,027	5,380	644	60	Capacité totale.....
-	1	1	1	-	Turbines à vapeur.....
-	84	1,000	500	-	Capacité totale.....
7	136	52	11	-	Moteurs à gaz et à pétrole.....
150	3,823	1,290	524	-	Capacité totale.....
91,636	3,028	28,783	233,915	6,030	Capacité totale de l'ensemble des dynamos, K.V.A.
4-73	1-16	1-49	12-06	.31	Pourcentage dans chaque province.....
16	25	42	57	2	Dynamos, C.A.....
91,463	1,542	28,444	233,455	6,000	Capacité totale.....
9	113	43	10	2	Dynamos, C.D.....
173	1,496	339	360	30	Capacité totale.....
Usines municipales					
92,809	61,138	52,891	12,205	-	Machinerie fournis, la force motrice primaire, H.P.
6-89	4-54	3-93	.91	-	Pourcentage dans chaque province.....
15	-	2	11	-	Turbines et roues hydrauliques.....
90,525	-	960	10,095	-	Capacité totale.....
10	13	34	3	-	Machines à vapeur.....
1,430	4,102	10,501	500	-	Capacité totale.....
-	15	12	1	-	Turbines à vapeur.....
-	49,738	39,650	150	-	Capacité totale.....
11	69	17	7	-	Moteurs à gaz et à pétrole.....
854	7,298	1,780	1,460	-	Capacité totale.....
78,578	51,084	44,385	8,075	-	Capacité totale de l'ensemble des dynamos, K.V.A.
7-43	4-83	4-21	.76	-	Pourcentage dans chaque province.....
29	70	52	22	-	Dynamos, C.A.....
78,354	50,767	41,607	8,075	-	Capacité totale.....
7	22	9	-	-	Dynamos, C.D.....
224	317	2,778	-	-	Capacité totale.....
Usines hydrauliques					
163,162	-	23,200	238,801	6,000	Capacité totale de l'ensemble des dynamos, K.V.A.
5-87	-	81	8-33	5-21	Pourcentage dans chaque province.....
29	-	12	58	2	Dynamos, C.A.....
168,162	-	23,200	238,731	6,000	Capacité totale.....
-	-	-	2	-	Dynamos, C.D.....
-	-	-	70	-	Capacité totale.....
Usines à combustible					
2,052	54,122	49,368	3,083	30	Capacité totale de l'ensemble des dynamos, K.V.A.
1-58	41-71	38-50	2-38	.02	Pourcentage dans chaque province.....
16	95	82	21	-	Dynamos, C.A.....
1,655	52,309	46,851	2,799	-	Capacité totale.....
16	135	52	8	2	Dynamos, C.D.....
397	1,813	3,117	290	30	Capacité totale.....

CENSUS OF INDUSTRY

Table 14—Main Plant Equipment, Classified, 1926

	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick
		Île du Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick
Primary Power—Force motrice primaire.	3,769,323	3,019	41,395	35,960
Water wheels and turbines—Roues hydrauliques et turbines—				
Total No.	730	8	38	16
Total H.P.	3,609,385	279	31,420	26,100
Under—Au-dessous de 500 H.P.—				
No.	224	8	24	6
Total H.P.	39,915	279	4,090	1,550
500-2,000 H.P.	No.	204	—	3
2,000-5,000 H.P.	Total H.P.	227,890	—	14,420
No.	No.	103	—	4
5,000-10,000 H.P.	Total H.P.	302,880	—	12,920
No.	No.	75	—	17,500
Total H.P.	Total H.P.	486,900	—	5,000
10,000-15,000 H.P.	No.	64	—	—
15,000-55,000 H.P.	Total H.P.	743,100	—	—
No.	No.	60	—	—
Total H.P.	Total H.P.	1,808,700	—	—
Steam reciprocating engines—Machines à vapeur—				
Total No.	151	1	19	13
Total H.P.	36,386	350	4,740	4,288
Under—Au-dessous de 500 H.P.	No.	133	1	18
500 up.	Total H.P.	21,676	350	4,140
No.	No.	18	—	1
Total H.P.	Total H.P.	14,710	600	2,900
Steam turbines—Turbines à vapeur—				
Total No.	47	1	8	5
Total H.P.	103,847	1,340	4,845	5,075
Under—Au-dessous de 500 B.P.	No.	9	—	1
500-2,000 H.P.	Total H.P.	1,784	—	775
No.	No.	17	1	5
Total H.P.	Total H.P.	16,928	1,340	4,070
2,000-5,000 H.P.	No.	15	—	—
5,000-10,000 H.P.	Total H.P.	43,160	—	3,000
No.	No.	6	—	—
Total H.P.	Total H.P.	41,975	—	—
Gas and Oil engines—Moteurs à gaz et à pétrole—				
Total No.	341	7	5	8
Total H.P.	19,705	1,050	390	699
Secondary Power—Force motrice secondaire				
DYNAMOS A.C. and D.C.—C.A. et C.D.—				
Total No.	1,226	16	71	42
Total K.V.A.	2,995,387	2,642	33,946	27,862
DYNAMOS, A.C.—C.A.				
Total No.	977	15	67	33
Total K.V.A.	2,985,935	2,634	33,196	26,712
Under—Au-dessous de 200 K.V.A.	No.	324	13	34
200-500 K.V.A.	Total K.V.A.	29,723	1,134	3,079
500-1,000 K.V.A.	No.	129	1	15
1,000-5,000 K.V.A.	Total K.V.A.	39,737	250	4,292
5,000-10,000 K.V.A.	No.	135	—	5
10,000 K.V.A. and over.	Total K.V.A.	97,626	—	3,325
No.	No.	219	1	13
Total K.V.A.	Total K.V.A.	484,872	1,250	22,500
No.	No.	80	—	—
Total K.V.A.	Total K.V.A.	567,712	—	—
No.	No.	90	—	—
Total K.V.A.	Total K.V.A.	1,766,265	—	—
DYNAMOS, D.C.—C.D.				
Total No.	249	1	4	9
Total K.W.	9,452	8	750	1,150
Under—Au-dessous de 200 K.W.	No.	236	1	2
200-500 K.W.	Total K.W.	3,952	8	200
500-1,000 K.W.	No.	8	—	1
Total K.W.	Total K.W.	2,400	—	550
No.	No.	5	—	1
Total K.W.	Total K.W.	3,100	—	650

Tableau 14—Machines des usines principales classifiées, 1926

Quebec	Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British	Yukon	Commercial	Municipal
			chewan		Columbia		Commercial	Municipal
					—		—	—
1,523,090	1,461,208	216,060	65,872	93,121	319,538	10,060	2,423,244	1,346,079
252	311	29	—	16	58	2	531	199
1,519,155	1,459,826	213,325	—	33,520	315,760	10,000	2,388,551	1,220,834
80	81	1	—	10	14	—	176	48
14,840	14,581	125	—	1,920	2,540	—	29,466	10,449
64	111	2	—	—	14	—	132	72
72,540	121,760	1,000	—	—	16,120	—	141,585	86,305
28	52	4	—	2	7	—	84	19
70,825	150,235	12,800	—	8,000	21,600	—	250,700	52,180
27	14	19	—	4	8	2	56	19
187,350	84,550	115,400	—	23,600	61,000	10,000	369,700	117,200
24	29	—	—	—	11	—	47	17
250,900	346,200	—	—	—	137,000	—	530,900	212,200
29	24	3	—	—	4	—	36	24
904,700	742,500	84,000	—	—	77,500	—	1,066,000	742,500
8	6	16	22	55	10	1	76	75
3,365	900	1,731	5,120	15,881	1,144	60	16,208	20,178
7	6	16	20	44	10	1	68	65
1,065	900	1,731	3,279	7,221	1,144	60	10,068	11,608
1	—	—	2	11	—	—	8	10
700	—	—	1,850	8,660	—	—	6,140	8,570
2	—	—	16	13	2	—	15	32
1,465	—	—	49,822	10,650	650	—	12,224	91,623
1	—	—	2	—	1	—	4	5
125	—	—	484	—	150	—	489	1,295
1	—	—	4	3	1	—	10	7
1,340	—	—	4,853	3,000	500	—	8,735	8,193
—	—	—	7	7	—	—	1	14
—	—	—	21,710	18,450	—	—	3,000	40,160
—	—	—	3	3	—	—	—	6
—	—	—	22,775	19,200	—	—	—	41,975
3	8	18	205	69	18	—	215	126
105	482	1,004	10,921	3,070	1,980	—	6,261	13,444
254	313	61	230	146	89	4	800	426
1,210,630	1,175,483	170,214	54,122	73,168	241,890	6,030	1,935,048	1,057,339
247	300	45	95	94	79	2	594	383
1,208,755	1,174,931	169,817	52,309	70,051	241,530	6,000	1,932,005	1,053,930
50	43	14	70	55	29	—	167	157
5,327	4,445	1,230	4,892	4,707	3,022	—	11,800	14,923
30	40	5	7	16	10	—	74	55
3,126	11,893	1,487	2,138	5,381	3,520	—	22,425	17,312
41	66	—	5	6	8	—	91	44
36,032	48,289	—	2,904	4,088	0,538	—	65,510	32,116
50	90	14	10	14	11	2	148	71
150,270	183,402	46,350	23,625	38,375	22,375	6,000	332,505	152,367
20	32	9	3	3	13	—	47	33
127,500	258,262	57,750	18,750	17,500	87,950	—	322,700	245,012
50	29	3	—	—	8	—	67	23
916,500	688,640	63,000	—	—	118,125	—	1,174,065	592,200
7	13	16	135	52	10	2	206	43
1,275	552	397	1,813	3,117	360	30	6,043	3,409
4	13	10	135	47	9	2	198	38
75	552	397	1,813	467	160	30	3,193	759
3	—	—	—	2	1	—	6	2
600	—	—	—	800	200	—	1,600	800
1	—	—	—	3	—	—	2	3
600	—	—	—	1,850	—	—	1,230	1,850

Table 15—Electric Energy Generated, 1926

	Canada	Prince Edward Is. — Île du Prince Édouard	Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
ALL STATIONS						
Total K.W. Hours Generated (thousands)	12,093,445	1,864	78,249	47,541	4,916,438	5,321,756
Per cent of total for Canada.....	100.00	.01	.65	.39	4.065	44.01
K.W. Hours generated by non-generating stations..... (thousands)	8,806	—	2,492	2	—	6,312
K.W. Hours generated by generating stations..... (thousands)	12,084,639	1,864	75,757	47,539	4,916,438	5,315,444
K.V.A. capacity of generating stations.....	3,120,825	2,642	34,353	27,862	1,231,555	1,224,936
Ratio of output to maximum capacity..... (per cent)	45.5	12.3	25.2	19.3	47.4	49.5
Average K.W. Hrs. per K.V.A.....	3,872	683	2,205	1,706	3,992	43.39
GENERATING STATIONS						
Commercial Stations						
Total						
K.W. hours generated..... (thousands)	7,795,121	1,456	19,830	24,445	4,882,065	1,617,218
K.V.A. capacity..... (thousands)	2,029,286	2,177	11,095	17,979	1,213,023	383,657
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	45.6	13.7	20.4	15.5	47.8	48.1
Average K.W. hours per K.V.A.....	3,824	669	1,787	1,360	4,025	4,215
Hydraulic						
K.W. hours generated..... (thousands)	7,700,602	96	8,096	12,993	4,881,795	1,617,218
K.V.A. capacity.....	2,003,700	332	5,248	11,675	1,212,811	383,675
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	46.0	8.3	17.6	12.7	47.9	48.1
Average K.W. Hrs. per K.V.A.....	3,873	289	1,543	1,113	4,025	4,215
Fuel						
K.W. hours generated..... (thousands)	34,510	1,360	11,734	11,452	270	141
K.V.A. capacity.....	25,586	1,845	5,847	6,304	212	182
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	16.0	17.7	22.9	20.7	14.5	8.8
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	1,349	737	2,007	1,817	127	129
Municipal Stations						
Total						
K.W. hours generated..... (thousands)	4,289,518	348	55,827	23,094	34,373	3,698,085
K.V.A. capacity.....	1,001,539	465	23,258	9,883	18,532	841,079
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	45.3	8.5	27.4	26.7	21.2	50.1
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	3,930	748	2,400	2,337	1,855	4,307
Hydraulic						
K.W. hours generated..... (thousands)	4,150,437	—	53,510	22,462	33,530	3,697,439
K.V.A. capacity.....	987,352	—	21,670	9,363	15,652	840,410
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	48.5	—	28.2	27.4	24.5	50.3
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	4,204	—	2,469	2,399	2,142	4,490
Fuel						
K.W. hours generated..... (thousands)	139,081	348	2,317	632	843	636
K.V.A. capacity.....	104,187	465	1,588	520	2,880	659
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	15.2	6.6	16.7	13.9	3.3	10.7
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	1,335	748	1,459	122	293	334
Total Hydraulic						
K.W. hours generated..... (thousands)	11,911,039	96	61,606	35,455	4,915,325	5,314,677
K.V.A. capacity.....	2,901,052	332	26,918	21,039	1,228,463	1,224,085
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	46.8	3.3	26.1	19.2	47.5	49.6
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	3,982	289	2,289	1,685	4,001	4,342
Total Fuel						
K.W. hours generated..... (thousands)	173,600	1,708	14,051	12,084	1,113	767
K.V.A. capacity.....	129,773	2,310	7,425	6,824	3,092	851
Ratio of output to maximum capacity (p.c.)	15.4	14.5	21.6	20.2	4.1	10.3
Average K.W. hrs. per K.V.A.....	1,338	739	1,903	1,771	360	901

Tableau 15—Énergie électrique produite, 1926

Manitoba	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia — Colombie Britannique	Yukon		—
TOUTES USINES						
616,431	74,251	141,759	885,903	5,413	Total K.W. heures produits (milliers).	
5·10	-61	1·17	7·33	-08	Pourcentage du total pour le Canada.	
-	-	-	-	-	K.W. heures produits par les usines non génératrices (milliers).	
616,431	74,251	141,759	885,903	9,413	K.W. heures produits par les usines génératrices (milliers).	
199,190	54,122	77,068	263,067	6,030	Capacité des usines génératrices en K.V.A.	
40·7	15·7	21·0	40·2	17·8	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
3,095	1,372	1,839	3,368	1,561	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
USINES GÉNÉRATRICES						
Usines Commerciales						
Total						
289,379	2,601	92,222	866,351	9,413	K.W. heures produits (milliers).	
136,699	3,038	32,683	252,705	6,030	Capacité en K.V.A.	
41·5	9·8	28·7	41·0	17·8	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
2,712	856	2,516	3,298	1,561	Moyenne des heures K.W. par K.V.A.	
Hydrauliques						
289,170	-	76,415	865,447	9,372	K.W. heures produits (milliers).	
106,413	-	26,250	251,296	6,000	Capacité en K.V.A.	
36·6	-	33·2	41·2	17·8	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
2,717	-	2,911	3,444	1,562	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
À combustible						
209	2,601	5,807	904	41	K.W. heures produits (milliers).	
286	3,038	6,433	1,409	30	Capacité en K.V.A.	
8·4	9·8	10·3	7·3	15·6	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
731	856	903	641	137	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
Usines municipales						
Total						
327,052	71,650	59,537	19,552	-	K.W. heures produits (milliers).	
92,491	51,084	44,385	10,362	-	Capacité en K.V.A.	
40·4	16·0	15·3	21·5	-	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
3,530	1,403	1,341	1,887	-	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
Hydrauliques						
325,917	-	1,115	17,144	-	K.W. heures produits (milliers).	
98,726	-	850	8,682	-	Capacité en K.V.A.	
40·9	-	15·0	22·5	-	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
3,585	-	1,312	1,975	-	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
À combustible						
1,825	71,650	58,422	2,408	-	K.W. heures produits (milliers).	
1,766	51,084	43,535	1,680	-	Capacité en K.V.A.	
11·9	16·0	15·0	16·4	-	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
1,030	1,403	1,342	1,433	-	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
Total, hydrauliques						
614,387	-	77,530	882,591	9,372	K.W. heures produits (milliers).	
197,138	-	27,100	259,978	6,000	Capacité en K.V.A.	
41·1	-	32·7	40·6	17·8	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
3,117	-	2,861	3,395	1,562	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	
Total, à combustible						
2,044	74,251	64,229	3,312	41	K.W. heures produits (milliers).	
2,052	54,122	49,968	3,089	30	Capacité en K.V.A.	
11·4	15·7	14·8	12·2	15·6	Proportion de la production à la capacité (p.e.).	
996	1,372	1,285	1,072	120	Moyenne des K.W. heures par K.V.A.	

CENSUS OF INDUSTRY

Table 16—Fuel, 1926—Tableau 16—Combustible, 1926

Province	Coal		Coke		Gasoline and and Coal Oil		Fuel Oil	
	Charbon		Coke		Gazoline et pétrole		Huile combustible	
	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value	Quantity	Value
	ton	\$	ton	\$	gal.	\$	gal.	\$
	tonnes		tonnes		gal.		gal.	
Canada.....	456,326	1,721,711	1	16	342,616	92,416	1,280,686	209,393
Prince Edward Island.....	2,930	28,297	—	—	—	—	52,992	8,665
Nova Scotia.....	44,178	206,403	—	—	—	—	46,537	7,143
New Brunswick.....	24,401	120,594	—	—	—	—	101,929	13,496
Quebec.....	4,761	32,379	—	—	—	—	12,700	2,600
Ontario.....	35,101	216,519	—	—	2,380	515	2,955	379
Manitoba.....	37,880	126,040	—	—	22,536	5,828	102,021	18,274
Saskatchewan.....	211,488	552,117	1	16	212,685	61,431	613,554	112,511
Alberta.....	184,210	300,618	—	—	82,464	21,359	80,666	14,042
British Columbia.....	11,377	48,744	—	—	22,551	3,283	266,610	29,515
Yukon.....	—	—	—	—	—	—	—	—
	Wood		Gas		Other			
	Bois		Gaz		Fuel			Total
	Quantity	Value	Quantity	Value	Value		Value	
	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Valeur		Valeur	
	cord	\$	1,000 cu. ft.	\$	\$		\$	
	corde		1,000 pd. cu.					
Canada.....	15,722	75,792	825,857	31,228	6,826	2,137,382		
Prince Edward Island.....	100	500	—	—	—	—	37,462	
Nova Scotia.....	937	4,518	—	—	—	—	2,960	221,024
New Brunswick.....	20	80	235	94	—	—	134,264	
Quebec.....	60	240	—	—	—	—	3,568	38,817
Ontario.....	2,045	8,400	—	—	—	—	—	225,813
Manitoba.....	4,003	21,259	—	—	—	—	—	171,401
Saskatchewan.....	7,782	36,381	—	—	—	—	—	726,493
Alberta.....	400	800	825,622	31,134	—	—	—	457,933
British Columbia.....	537	1,601	—	—	—	—	231	83,374
Yukon.....	530	4,781	—	—	—	—	—	4,781

APPENDIX "A"

Monthly Output of Central Electric Stations in Canada

During 1927, with the co-operation of the large central electric stations, a monthly report of electric energy generated was inaugurated and the data were incorporated as one of the tables in the Monthly Review of Business Statistics. This pamphlet is issued about the 28th of each month and the output and export of electricity up to that of the previous month is shown.

The output of the stations reporting monthly was 90 per cent of total output in 1925 and 97 per cent in 1926, and consequently their monthly fluctuations may be considered as truly representing the conditions of the industry in Canada.

The growth in the output of electricity in a degree indicates the growth in manufacturing activities on account of such a large number of the manufacturing plants in Canada being operated by electricity. The lighting load is affected by the seasonal differences in the hours of daylight and also by the increasing use of both old and new customers. It is undoubtedly the fluctuations in the lighting load which depresses the consumption during the summer months although a steady growth is shown throughout the entire three year period, for which the data have been compiled, of approximately 10 per cent per annum. While this is not an extraordinary rate of increase, the output is

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

41

already high, being 1,300 kilowatt hours per capita, or after deducting what was exported, a production of 1,120 kilowatt hours per capita, and the rate of increase is considerably greater than that of the population and of many other industries.

These monthly reports make the data available promptly and make it possible to follow very closely month by month the production of electric energy and the growth of the central electric station industry.

OUTPUT OF CENTRAL ELECTRIC STATIONS IN CANADA

(A) MONTHLY OUTPUT

(Thousands of Kilowatt Hours)

Month	Totals for Canada			Generated by Water-Power					Generated by Fuel		Total Exports
	Water	Fuel	Total	Mari-time Provinces	Quebec	Ontario	Prairie Provinces	British Columbia	Prairie Provinces	Other Provinces	
1925											
January	768,476	14,554	783,030	4,770	266,141	394,127	49,406	54,032	11,242	3,312	91,300
February	705,156	12,299	717,455	4,813	266,806	344,598	41,601	47,338	9,655	2,644	79,260
March	792,234	12,278	804,512	5,407	310,697	376,150	42,930	57,050	9,947	2,331	100,160
April	783,776	11,413	795,389	5,033	319,598	361,824	41,685	55,636	9,181	2,432	106,355
May	805,752	10,332	816,084	5,128	334,483	365,662	44,602	55,877	8,355	1,977	106,354
June	776,413	10,462	786,875	5,480	325,498	350,657	41,227	53,571	8,206	2,256	107,192
July	784,775	11,196	793,971	6,021	321,922	354,773	44,751	57,305	8,644	2,552	109,630
August	773,045	11,573	781,620	5,891	311,718	355,470	41,907	57,053	8,530	3,016	111,181
September	809,507	13,307	822,814	6,068	310,056	380,590	47,445	56,348	9,254	4,053	116,542
October	902,998	15,914	915,882	6,127	349,108	422,113	57,924	61,696	10,531	5,384	126,143
November	878,404	21,776	900,180	7,880	332,963	416,640	59,434	61,487	11,028	10,749	114,443
December	950,228	16,169	966,397	8,432	371,006	444,038	62,654	64,098	12,491	3,678	117,002
Total	9,730,734	161,475	9,892,309	71,030	3,828,996	4,373,648	575,569	681,491	117,064	44,412	1,285,512
1926											
January	936,034	15,416	951,450	6,955	352,194	441,911	61,692	73,282	12,130	3,286	113,026
February	856,485	14,015	870,530	7,398	322,443	402,150	55,525	69,006	10,234	3,814	98,086
March	939,537	12,739	952,276	9,333	358,318	435,307	60,318	76,171	10,576	2,163	110,911
April	891,041	11,004	902,045	6,949	345,958	315,700	53,630	65,714	9,306	1,698	115,696
May	949,946	10,093	960,369	8,048	390,832	426,439	49,558	66,069	9,270	1,723	119,398
June	959,913	11,862	971,775	6,542	407,028	430,855	47,027	67,881	9,076	2,786	127,351
July	952,711	13,458	966,188	6,969	411,974	418,930	44,655	70,183	9,580	3,878	132,225
August	969,469	12,705	982,174	6,150	406,278	435,292	46,017	75,732	9,618	3,087	142,860
September	992,793	15,383	1,008,176	4,504	440,016	456,039	55,183	73,051	10,228	5,155	146,678
October	1,085,228	15,185	1,100,413	5,288	452,722	486,050	64,698	76,470	11,748	3,437	144,160
November	1,096,629	15,434	1,112,063	9,571	473,552	466,088	70,246	76,272	13,100	2,334	128,041
December	1,127,185	18,558	1,145,723	8,910	470,317	192,857	74,095	81,006	14,823	3,715	127,568
Total	11,756,971	166,762	11,923,733	86,617	4,507,632	5,308,610	683,244	870,837	129,689	37,07	1,506,000
1927											
January	1,113,899	17,313	1,131,212	9,335	458,883	489,405	77,619	78,657	13,643	3,670	130,894
February	1,050,057	15,793	1,065,850	9,038	453,160	437,367	77,424	73,071	11,826	3,967	121,829
March	1,133,785	16,223	1,150,008	11,022	496,012	472,850	81,303	72,598	11,800	4,423	133,702
April	1,094,646	15,075	1,109,721	9,650	489,349	446,662	76,248	72,737	11,024	4,051	129,709
May	1,101,834	13,768	1,115,602	7,038	503,566	442,946	71,979	74,305	10,482	3,286	124,749
June	1,094,726	13,201	1,107,927	5,509	509,764	441,493	64,953	72,917	10,249	2,952	139,439
July	1,089,688	14,572	1,104,260	4,806	517,373	427,149	64,808	75,552	10,549	4,023	138,085
August	1,213,531	15,558	1,229,089	8,077	561,202	489,234	71,902	83,026	11,007	4,551	157,197
September	1,181,173	15,850	1,197,023	6,396	551,161	468,087	75,009	80,220	11,676	4,174	154,047
October	1,289,967	19,203	1,509,170	8,937	614,274	474,093	87,717	85,946	12,814	6,389	142,991
November	1,289,242	21,969	1,311,211	10,167	665,362	487,950	99,148	86,615	14,516	7,453	129,414
December	1,339,206	22,658	1,561,881	10,686	637,615	498,251	100,776	91,875	16,609	6,049	130,558
Total	13,991,754	201,183	11,192,937	100,751	6,398,111	5,584,490	950,883	947,519	146,195	54,988	1,632,614

(B) AVERAGE DAILY OUTPUT

1925	24,790	469	25,259	154	8,585	12,714	1,594	1,743	363	106	2,945	
January	25,184	439	25,023	172	9,529	12,397	1,486	1,891	345	94	2,831	
February	25,556	396	23,952	174	10,022	12,134	1,385	1,841	321	75	3,231	
March	26,126	387	26,513	168	10,653	12,062	1,380	1,854	306	81	3,544	
April	25,092	333	26,325	165	10,790	11,796	1,439	1,802	270	63	3,431	
May	25,880	349	26,229	182	10,850	11,688	1,374	1,786	273	76	3,573	
June	25,315	361	25,076	194	10,385	11,444	1,444	1,848	279	82	3,536	
July	24,937	373	25,310	190	10,056	11,490	1,352	1,840	275	98	3,588	
August	26,983	444	27,427	202	10,635	12,686	1,582	1,878	308	136	3,885	
September	29,128	513	29,641	198	11,262	13,810	1,868	1,990	340	173	4,069	
October	21,280	726	30,006	263	11,099	13,885	1,980	2,050	388	358	3,815	
November	30,653	521	31,174	272	11,968	14,324	2,021	2,068	402	119	3,774	
December	Average for year	26,659	442	27,101	195	10,490	12,531	1,576	1,867	321	121	3,522

CENSUS OF INDUSTRY

OUTPUT OF CENTRAL ELECTRIC STATIONS IN CANADA—Concluded

(B) AVERAGE DAILY OUTPUT—Concluded

(Thousands of Kilowatt Hours)

Month	Totals for Canada			Generated by Water-Power					Generated by Fuel		Total Exports
	Water	Fuel	Total	Mari-time Provinces	Quebec	Ontario	Prairie Provinces	British Columbia	Prairie Provinces	Other Provinces	
1926											
January	30,194	497	30,691	224	11,361	14,255	1,990	2,364	391	106	3,646
February	30,589	502	31,091	264	11,516	14,361	1,983	2,464	365	137	3,503
March	30,308	411	30,719	301	11,558	14,046	1,946	2,457	341	70	3,578
April	29,701	367	30,668	231	11,632	13,860	1,788	2,180	310	57	3,857
May	30,643	355	30,998	260	12,898	13,756	1,599	2,130	299	56	3,852
June	31,997	365	32,392	218	13,567	14,361	1,588	2,263	303	92	4,245
July	30,733	434	31,167	225	13,289	13,514	1,441	2,264	309	125	4,285
August	31,273	410	31,683	199	13,105	14,012	1,484	2,443	310	100	4,608
September	33,093	512	33,605	150	13,467	15,202	1,838	2,435	341	171	4,889
October	35,007	490	35,497	170	14,604	15,679	2,087	2,467	379	111	4,650
November	36,554	515	37,069	319	15,785	15,566	2,342	2,542	437	78	4,208
December	36,361	598	36,959	287	15,172	15,809	2,390	2,613	478	120	4,115
Average for year	32,211	457	32,668	237	13,172	14,544	1,872	2,386	355	103	4,136
1927											
January	35,932	558	36,490	301	14,803	15,787	2,504	2,537	440	118	4,222
February	37,502	564	38,066	323	16,184	15,620	2,765	2,610	422	142	4,351
March	36,574	523	37,097	356	16,000	15,253	2,623	2,342	381	142	4,313
April	36,488	502	36,990	322	16,311	14,889	2,542	2,424	367	135	4,327
May	35,643	444	35,987	227	16,244	14,286	2,386	2,397	338	106	4,024
June	36,491	440	36,931	186	16,992	14,716	2,105	2,432	342	98	4,648
July	35,151	470	35,621	155	16,689	13,779	2,091	2,437	340	130	4,454
August	39,146	502	39,648	281	18,106	15,782	2,319	2,678	356	147	5,071
September	39,372	528	39,900	213	18,382	15,603	2,500	2,074	389	139	5,135
October	41,612	619	42,231	288	19,818	15,906	2,829	2,773	413	206	4,613
November	42,975	732	43,707	339	20,178	16,266	3,305	2,887	494	248	4,314
December	43,200	731	43,931	315	20,568	16,073	3,250	2,904	536	196	4,211
Average for year	38,333	551	38,884	276	17,529	15,327	2,605	2,596	401	150	4,473

APPENDIX "B"

Index Numbers of Rates for Electricity for Residence Lighting and Tables of Monthly Bills

A comprehensive report on index numbers and costs of electricity for domestic consumption was issued by the Dominion Bureau of Statistics in 1926 covering the years 1913, 1923, 1924, and 1925. In this bulletin the information is brought up to 1926.

Some corrections have been made in the data published in the first report based on supplemental information. The errors were due in the main to the omission of service charges by municipalities when making their reports.

On account of the complex nature of the rates and bills, the explanation of the methods employed in computing the bills and index numbers given in the first report, has been repeated in the present one.

The attached tables of index numbers of rates and monthly electric light bills include charges for lighting in private houses and for electricity used for operating electric appliances, such as irons, toasters, percolators, grills, heaters, vacuum cleaners, stoves, etc., when such electricity is sold at the same rate as the lighting current. These data do not indicate the general price of electricity which includes the price paid for power and commercial lighting. In most large stations the consumption of electric energy for power purposes is by far the greater part of the total output; current for power is sold at relatively much lower rates than lighting current. It is often this large consumption for power purposes that makes possible the relatively low rate charged for lighting current.

On account of the numerous and varied methods of charging for electricity, the most general method being on a sliding scale, the unit price decreasing

with increased consumption and a fixed service charge, it was impossible to make direct comparisons of rates. Consequently monthly bills were computed for different quantities of electricity and where service charges were made on floor area, on the number of rooms and on the number of lamps, or outlets, the following were used:—

Monthly Consumption	Rooms	Floor Areas	Lamps 16 c.p. or 25 watts
	No.	Sq. ft.	
K.W. Hours—			
15.....	6	1,000	8
20.....	7	1,400	12
40.....	8	1,600	16
60.....	8	1,600	20
180.....	10	2,000	25

A cooking load of 6 kilowatts for the consumption of 180 kilowatt hours was also used in computing service charges where applicable. In all cases where a discount for prompt payment was allowed such discount was made in computing the bills. Where no service charge was made and where consumption charges were on a flat rate, the bills were computed accordingly.

Monthly consumptions of 180 kilowatt hours would be too large for lighting alone in practically all cases and would include electricity used for cooking. The bills, however, were computed only at the lighting rate, both in municipalities where the same rate was charged for both services and in municipalities where different rates for lighting and cooking were in effect. The only recognition of the cooking service was to allow a range load of 6 kilowatts in those municipalities with a service charge for cooking on the load basis.

The consumptions of 15, 20, 40, 60 and 180 kilowatt hours per month were selected after careful consideration of all data available and they were selected not only because they were approximately the average consumptions of many of the municipalities, but because they covered a range that could be used for comparative purposes by a large majority of the municipalities.

The method of computing the index numbers for the municipalities was as follows. The bill in each case for 1913 was used as the base represented by 100 and the amounts of the bills for 1924, 1925, and 1926 were divided by the amount of the 1913 bill and multiplied by 100, the result being the respective index numbers for these years.

The index numbers for each province were weighted, to give correct values to changes occurring in the large cities where the greater part of electricity is consumed, by multiplying the index numbers of each municipality in each province by the respective number of customers for 1925 and dividing the sum of the products by the sum of the number of customers. This procedure made it necessary to select one of the five sets of index numbers for each municipality and the one selected was for the consumption quantity which was closest to the actual average consumption for that municipality.

The Dominion index numbers were computed by adding the products of customers and municipal index numbers, derived from computing the provincial index numbers for each year, as explained above, by the total number of customers of the municipalities included in this report.

There are a great many factors entering into the price of electricity and when comparing the prices of different municipalities or even of one municipality for different years, these factors must be given proper weight. These factors include costs of power houses, machinery, power dams, storage dams, flooded lands, water rights, transmission lines, right of way, substations, distribution lines, etc. operating expenses including losses of power through transformers, transmission lines and distribution lines, fuel costs, labour, maintenance, depreciation through both wear and obsolescence, interest charges, taxes, and

the nature of the market or load factor which governs the extent to which the equipment is utilized. The effect of each of these factors on the price charged for electricity for residence lighting varies with different plants and locations, and without an exhaustive analysis, it is impossible to assign even approximate values to the factors.

Five tables of monthly bills and index numbers have been compiled for each municipality, one table for each of the five representative consumptions mentioned above (15, 20, 40, 60 and 180 kilowatt hours). Against the name of every municipality there will be found in one of the five tables a capital "A". This is to indicate which of the five consumption quantities is most nearly typical of the actual average consumption for the municipality concerned. Thus every municipality where the average consumption was under 17.5 kilowatt hours has a capital "A" opposite its name in the table for a consumption of 15 kilowatt hours, and where the average consumption was between 17.5 and 30 kilowatt hours an "A" was placed in the table for 20 kilowatt hours, and so on.

The municipalities included in these tables are not all the cities, towns, etc. now supplied with electricity, nor all the cities and towns supplied with electricity in 1913, but with a few exceptions, they are all the municipalities for which comparable data should be secured for 1913 and the last three years, and the customers in these municipalities were over 75 per cent of the total number in Canada. In some municipalities the rate had changed from a flat rate in 1913 to a sliding scale in later years and for others the rate for 1913 were not known so that comparisons were not possible.

The weighted index number for Canada shows a reduction in the price of electricity for residence lighting of 31.3 per cent from 1913 to 1926. When it is considered that the prices of practically all commodities have been increased materially as have also the cost of services, such as transportation, telephone, professional services, etc., this reduction is outstanding. The index number of wholesale prices for 1926 was 156.2 based on 1913 prices. The commodity prices which have decreased are very few and include nickel, hides and rubber, etc. and many of these were affected by over-production, which was not the case with electricity. The power companies have had difficulty in keeping ahead of the demand and although in most municipalities there is only one company or organization selling electric energy, the prices on the whole have been reduced. The average price for the total amount of electricity sold in Canada for all purposes including both power and lighting for 1913 is not available, but the average cost to consumers including all service charges and line and transformer losses was .87 cent in 1919, .91 cent in 1920, 1.04 cents in 1921, .92 cent in 1922, .83 cent in 1923, .80 cent in 1924 and .78 cent in 1925. These averages are affected by large increases in production for power purposes and also an increased lighting load, but they are interesting and give an indication of the trend of prices of electricity.

It will be noted that the index numbers of the provinces follow very closely those of their respective large cities, due to the preponderance of the customers being in these cities. Thus the index number for Manitoba was lowered only a fraction of a point on account of no change having been made in the Winnipeg rates. The lighting rates in Winnipeg, however, were the lowest in Canada in 1913 and even in 1926 only a few other municipalities had rates that were lower. The greatest change during the 13 years, 1913 to 1926, was a drop of 39.4 points in the index number of Ontario which was 60.6 for 1926. The index number of Quebec at 63.4 was next lowest followed by those of British Columbia, New Brunswick, Alberta, Nova Scotia, Saskatchewan, Manitoba, Yukon Territory and Prince Edward Island in this order.

The effects of fixed service charges and meter rentals are more apparent in the bills for small consumptions than for 40 kilowatt hours consumption and upwards, and with sliding scales of rates, assist in diminishing the unit price

with increased consumption. These two factors explain some apparent inconsistencies when comparing bills of the various consumptions in one place with those of another. A large majority of the municipalities made a minimum charge and in some cases the minimum charge was greater than the computed bill for both 15 and 20 kilowatt hours. This is the explanation for the same charge for both of these consumptions being shown for a few municipalities.

Although these tables were compiled with great care, it is possible that through misinterpretation of schedules or incomplete or incorrect data being received, errors have been made in computing the bills and the Bureau would be grateful to have any errors called to its attention for correction in future issues.

INDEX NUMBERS (WEIGHTED) OF RESIDENCE ELECTRIC LIGHT RATES
NOMBRES-INDICES PONDÉRÉS DES TARIFS DE L'ÉCLAIRAGE ÉLECTRIQUE

Base 1913 rates = 100—Prix de 1913 = 100

	1924	1925	1926
Canada	72.2	69.9	68.7
Prince Edward Island—Île du Prince-Edouard.....	119.8	119.8	119.8
Nova Scotia—Nouvelle-Ecosse.....	83.6	83.6	83.5
New Brunswick—Nouveau-Brunswick.....	79.3	70.5	68.9
Quebec.....	71.0	64.4	63.4
Ontario.....	62.0	61.6	60.6
Manitoba.....	99.9	99.9	99.9
Saskatchewan.....	100.6	97.6	97.2
Alberta.....	83.0	82.9	79.0
British Columbia—Colombie Britannique.....	70.6	70.4	68.3
Yukon Territory—Territoire du Yukon.....	100.0	100.0	100.0

MONTHLY BILLS AND INDEX NUMBERS FOR ELECTRICITY FOR RESIDENCE LIGHTING
COMPTES MENSUELS ET NOMBRES-INDICES POUR ÉCLAIRAGE DOMESTIQUE

(Base—1913 Bills=100)—(Base comptes de 1913 = 100)

PRINCE EDWARD ISLAND—ÎLE DU PRINCE-EDOUARD

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres-indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
					\$	\$	\$

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Charlottetown.....	1.90	2.20	2.20	2.20	115.8	115.8	115.8
Montague.....	1.37	1.97	1.97	1.97	143.8	143.8	143.8A

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Charlottetown.....	2.45	2.85	2.85	2.85	116.3	116.3	116.3A
Montague.....	1.77	2.57	2.57	2.57	145.2	145.2	145.2

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Charlottetown.....	4.65	5.45	5.45	5.45	117.1	117.1	117.1
Montague.....	3.37	4.97	4.97	4.97	147.5	147.5	147.5

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Charlottetown.....	6.85	8.05	8.05	8.05	117.5	117.5	117.5
Montague.....	4.07	7.37	7.37	7.37	148.3	148.3	148.3

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Charlottetown.....	20.05	23.65	23.65	23.65	118.0	118.0	118.0
Montague.....	14.57	21.77	21.77	21.77	149.4	149.4	149.4

CENSUS OF INDUSTRY

NOVA SCOTIA—NOUVELLE-ECOSSE

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres-indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Amherst.....	1 93	1 93	1 08	1 98	100·0	100·0	100·0 A
Bedford.....	2 18	2 18	2 18	2 18	100·0	100·0	100·0
Bridgetown.....	2 36	2 36	2 36	2 36	100·0	100·0	100·0 A
Dartmouth.....	1 88	1 41	1 41	1 41	75·0	75·0	75·0 A
Digby.....	2 50	2 63	2 63	2 63	105·2	105·2	105·2
Dominion.....	1 75	1 75	1 75	1 75	100·0	100·0	100·0 A
Glace Bay.....	1 75	1 75	1 75	1 75	100·0	100·0	100·0 A
Halifax.....	1 58	1 05	1 05	1 05	66·5	68·5	65·5
Inverness.....					100·0	100·0	100·0
Liverpool.....					100·0	100·0	100·0
Lunenburg.....							
Middleton.....	1 42	1 42	1 42	1 42	100·0	100·0	100·0 A
New Waterford.....	2 33	2 33	2 33	2 33	100·0	100·0	90·1 A
Parrsboro.....	1 75	1 50	1 50	1 50	85·7	85·7	85·7 A
Springhill.....	1 50	2 23	2 23	2 23	148·7	148·7	148·7 A
Stellarton.....	1 50	1 50	1 50	1 50	100·0	100·0	100·0 A
Stewiacke.....	2 55	1 35	1 35	1 35	60·0	60·0	60·0 A
Sydney.....	2 16	2 16	2 16	2 16	100·0	100·0	100·0 A
Sydney Mines.....	1 95	1 95	1 95	1 95	100·0	100·0	100·0
Windsor.....	1 85	2 16	2 16	2 16	116·8	116·8	116·8 A
Yarmouth.....	1 70	1 70	1 70	1 70	100·0	100·0	100·0
	2 02	2 02	2 02	2 02	100·0	100·0	100·0

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Amherst.....	2 56	2 56	2 56	2 56	100·0	100·0	100·0
Bedford.....	2 85	2 85	2 85	2 85	100·0	100·0	100·0 A
Bridgetown.....	3 06	3 06	3 06	3 06	100·0	100·0	100·0
Dartmouth.....	2 50	1 87	1 87	1 87	74·8	74·8	
Digby.....	3 25	3 40	3 40	3 40	101·6	101·6	104·6 A
Dominion.....	2 25	2 25	2 25	2 25	100·0	100·0	100·0
Glace Bay.....	2 25	2 34	2 34	2 34	101·0	104·0	104·0
Halifax.....	2 10	1 42	1 42	1 42	67·6	67·6	67·6
Lunenburg.....	1 90	1 90	1 90	1 90	100·0	100·0	100·0
Middleton.....	3 08	3 08	3 08	2 78	100·0	100·0	90·3
New Waterford.....	2 25	2 00	2 00	2 00	88·9	88·9	88·9
Parrsboro.....	2 00	2 97	2 97	2 97	148·5	148·5	148·5
Springhill.....	2 00	2 00	2 00	2 00	100·0	100·0	
Stellarton.....	3 30	1 82	1 82	1 82	55·2	55·2	55·2
Stewiacke.....	2 88	2 88	2 88	2 88	100·0	100·0	100·0
Sydney.....	2 52	2 52	2 52	2 52	100·0	100·0	100·0 A
Sydney Mines.....	2 40	2 88	2 88	2 88	120·0	120·0	120·0
Windsor.....	2 25	2 25	2 25	2 25	100·0	100·0	100·0 A
Yarmouth.....	2 70	2 70	2 70	2 70	100·0	100·0	100·0 A

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Amherst.....	4 90	4 00	4 90	4 90	100·0	100·0	100·0
Bedford.....	5 40	5 40	5 40	5 40	100·0	100·0	100·0
Bridgetown.....	8 12	6 12	6 12	6 12	100·0	100·0	100·0
Dartmouth.....	5 00	3 75	3 75	3 75	75·0	75·0	
Digby.....	6 25	6 80	6 80	6 20	108·8	108·8	108·8
Dominion.....	4 25	4 25	4 25	4 25	100·0	100·0	100·0
Glace Bay.....	4 25	4 68	4 68	4 68	110·1	110·1	110·1
Halifax.....	4 20	2 48	2 48	2 48	59·0	59·0	59·0 A
Lunenburg.....	3 80	3 80	3 80	3 80	100·0	100·0	100·0
Middleton.....	6 08	6 08	6 08	5 47	100·0	100·0	90·0
New Waterford.....	4 25	4 00	4 00	4 00	94·1	94·1	94·1
Parrsboro.....	4 00	5 94	5 94	5 94	148·5	148·5	148·5
Springhill.....	4 00	4 00	4 00	4 00	100·0	100·0	100·0
Stellarton.....	6 30	3 28	3 28	3 28	52·1	52·1	52·1
Stewiacke.....	5 75	5 75	5 75	5 75	100·0	100·0	100·0
Sydney.....	4 80	4 80	4 80	4 80	100·0	100·0	100·0
Sydney Mines.....	4 60	5 75	5 75	5 75	125·2	125·2	125·2
Windsor.....	4 50	4 50	4 50	4 50	100·0	100·0	100·0
Yarmouth.....	5 40	5 40	5 40	5 40	100·0	100·0	100·0

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

47

NOVA SCOTIA—Continued—NOUVELE-EOSSE—suite

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Amherst.....	7 06	7 06	7 06	7 06	100·0	100·0	100·0
Bedford.....	7 65	7 65	7 65	7 65	100·0	100·0	100·0
Bridgetown.....	9 18	9 18	9 18	9 18	100·0	100·0	100·0
Dartmouth.....	7 12	5 62	5 62	5 62	78·9	78·9	78·9
Digby.....	9 25	9 60	9 60	9 60	103·8	103·8	103·8
Dominion.....	6 25	6 25	6 25	6 25	100·0	100·0	100·0
Glace Bay.....	6 25	7 02	7 02	7 02	112·3	112·3	112·3
Halifax.....	6 30	3 18	3 18	3 18	50·5	50·5	50·5
Lunenburg.....	5 70	5 70	5 70	5 70	100·0	100·0	100·0
Middleton.....	9 08	9 08	9 08	9 08	100·0	100·0	90·0
New Waterford.....	6 25	6 00	6 00	6 00	96·0	96·0	96·0
Parrsboro.....	6 00	8 91	8 91	8 91	148·5	148·5	148·5
Springhill.....	6 00	6 00	6 00	6 00	100·0	100·0	100·0
Stellarton.....	9 30	4 20	4 20	4 20	45·2	45·2	45·2
Stewiacke.....	8 64	8 64	8 64	8 64	100·0	100·0	100·0
Sydney.....	7 08	7 08	7 08	7 08	100·0	100·0	100·0
Sydney Mines.....	6 80	8 55	8 55	8 55	125·7	125·7	125·7
Windsor.....	6 75	6 75	6 75	6 75	100·0	100·0	100·0
Yarmouth.....	8 10	8 10	8 10	8 10	100·0	100·0	100·0

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Amherst.....	18 94	18 94	18 94	18 04	100·0	100·0	100·0
Bedford.....	18 05	19 05	19 05	19 05	100·0	100·0	100·0
Bridgetown.....	24 30	24 30	24 30	24 30	100·0	100·0	100·0
Dartmouth.....	20 25	16 87	16 87	16 87	83·3	83·3	83·3
Digby.....	27 25	28 80	28 80	28 80	105·7	105·7	105·7
Dominion.....	18 25	18 25	18 25	18 25	100·0	100·0	100·0
Glace Bay.....	18 25	21 06	21 06	21 06	115·4	115·4	115·4
Halifax.....	18 90	6 60	6 60	6 60	34·9	34·9	34·9
Lunenburg.....	16 20	16 20	16 20	16 20	100·0	100·0	100·0
Middleton.....	27 08	27 08	27 08	24 38	100·0	100·0	90·0
New Waterford.....	18 25	18 00	18 00	18 00	98·6	98·6	98·6
Parrsboro.....	18 00	26 73	26 73	26 73	148·5	148·5	148·5
Springhill.....	18 00	18 00	18 00	18 00	100·0	100·0	100·0
Stellarton.....	24 30	8 40	8 40	8 40	34·6	34·6	31·6
Stewiacke.....	25 92	25 92	25 92	25 92	100·0	100·0	100·0
Sydney.....	19 66	19 66	19 66	19 66	100·0	100·0	100·0
Sydney Mines.....	20 00	24 48	24 48	24 48	122·4	122·4	122·4
Windsor.....	20 25	20 25	20 25	20 25	100·0	100·0	100·0
Yarmouth.....	24 30	24 30	24 30	24 30	100·0	100·0	100·0

NEW BRUNSWICK—NOUVEAU-BRUNSWICK

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Aroostook Falls.....	5 1 35	5 1 35	5 1 35	5 1 35	100·0	100·0	100·0A
Andover and Perth.....	5 1 35	5 1 35	5 1 35	5 1 35	100·0	100·0	100·0A
Bathurst.....	5 2 55	5 2 28	5 2 28	5 1 71	89·4	89·4	67·1A
Campbellton.....	5 1 50	5 1 50	5 1 20	5 1 20	100·0	80·0	80·0A
Chatham.....	5 1 80	5 2 02	5 2 02	5 1 80	112·2	112·2	100·0A
Dorchester.....	5 1 84	5 2 50	5 2 50	5 2 50	135·8	135·8	135·8A
Edmundston.....	5 1 50	5 1 50	5 1 50	5 1 50	100·0	100·0	100·0A
Fredericton.....	5 2 10	5 2 10	5 1 50	5 1 50	100·0	71·4	71·4
Moncton.....	5 1 57	5 1 43	5 1 20	5 1 20	91·1	76·4	76·4
Newcastle.....	5 2 40	5 1 88	5 1 88	5 1 88	78·3	78·3	78·3A
Sackville.....	5 1 80	5 2 50	5 2 50	5 2 50	139·0	139·0	139·0
Shediac.....	5 1 96	5 2 23	5 2 23	5 2 23	113·8	113·8	113·8A
St. John.....	5 2 25	5 88	5 88	5 88	39·1	39·1	39·1

Legend:—

- Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

NEW BRUNSWICK—Concluded—NOUVEAU-BRUNSWICK—fin

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Aroostook Falls.....	1 80	1 80	1 80	1 80	100·0	100·0	100·0
Andover and Perth.....	1 80	1 80	1 80	1 80	100·0	100·0	100·0
Bathurst.....	3 15	2 80	2 80	2 21	88·9	88·9	70·2
Campbellton.....	2 00	2 60	1 60	1 60	100·0	80·0	80·0
Chatham.....	2 40	2 70	2 70	2 40	112·5	112·5	100·0
Dorchester.....	2 38	3 25	3 25	3 25	136·6	136·6	136·6
Edmundston.....	2 07	2 07	2 07	2 07	100·0	100·0	100·0
Fredericton.....	2 70	2 70	2 00	2 00	100·0	74·1	74·1 A
Moncton.....	2 09	1 90	1 60	1 60	90·9	76·6	76·6 A
Newcastle.....	3 20	2 48	2 48	2 48	77·5	77·5	77·5
Sackville.....	2 40	3 25	3 25	3 25	135·4	135·4	135·4
Shediac.....	2 56	2 90	2 90	2 90	113·3	113·3	113·3
St. John.....	3 00	99	99	99	33·0	33·0	33·0

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Aroostook Falls.....	3 60	3 60	3 60	3 60	100·0	100·0	100·0
Andover and Perth.....	3 60	3 60	3 60	3 60	100·0	100·0	100·0
Bathurst.....	5 55	4 89	4 89	4 19	88·1	88·1	75·5
Campbellton.....	4 00	4 00	2 90	2 90	100·0	72·5	72·5
Chatham.....	4 80	5 40	5 40	4 80	112·5	112·5	100·0
Dorchester.....	4 54	6 24	6 24	6 24	137·4	137·4	137·4
Edmundston.....	3 99	3 99	3 99	3 99	100·0	100·0	100·0
Fredericton.....	5 10	5 10	3 90	3 90	100·0	76·5	76·5
Moncton.....	4 18	3 80	3 10	3 10	90·9	74·2	74·2
Newcastle.....	6 40	4 88	4 88	4 88	76·3	76·3	76·3
Sackville.....	4 80	6 25	6 25	6 25	130·2	130·2	130·2 A
Shediac.....	4 96	5 00	5 60	5 60	112·9	112·9	112·9
St. John.....	6 00	1 44	1 44	1 44	24·0	24·0	24·0

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Aroostook Falls.....	5 40	5 31	5 31	5 31	98·3	98·3	98·3
Andover and Perth.....	5 40	5 40	5 40	4 80	100·0	100·0	88·9
Bathurst.....	7 95	6 79	6 79	5 99	85·4	85·4	75·3
Campbellton.....	6 00	6 00	3 90	3 90	100·0	38·3	38·3
Chatham.....	7 20	8 10	8 10	7 20	112·5	112·5	100·0
Dorchester.....	6 70	9 25	9 25	9 25	138·1	138·1	138·1
Edmundston.....	5 97	5 97	5 97	5 97	100·0	100·0	100·0
Fredericton.....	7 50	7 50	5 70	5 70	100·0	76·0	76·0
Moncton.....	8 27	6 70	4 50	4 50	90·9	71·8	71·8
Newcastle.....	9 60	7 04	7 04	7 04	73·3	73·3	73·3
Sackville.....	7 20	9 25	9 25	9 25	128·4	128·4	128·4
Shediac.....	7 36	8 30	8 30	8 30	112·8	112·8	112·8
St. John.....	9 00	1 89	1 89	1 89	21·0	21·0	21·0

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Aroostook Falls.....	16 20	14 31	14 31	14 31	88·3	88·3	88·3
Andover and Perth.....	16 20	16 20	16 20	12 60	100·0	100·0	77·8
Bathurst.....	22 35	17 05	17 05	15 71	76·3	76·3	70·3
Campbellton.....	18 00	18 00	6 90	6 90	100·0	38·3	38·3
Chatham.....	21 00	24 30	24 30	21 60	112·5	112·5	100·0
Dorchester.....	19 66	27 25	27 25	27 25	138·6	138·6	138·6
Edmundston.....	16 45	16 45	16 45	16 45	100·0	100·0	100·0
Fredericton.....	21 90	21 00	15 70	15 70	100·0	71·7	71·7
Moncton.....	17 82	16 34	12 10	12 10	91·7	67·9	67·9
Newcastle.....	28 80	17 28	17 28	17 28	60·0	60·0	60·0
Sackville.....	21 60	27 25	27 25	27 25	126·1	126·1	126·1
Shediac.....	21 76	24 50	24 50	24 50	112·6	112·6	112·6
St. John.....	27 00	4 59	4 59	4 59	17·0	17·0	17·0

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

49

QUEBEC

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indicés		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT HEURES

Baie St. Paul.....	\$ Flat rat	e—1st lam	p 50c.; 2nd	33½c.	100-0	100-0	100-0
		3rd "	25c.; 4th	16½c.			
Each additional lamp—\$.84c.							
Buckingham.....	\$ Flat rat e—25c. per	40 watt la	mp.	100-0	100-0	100-0	100-0
Campbell's Bay.....	\$ 2 40	\$ 2 40	\$ 2 40	↑ 2 40	100-0	100-0	100-0
Coaticook.....	↑ 1 48	↑ 81	↑ 81	↑ 81	54-7	54-7	54-7
Hull.....	\$ 1 08	\$ 54	\$ 54	\$ 54	50-0	50-0	50-0
Joliette.....	↑ 1 40	↑ 1 40	↑ 1 40	↑ 1 40	100-0	100-0	100-0
Lachine.....	↑ 1 12	↑ 90	↑ 84	↑ 84	80-4	75-0	75-0
La Tuque.....	Flat rate 50c. per 100 watt lamp		per mont h.	100-0	100-0	100-0	100-0
Levis.....	\$ 1 80	\$ 98	\$ 98	\$ 90	54-4	54-4	50-0
Megantic.....	↑ 2 02	↑ 1 71	↑ 1 71	↑ 1 71	84-7	84-7	84-7 A
Montmagny.....	\$ 1 75	\$ 1 00	\$ 1 00	\$ 1 00	57-1	57-1	57-1
Montreal.....	\$ 1 11	75	67	67	60-4	60-4	60-4
Murray Bay.....	\$ 2 25	\$ 1 80	\$ 1 80	\$ 1 80	80-0	80-0	80-0
Pointe Gatineau.....	Flat rate e—35c. per	40 watt la	mp.	100-0	100-0	100-0	100-0
Quebec.....	\$ 1 05	\$ 1 05	\$ 98	\$ 90	93-3	85-7	
Rawdon.....	\$ 1 70	\$ 1 70	\$ 1 70	\$ 1 70	100-0	100-0	100-0 A
Riviere du Loup.....	↑ 1 75	↑ 1 75	↑ 1 75	↑ 1 75	100-0	100-0	100-0
Sherbrooke.....	↑ 85	↑ 81	↑ 81	↑ 81	95-3	95-3	95-3
Sorel.....	\$ 1 26	\$ 1 05	\$ 1 05	\$ 1 05	83-3	83-3	83-3 A
St. Agathe des Monts.....	↑ 1 31	↑ 1 31	↑ 1 31	↑ 1 31	100-0	100-0	100-0
St. Lambert.....	↑ 1 20	↑ 90	↑ 83	↑ 83	75-0	69-2	69-2
St. Remi.....	↑ 2 50	↑ 2 50	↑ 2 50	↑ 2 50	100-0	100-0	100-0
Sutton.....	↑ 1 20	↑ 1 20	↑ 1 20	↑ 1 20	100-0	100-0	100-0
Theiford Mines.....	\$ 2 05	\$ 1 05	\$ 1 00	\$ 1 00	51-2	48-8	48-8 A
Three Rivers.....	\$ 1 35	96	75	75	71-1	55-6	55-6
Valleyfield.....	\$ 89	89	89	89	100-0	100-0	100-0 A
Westmount.....	* 1 05	75	68	68	71-4	64-8	64-8

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Campbell's Bay.....	3 15	3 15	3 15	3 15	100-0	100-0	100-0
Coaticook.....	1 75	1 08	1 08	1 08	61-7	61-7	61-7
Hull.....	1 44	74	74	74	51-4	51-4	51-4
Joliette.....	1 80	1 80	1 80	1 80	100-0	100-0	100-0
Lachine.....	1 47	1 17	1 08	1 08	79-6	73-5	73-5
Levis.....	2 40	1 30	1 30	1 20	54-2	54-2	50-0 A
Megantic.....	2 70	2 25	2 25	2 25	83-3	83-3	83-3
Montmagny.....	2 25	1 25	1 25	1 25	55-6	55-6	55-6 A
Montreal.....	1 43	95	85	85	66-4	59-4	59-4
Murray Bay.....	3 00	2 40	2 40	2 40	80-0	80-0	80-0
Quebec.....	1 40	1 40	1 30	1 20	92-9	85-7 A	
Rawdon.....	2 20	2 20	2 20	2 20	100-0	100-0	100-0
Riviere du Loup.....	2 25	2 25	2 25	2 25	100-0	100-0	100-0 A
Sherbrooke.....	1 14	1 08	1 08	1 08	94-7	94-7	94-7 A
Sorel.....	1 62	1 40	1 40	1 40	86-4	86-4	86-4
St. Agathe des Monts.....	1 66	1 66	1 66	1 66	100-0	100-0	100-0 A
St. Lambert.....	1 55	1 15	1 05	1 05	74-2	67-7	67-7
St. Remi.....	3 25	3 25	3 25	3 25	100-0	100-0	100-0 A
Sutton.....	1 60	1 60	1 60	1 60	100-0	100-0	100-0
Theiford Mines.....	2 65	1 40	1 33	1 33	52-8	50-2	50-2
Three Rivers.....	1 80	1 28	1 00	1 00	71-1	55-6	55-6 A
Valleyfield.....	1 15	1 15	1 15	1 15	100-0	100-0	100-0
Westmount.....	1 35	95	85	85	70-4	63-0	63-0

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- : Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ; Supplied by Commercial Fuel Plant.
- ; Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

QUEBEC—Concluded—QUEBEC—fin

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSUMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Campbell's Bay.....	6 15	6 15	6 15	6 15	100·0	100·0	100·0
Coaticook.....	2 83	2 18	2 18	2 16	76·3	76·3	76·3 A
Hull.....	2 88	1 15	1 15	1 15	39·9	39·9	39·9 A
Joliette.....	3 40	3 40	3 40	3 40	100·0	100·0	100·0
Lachine.....	2 87	2 25	2 07	2 07	78·4	72·1	72·1 A
Levis.....	4 80	2 60	2 60	2 40	54·2	54·2	50·0
Megantic.....	5 40	4 41	4 41	4 41	81·7	81·7	81·7
Montmagny.....	4 25	1 75	1 75	1 75	41·2	41·2	41·2
Montreal.....	2 71	1 75	1 55	1 55	64·6	57·2	57·2
Murray Bay.....	6 00	4 80	4 80	4 80	80·0	80·0	80·0
Quebec.....	2 80	2 80	2 61	2 40	100·0	93·2	85·7
Rawdon.....	4 20	3 78	3 78	3 78	90·0	90·0	00·0
Riviere du Loup.....	4 25	4 25	4 25	4 25	100·0	100·0	100·0
Sherbrooke.....	2 28	2 16	2 16	2 16	94·7	94·7	94·7
Sorel.....	2 52	2 80	2 80	2 80	111·1	111·1	111·1
St. Agathe des Monts.....	3 09	3 09	3 09	3 09	100·0	100·0	100·0
St. Lambert.....	2 95	2 15	1 95	1 95	72·9	66·1	66·1 A
St. Remi.....	6 25	6 25	6 25	6 25	100·0	100·0	100·0
Sutton.....	3 04	3 04	3 04	3 04	100·0	100·0	100·0 A
Thedford Mines.....	5 05	2 80	2 66	2 66	55·4	52·7	52·7
Three Rivers.....	3 60	2 56	2 00	2 00	71·1	55·6	55·6
Valleyfield.....	2 20	2 20	2 20	2 20	100·0	100·0	100·0
Westmount.....	2 55	1 75	1 55	1 55	68·6	60·8	60·8

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSUMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Campbell's Bay.....	9 15	9 15	9 15	9 15	100·0	100·0	100·0
Coaticook.....	3 81	3 24	3 24	3 24	82·9	82·9	82·9
Hull.....	4 32	1 40	1 40	1 40	32·4	32·4	32·4
Joliette.....	4 92	4 92	4 92	4 92	100·0	100·0	100·0 A
Lachine.....	4 27	3 33	3 06	3 06	78·0	71·7	71·7
Levis.....	7 20	3 90	3 90	3 60	54·2	54·2	50·0
Megantic.....	8 10	6 57	6 57	6 57	81·1	81·1	81·1
Montmagny.....	6 25	2 25	2 25	2 25	36·0	36·0	36·0
Montreal.....	3 99	2 55	2 25	2 25	63·9	56·4	56·4 A
Murray Bay.....	9 00	7 20	7 20	7 20	80·0	80·0	80·0 A
Quebec.....	4 20	4 20	3 91	3 60	100·0	93·1	85·7
Rawdon.....	6 20	5 42	5 42	5 42	87·4	87·4	87·4
Riviere du Loup.....	6 25	6 25	6 25	6 25	100·0	100·0	100·0
Sherbrooke.....	3 42	3 24	3 24	3 24	94·7	94·7	94·7
Sorel.....	3 24	4 00	4 00	4 00	123·5	123·5	123·5
St. Agathe des Monts.....	4 51	4 51	4 51	4 51	100·0	100·0	100·0
St. Lambert.....	4 35	3 15	2 85	2 85	72·4	65·5	65·5
St. Remi.....	9 25	9 25	9 25	9 25	100·0	100·0	100·0
Sutton.....	4 56	4 56	4 56	4 56	100·0	100·0	100·0
Thedford Mines.....	7 45	4 20	3 99	3 99	56·4	53·6	53·6
Three Rivers.....	5 40	3 84	3 00	3 00	71·1	55·6	55·6
Valleyfield.....	3 25	3 25	3 25	3 25	100·0	100·0	100·0
Westmount.....	3 75	2 55	2 25	2 25	68·0	60·0	60·0 A

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSUMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Campbell's Bay.....	27 15	27 15	27 15	27 15	100·0	100·0	100·0
Coaticook.....	10 39	9 72	9 72	9 72	93·6	93·6	93·6
Hull.....	12 96	2 70	2 70	2 70	20·8	20·8	20·8
Joliette.....	12 68	12 68	12 68	12 68	100·0	100·0	100·0
Lachine.....	12 74	9 90	8 09	8 09	77·7	63·5	63·5
Levis.....	21 60	11 70	11 70	10 80	54·2	54·2	50·0
Megantic.....	21 60	19 53	19 53	19 53	90·4	90·4	90·4
Montmagny.....	18 25	5 25	5 25	5 25	28·8	28·8	28·8
Montreal.....	11 67	7 35	6 45	6 45	63·0	55·3	55·3
Murray Bay.....	27 00	17 28	17 28	17 28	64·0	64·0	64·0
Quebec.....	12 60	11 66	11 75	10 80	92·5	93·3	85·7
Rawdon.....	18 20	14 58	14 58	14 58	80·0	80·0	80·0
Riviere du Loup.....	18 25	18 25	18 25	18 25	100·0	100·0	100·0
Sherbrooke.....	10 26	9 72	9 72	9 72	94·7	94·7	94·7
Sorel.....	7 56	10 00	10 00	10 00	132·3	132·3	132·3
St. Agathe des Monts.....	13 06	13 06	13 06	13 06	100·0	100·0	100·0
St. Lambert.....	12 75	9 15	8 25	8 25	71·8	64·7	64·7
St. Remi.....	27 25	27 25	27 25	27 25	100·0	100·0	100·0
Sutton.....	11 52	11 52	11 52	11 52	100·0	100·0	100·0
Thedford Mines.....	21 85	12 60	11 97	11 97	57·7	54·8	51·8
Three Rivers.....	16 20	11 52	9 00	9 00	71·1	55·6	55·6
Valleyfield.....	9 55	9 55	9 55	9 55	100·0	100·0	100·0
Westmount.....	10 05	7 35	6 45	6 45	67·1	58·9	58·9

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

51

ONTARIO

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			
MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES							
Alliston.....	† 1 80	† 1 00	† 1 00	† 1 38	55·6	55·6	76·7
Ancaster.....	† 84	† 97	† 84	† 84	115·5	100·0	100·0
Arthur.....	† 1 75	† 2 00	† 2 00	† 2 00	114·3	114·3	114·3
Arkona.....	† 1 75	§ 2 50	§ 2 50	§ 2 50	142·8	142·8	142·8 A
Aurora.....	† 75	† 60	† 50	† 50	66·6	66·6	66·6
Aylmer.....	† 1 57	† 75	† 75	† 75	47·8	47·8	47·8
Baden.....	† 90	† 75	† 75	† 75	83·3	83·3	83·3
Bancroft.....	Flat rate \$32c. per 25 W. lamp	40 watt lamp	40 watt lamp	40 watt lamp	100·0	100·0	100·0
Burrie.....	† 1 05	† 75	† 75	† 75	71·4	71·4	71·4
Beachville.....	† 1 03	† 75	† 75	† 75	72·8	72·8	72·8
Beeton.....	† 1 80	† 1 50	† 1 50	† 1 50	83·3	83·3	83·3
Bellevoile.....	† 1 05	† 75	† 75	† 75	71·4	71·4	71·4
Blenheim.....	† 1 62	† 75	† 75	† 75	46·3	46·3	46·3
Bind River.....	§ 32c. per 25 W. lamp	p. 32c. per 40 W. lamp	p. 32c. per 40 W. lamp	p. 32c. per 40 W. lamp	60·0	60·0	60·0
Bolton.....	† 1 75	† 1 00	† 1 00	† 1 00	57·1	57·1	57·1
Bowmanville.....	† 1 20	† 75	† 75	† 75	62·5	62·5	62·5
Brampton.....	† 77	† 75	† 75	† 75	97·4	97·4	97·4
Brighton.....	† 1 20	† 75	† 75	† 75	62·5	62·5	62·5
Brockville.....	† 1 50	† 1 05	† 1 05	† 1 05	70·0	50·0	50·0
Brussels.....	‡ 2 50	† 2 50	† 2 50	† 2 00	100·0	100·0	80·0
Burke Falls.....	† 1 40	§ 1 60	§ 1 60	§ 1 60	114·3	114·3	114·3
Cardinal.....	† 1 30	† 25	† 25	† 25	96·1	96·1	96·1
Carlton Place.....	98	† 1 00	† 1 00	† 1 00	102·0	102·0	102·0
Chatham.....	† 1 30	† 75	† 75	† 75	57·7	57·7	57·7
Clinton.....	† 1 75	† 75	† 75	† 75	42·9	42·9	42·9
Cochrane.....	† 1 75	† 1 75	† 1 75	† 1 15	100·0	100·0	65·7 A
Collingwood.....	† 97	† 75	† 75	† 75	77·3	77·3	77·3
Cobourg.....	85	† 81	† 81	† 81	95·3	95·3	95·3
Cornwall.....	† 1 05	§ 81	§ 81	§ 75	77·1	77·1	77·1
Delhi.....	† 1 45	† 1 45	† 1 45	† 1 45	100·0	100·0	100·0
Deseronto.....	† 1 20	† 1 08	† 1 08	† 1 08	90·0	90·0	90·0 A
Dundas.....	§ 84	§ 75	§ 75	§ 75	89·3	89·3	89·3
Dundalk.....	† 2 35	† 1 00	† 1 00	† 1 00	42·6	42·6	42·6
Dunnville.....	† 1 15	† 75	† 75	† 75	65·2	65·2	65·2
Elk Lake.....	† 1 16	§ 1 75	§ 1 75	§ 1 75	150·8	150·8	150·8 A
Elmvale.....	† 1 57	† 75	† 75	† 75	47·8	47·8	47·8
Exeter.....	† 1 75	† 75	† 75	† 75	42·9	42·9	42·9
Fergus.....	† 1 75	† 75	† 75	† 75	42·9	42·9	42·9
Forest.....	† 1 75	† 1 00	† 1 00	† 1 00	57·1	57·1	57·1
Fort Erie.....	§ 1 08	§ 1 00	§ 1 00	§ 1 00	92·6	92·6	92·6
Fort William.....	67	† 50	† 50	† 50	74·6	74·6	74·6
Gananoque.....	† 1 07	§ 96	§ 96	§ 96	89·7	89·7	89·7
Georgetown.....	89	† 75	† 75	† 75	84·2	84·2	84·2
Galt.....	† 75	† 75	† 75	† 75	100·0	100·0	100·0
Goderich.....	† 89	† 70	† 70	† 70	78·6	78·6	78·6
Grand Valley.....	† 1 75	† 1 25	† 1 25	† 1 25	71·4	71·4	71·4
Guelph.....	† 80	† 75	† 75	† 75	93·7	93·7	93·7
Hagersville.....	† 97	† 75	† 75	† 75	77·3	77·3	77·3
Hamilton.....	† 76	§ 75	§ 75	§ 75	98·7	98·7	98·7
Hastings.....	† 1 75	† 75	† 75	† 75	42·8	42·8	51·4
Hawkesbury.....	† 1 40	§ 1 58	§ 1 58	§ 1 58	112·8	112·8	112·8
Hensall.....	† 2 05	† 1 25	† 1 25	† 1 25	60·9	60·9	60·9 A
Hespeler.....	† 1 48	† 1 00	† 1 00	† 75	67·5	67·5	50·7
Iagersoll.....	† 97	† 75	† 75	† 75	77·3	77·3	77·3
Inglewood.....	Flat rate 25c. per 25 W. lamp	40 W. lamp	40 W. lamp	12½c. per 25 W. lamp	100·0	100·0	100·0
Kingston.....	† 1 50	† 75	† 75	† 75	50·0	50·0	50·0
Kitchener.....	† 84	† 75	† 75	† 75	89·3	89·3	89·3
Lambeth.....	† 1 13	† 1 25	† 1 25	† 1 25	110·6	110·6	110·6
London.....	† 75	† 75	† 75	† 75	100·0	100·0	100·0
Listowel.....	† 1 50	† 75	† 75	† 75	50·0	50·0	50·0
L'Original.....	§ 1 70	§ 1 70	§ 1 70	§ 1 70	100·0	100·0	100·0
Lynden.....	† 1 18	† 1 25	† 1 25	† 1 25	105·9	105·9	105·9
Mudoc.....	Flat rate 4c. per watt lamp rating	att lamp rating	att lamp rating	att lamp rating	100·0	100·0	100·0
Markdale.....	† 1 50	† 1 00	† 1 00	† 1 00	66·6	66·6	66·6
Mattawa.....	Flat rate 25c. per 25 W. lamp	40 W. lamp	40 W. lamp	100·0	100·0	100·0	
Midland.....	† 80	† 75	† 75	† 75	93·8	93·8	93·8
Millbrook.....	† 1 20	† 1 00	† 1 00	† 1 00	83·3	83·3	83·3
Mimico.....	† 90	† 75	† 75	† 75	83·3	83·3	83·3
Mount Forest.....	† 1 50	† 1 00	† 1 00	† 1 00	66·6	66·6	66·6
Morrisburg.....	Flat rate \$1.00 per 60 C.P. light per year	60 C.P. light per year	60 C.P. light per year	100·0	100·0	100·0	
Napanee.....	§ 1 20	† 81	† 81	† 81	67·5	67·5	67·5 A
Neustadt.....	† 1 50	† 1 50	† 1 50	† 1 50	100·0	100·0	100·0 A
Newmarket.....	† 1 65	† 50	† 50	† 50	30·3	30·3	30·3

Legend:—

* Supplied by Municipal Fuel Plant.

† Supplied by Municipal Water Power Plant.

‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.

§ Supplied by Commercial Water Power Plant.

Fourni par l'usine municipale à combustible.

Fourni par l'usine municipale hydraulique.

Fourni par l'usine commerciale à combustible.

Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			
MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES							
Newburg.....	\$ 1 80	↑ 1 50	↑ 1 50	↑ 1 50	83·3	83·3	83·3
New Hamburg.....	↑ 90	↑ 75	↑ 75	↑ 75	83·3	83·3	83·3
Niagara Falls.....	↑ 60	↑ 75	↑ 75	↑ 75	125·0	125·0	125·0
Norwich.....	↑ 90	↑ 75	↑ 75	↑ 75	83·3	83·3	83·3
Orillia.....	79	↑ 51	↑ 51	↑ 51	64·5	64·5	64·5
Orono.....	1 20	↑ 1 02	↑ 1 02	↑ 1 02	85·0	85·0	85·0 A
Oshawa.....	↑ 1 20	↑ 67	↑ 67	↑ 67	55·8	55·8	55·8
Ottawa.....	↑ 76	↑ 54	↑ 54	↑ 54	71·1	71·1	71·1
Otterville.....	\$ 1 08	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	92·6	92·6	92·6 A
Owen Sound.....	↑ 1 23	↑ 75	↑ 75	↑ 75	61·0	61·0	61·0
Paris.....	75	↑ 75	↑ 75	↑ 75	100·0	100·0	100·0
Pembroke.....	\$ 1 80	\$ 73	\$ 73	\$ 73	40·6	40·6	40·6
Penetanguishene.....	94	↑ 75	↑ 75	↑ 75	79·7	79·7	79·7
Perth.....	1 62	↑ 75	↑ 75	↑ 75	46·3	46·3	46·3
Peterboro.....	75	↑ 75	↑ 75	↑ 75	100·0	100·0	100·0
Picton.....	* 1 16	↑ 81	↑ 81	↑ 75	69·8	69·8	64·7
Port Arthur.....	↑ 70	↑ 75	↑ 75	↑ 75	107·1	107·1	107·1
Port Hope.....	↑ 1 20	↑ 81	↑ 81	↑ 81	67·5	67·5	67·5
Prescott.....	* 1 35	↑ 75	↑ 75	↑ 75	55·6	55·6	55·6
Preston.....	90	↑ 75	↑ 75	↑ 75	83·3	83·3	83·3
Rainy River.....	↑ 1 90	* 2 20	* 2 20	* 2 20	115·8	115·8	115·8 A
Renfrew.....	↑ 1 44	↑ 68	↑ 68	↑ 68	47·2	47·2	47·2
Richmond Hill.....	↑ 1 48	↑ 98	↑ 98	↑ 90	66·2	66·2	60·8
Ridgeway.....	* 1 50	↑ 75	↑ 75	↑ 75	50·0	50·0	50·0
Sault Ste. Marie.....	↑ 1 75	↑ 50	↑ 50	↑ 50	28·6	28·6	28·6 A
Seaforth.....	↑ 2 20	↑ 75	↑ 75	↑ 75	34·1	34·1	34·1
Shelburne.....	2 25	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	44·4	44·4	44·4
Smith's Falls.....	1 21	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 11	82·6	82·6	91·7
Stouffville.....	2 03	↑ 1 35	↑ 1 35	↑ 1 11	66·5	66·5	54·7 A
Strathtroy.....	2 00	↑ 75	↑ 75	↑ 75	37·5	37·5	37·5
Stratford.....	97	↑ 75	↑ 75	↑ 75	77·3	77·3	77·3
Streetsville.....	↑ 1 40	↑ 1 05	↑ 1 05	↑ 1 31	75·0	75·0	93·6
St. Catharines.....	\$ 1 00	\$ 54	\$ 54	\$ 54	54·0	54·0	54·0
St. Marys.....	↑ 1 03	↑ 75	↑ 75	↑ 75	72·8	72·8	72·8
St. Thomas.....	80	↑ 75	↑ 75	↑ 75	93·8	93·8	93·8
Sudbury.....	1 50	↑ 1 23	↑ 1 23	↑ 1 23	82·0	82·0	82·0
Thamesville.....	↑ 1 75	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 75	57·1	57·1	42·9
Tavistock.....	1 80	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 75	55·6	55·6	41·7
Teeswater.....	↑ 1 80	↑ 1 50	↑ 1 50	↑ 1 50	83·3	83·3	83·3
Thamesford.....	1 17	↑ 93	↑ 93	↑ 93	79·5	79·5	79·5
Thedford.....	1 75	↑ 1 50	↑ 1 50	↑ 1 25	85·7	85·7	71·4
Thessalon.....	1 37	↑ 1 67	↑ 1 67	↑ 1 67	121·8	121·8	121·8
Thorold.....	75	↑ 75	↑ 75	↑ 75	100·0	100·0	100·0
Tilbury.....	1 50	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	66·7	66·7	66·7
Toronto.....	76	↑ 75	↑ 75	↑ 75	98·7	98·7	98·7
Trenton.....	1 26	↑ 75	↑ 75	↑ 75	59·5	59·5	59·5
Tweed.....	1 20	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	83·3	83·3	83·3
Uxbridge.....	1 75	↑ 1 50	↑ 1 50	↑ 1 25	85·7	85·7	71·4
Vankleek Hill.....	1 75	↑ 1 54	↑ 1 54	↑ 1 54	88·0	88·0	88·0 A
Victoria Harbour.....	1 48	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	67·6	67·6	67·6
Wallaceburg.....	1 80	↑ 75	↑ 75	↑ 75	41·7	41·7	41·7
Walkerville.....	1 56	↑ 75	↑ 75	↑ 75	48·1	48·1	48·1
Waterford.....	94	↑ 75	↑ 75	↑ 75	79·8	79·8	79·8
Waterloo.....	90	↑ 75	↑ 75	↑ 75	83·3	83·3	83·3
Welland.....	64	↑ 75	↑ 75	↑ 75	117·2	117·2	117·2
Weston.....	90	↑ 75	↑ 75	↑ 75	83·3	83·3	83·3
Whitby.....	1 32	↑ 60	↑ 60	↑ 60	45·5	45·5	45·5
Winchester.....	2 25	↑ 1 00	↑ 1 00	↑ 1 00	44·4	44·4	44·4
Windsor.....	1 20	↑ 75	↑ 75	↑ 75	62·5	62·5	62·5
Wingham.....	* 1 50	↑ 75	↑ 75	↑ 75	50·0	50·0	50·0
Woodstock.....	↑ 75	↑ 75	↑ 75	↑ 75	100·0	100·0	100·0

Legend:—

* Supplied by Municipal Fuel Plant.

† Supplied by Municipal Water Power Plant.

‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.

§ Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

Fourni par l'usine municipale à combustible.

Fourni par l'usine municipale hydraulique.

Fourni par l'usine commerciale à combustible.

Fourni par l'usine commerciale hydraulique

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

53

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality — Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Alliston.....	2 40	1 20	1 20	1 74	50·0	50·0	72·5 A
Ameuster.....	1 06	1 20	1 02	1 02	113·2	96·2	96·2 A
Arthur.....	2 25	2 00	2 00	2 00	88·9	88·9	88·9 A
Arkona.....	2 25	3 25	3 25	3 25	144·4	144·4	144·4
Aurora.....	1 00	60	60	60	60·0	60·0	60·0
Aylmer.....	2 02	75	75	75	37·1	37·1	37·1 A
Baden.....	1 33	75	75	84	56·4	56·4	63·2 A
Barrie.....	1 31	75	75	75	57·3	57·3	57·3
Beachville.....	1 40	80	80	84	57·1	57·1	60·0 A
Beeton.....	2 35	1 50	1 50	1 74	63·8	63·8	74·0 A
Bellevoile.....	1 30	92	92	92	70·8	70·8	70·8
Blenheim.....	2 16	75	75	75	34·7	34·7	34·7 A
Bolton.....	2 25	1 28	1 28	1 20	56·9	56·9	53·3 A
Bowmanville.....	1 60	92	92	92	57·5	57·5	57·5 A
Brampton.....	1 05	75	75	75	71·4	71·4	71·4
Brighton.....	1 60	90	90	1 28	56·3	56·3	80·0 A
Brookville.....	2 00	1 42	60	84	71·0	45·0	42·0 A
Brussels.....	3 25	2 50	2 50	2 00	76·9	76·9	61·5 A
Burks Falls.....	1 80	2 00	2 00	2 00	111·1	111·1	111·1 A
Cardinal.....	1 65	1 60	1 60	1 60	97·0	97·0	97·0 A
Carlton Place.....	1 28	1 10	1 02	1 20	85·9	79·7	93·8
Chatham.....	1 66	1 04	1 05	75	62·7	63·3	45·2
Clinton.....	2 25	75	75	75	33·3	33·3	33·3 A
Cochrane.....	2 25	2 25	2 25	1 45	100·0	100·0	64·4
Collingwood.....	1 31	75	75	75	57·3	57·3	57·3
Cobourg.....	1 18	1 10	1 10	1 10	94·8	94·8	94·8
Cornwall.....	1 40	1 10	1 10	1 01	78·6	78·6	72·1 A
Delhi.....	1 85	1 85	1 85	1 85	100·0	100·0	100·0 A
Deseronto.....	1 60	1 46	1 46	1 46	91·3	91·3	91·3
Dundas.....	1 06	75	75	75	70·8	70·8	70·8 A
Dundalk.....	3 05	1 00	1 00	1 00	32·8	32·8	32·8 A
Dunnaville.....	1 45	84	84	84	57·9	57·9	57·9
Elk Lake.....	1 48	2 25	2 25	2 25	152·0	152·0	152·0
Elmvale.....	2 05	75	75	75	36·6	36·6	36·6 A
Eexter.....	2 25	75	75	84	33·3	33·3	37·3
Fergus.....	2 25	75	75	75	33·3	33·3	33·3
Forest.....	2 25	1 02	1 02	1 02	45·3	45·3	45·3 A
Fort Erie.....	1 62	1 00	1 00	1 00	61·7	61·7	61·7 A
Fort William.....	90	54	54	54	60·0	60·0	60·0 A
Gananoque.....	1 40	1 10	1 10	1 10	78·6	78·6	78·6
Georgetown.....	1 10	75	75	75	68·2	68·2	68·2
Galt.....	1 02	75	77	77	73·5	75·5	75·5 A
Goderich.....	1 13	83	83	84	73·5	73·5	74·3
Grand Valley.....	2 25	1 25	1 25	1 38	55·6	55·6	61·3 A
Guelph.....	1 09	75	75	75	68·8	68·8	68·8
Hagersville.....	1 31	75	75	75	57·3	57·3	57·3
Hamilton.....	1 04	75	75	75	72·1	72·1	72·1
Hastings.....	2 25	1 00	1 00	1 13	44·4	44·4	50·2 A
Hawkesbury.....	1 80	1 80	1 80	1 80	100·0	100·0	100·0 A
Hensall.....	2 65	1 25	1 25	1 25	47·2	47·2	47·2
Hespeler.....	1 93	1 00	1 00	75	51·8	51·8	38·9
Ingersoll.....	1 67	75	75	75	44·9	44·9	44·9
Kingston.....	1 95	92	92	92	47·2	47·2	47·2
Kitchener.....	1 13	75	75	75	66·4	66·4	66·4 A
Lambeth.....	1 40	1 25	1 25	1 25	89·3	89·3	89·3
London.....	90	75	75	75	83·3	83·3	83·3 A
Listowel.....	2 00	92	75	75	46·0	37·5	37·5
L'Original.....	2 20	2 20	2 20	2 20	100·0	100·0	100·0 A
Lynden.....	1 50	1 25	1 25	1 25	83·3	83·3	83·3
Markdale.....	2 00	1 00	1 00	1 00	50·0	50·0	50·0
Mithun.....	1 03	75	75	75	72·8	72·8	72·8
Millbrook.....	1 60	1 28	1 28	1 28	80·0	80·0	80·0 A
Mimico.....	1 15	75	75	75	65·2	65·2	65·2
Mount Forest.....	2 00	1 00	1 00	1 02	50·0	50·0	51·0 A
Napanee.....	1 60	1 10	1 10	1 10	68·8	68·8	68·8
Neustadt.....	1 64	1 50	1 50	1 74	91·5	91·5	106·1
Newmarket.....	2 15	60	60	60	27·9	27·9	27·9 A
Newburg.....	2 40	1 50	1 50	1 50	62·5	62·5	62·5
New Hamburg.....	1 08	75	75	75	60·4	69·4	69·4 A
Niagara Falls.....	80	75	75	75	93·8	93·8	93·8
Norwich.....	1 15	75	75	75	65·2	65·2	65·2
Orillia.....	1 23	54	51	51	43·9	41·5	41·5 A
Orono.....	1 60	1 37	1 37	1 37	85·6	85·6	85·6
Oshawa.....	1 60	92	92	92	57·5	57·5	57·5
Ottawa.....	1 04	74	74	74	71·2	71·2	71·2
Otterville.....	1 40	1 00	1 00	100	71·4	71·4	71·4
Owen Sound.....	1 59	75	75	75	47·2	47·2	47·2 A
Paria.....	75	75	75	75	100·0	100·0	100·0
Pembroke.....	2 40	92	92	92	38·3	38·3	38·3
Penetanguishene.....	1 28	75	75	75	58·8	58·8	58·8

CENSUS OF INDUSTRY

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES—fin

Perth.....	2 11	84	84	84	39.8	39.8	39.8
Peterboro.....	83	83	83	83	100.0	100.0	100.0
Picton.....	1 48	1 10	1 10	75	74.3	74.3	50.7
Port Arthur.....	95	75	75	75	78.9	78.9	78.9
Port Hope.....	1 50	1 10	1 10	1 10	73.3	73.3	73.3
Prescott.....	1 80	75	75	75	41.7	41.7	41.7
Preston.....	1 22	83	83	75	68.0	68.0	61.5
Rainy River.....	2 45	2 85	2 85	2 85	116.3	116.3	116.3
Renfrew.....	1 88	92	92	92	48.9	48.9	48.9 A
Richmond Hill.....	1 80	1 20	1 20	1 11	66.7	66.7	61.7 A
Ridgetown.....	2 00	83	75	75	41.5	37.5	37.5
Sault Ste. Marie.....	2 14	68	68	68	31.8	31.8	31.8
Seaforth.....	2 88	81	81	75	28.1	28.1	26
Shelburne.....	2 75	1 22	1 22	1 02	44.4	44.4	37.1 A
Stouffville.....	2 65	1 82	1 82	1 38	68.7	68.7	52.4
Stratford.....	2 60	75	75	75	28.8	28.8	28.8
Stratford.....	1 31	86	86	86	65.6	65.6	65.6 A
Streetsville.....	1 80	1 40	1 40	1 67	77.8	77.8	92.8
Smith's Falls.....	1 57	1 02	1 02	1 38	65.0	65.0	87.2
St. Catharines.....	1 19	74	74	74	62.2	62.2	62.2
St. Marys.....	1 40	75	75	75	53.6	53.6	53.6
St. Thomas.....	1 09	75	75	75	68.8	68.8	68.8
Sudbury.....	1 95	1 59	1 59	1 59	81.5	81.5	81.5 A
Thamesville.....	2 25	1 00	1 00	84	44.4	44.4	37.3
Tavistock.....	2 40	1 00	1 00	75	41.7	41.7	31.3 A
Teeswater.....	2 40	1 50	1 50	1 50	62.5	62.5	62.5 A
Thamesford.....	1 58	1 10	1 10	1 10	69.6	69.6	69.6 A
Thedford.....	2 25	1 50	1 50	1 25	66.7	66.7	55.6 A
Thessalon.....	1 77	2 17	2 17	2 17	122.6	122.6	122.6 A
Thorold.....	92	75	75	75	81.5	81.5	81.5
Tilbury.....	2 00	1 10	1 00	1 00	55.0	50.0	50.0 A
Toronto.....	1 04	75	75	75	72.1	72.1	72.1
Trenton.....	1 70	92	92	92	54.1	54.1	54.1 A
Tweed.....	1 60	1 28	1 28	1 28	80.0	80.0	80.0 A
Uxbridge.....	2 25	1 50	1 50	1 25	66.7	66.7	55.6 A
Vankleek Hill.....	2 27	1 89	1 89	1 89	83.3	83.3	83.3
Victoria Harbour.....	1 63	1 00	1 00	1 00	51.8	51.8	51.8
Walkerville.....	1 92	75	75	75	39.1	39.1	39.1
Wallaceburg.....	2 33	75	75	75	32.2	32.2	32.2
Waterford.....	1 22	75	75	75	61.5	61.5	61.5 A
Waterloo.....	1 23	75	75	75	61.0	61.0	61.0
Welland.....	87	75	75	75	86.2	86.2	86.2
Weston.....	1 15	75	75	75	65.2	65.2	65.2 A
Whitby.....	1 64	82	82	82	50.0	50.0	50.0
Winchester.....	3 00	81	81	81	27.0	27.0	27.0
Windsor.....	1 60	92	75	75	57.5	46.9	46.9
Wingham.....	2 00	1 00	1 00	1 00	50.0	50.0	50.0 A
Woodstock.....	1 02	75	75	75	73.5	73.5	73.5

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Alliston.....	4 80	2 10	2 10	2 64	43.8	43.8	55.0
Ancaster.....	1 84	2 10	1 74	1 74	114.1	94.6	94.6
Arthur.....	4 25	2 46	2 46	2 46	57.9	57.9	57.9
Arkona.....	4 25	6 25	6 25	6 25	147.1	147.1	147.1
Aurora.....	2 00	1 05	1 05	1 05	52.5	52.5	52.5 A
Aylmer.....	3 82	99	99	1 12	25.9	25.9	20.3
Baden.....	2 37	1 02	1 02	1 38	43.0	43.0	58.2
Barrie.....	2 20	1 01	1 01	1 01	45.9	45.9	45.9
Beachville.....	2 38	1 50	1 50	1 38	63.0	63.0	58.0
Beeton.....	4 55	2 60	2 28	3 18	57.1	50.1	69.9
Belleisle.....	2 00	1 51	1 51	1 51	75.5	75.5	75.5 A
Blenheim.....	4 32	1 20	1 20	1 20	27.8	27.8	27.8
Bolton.....	4 25	2 23	2 23	2 10	52.5	52.5	49.4
Bowmanville.....	3 20	1 51	1 51	1 51	47.2	47.2	47.2
Braunpton.....	1 66	1 02	1 02	1 02	61.4	61.4	61.4 A
Brighton.....	3 20	1 80	1 80	2 23	56.3	56.3	69.7
Brockville.....	4 00	2 48	1 50	1 38	62.0	37.5	34.5
Brussels.....	6 25	2 50	2 50	2 46	40.0	40.0	39.4
Burke Falls.....	3 40	3 60	3 60	3 60	105.9	105.9	105.9
Cardinal.....	3 05	3 00	3 00	3 00	98.4	98.4	98.4
Carleton Place.....	2 48	1 87	1 74	2 10	75.4	70.2	84.7 A
Chatham.....	3 10	1 38	1 38	1 20	44.5	44.5	38.7 A
Clinton.....	4 25	1 20	1 20	1 20	28.2	29.2	28.2
Cochrane.....	4 25	4 25	4 25	2 65	100.0	100.0	62.4
Collingwood.....	2 19	1 02	1 02	1 02	46.6	46.6	46.6

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

55

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	092	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—Continued—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES—suite

Cobourg.....	1 84	1 87	1 87	1 87	101·6	101·6	101·6
Cornwall.....	2 80	1 88	1 88	1 70	67·1	67·1	60·7
Delhi.....	3 45	3 45	3 45	3 45	100·0	100·0	100·0
Deseronto.....	3 20	2 59	2 59	2 50	80·9	80·9	80·9
Dundas.....	1 84	90	1 02	1 02	48·9	55·4	55·4
Dundalk.....	5 85	1 02	1 02	1 02	17·4	17·4	17·4
Dunville.....	2 65	1 38	1 38	1 38	52·1	52·1	52·1 A
Elk Lake.....	2 76	4 25	4 25	4 25	154·0	154·0	154·0
Elmvale.....	3 82	1 02	1 02	1 02	26·7	26·7	26·7
Exeter.....	4 25	1 20	1 20	1 38	28·2	28·2	32·5
Fergus.....	4 25	1 02	1 02	1 20	24·0	24·0	28·2 A
Forest.....	4 25	1 74	1 74	1 74	40·9	40·9	40·9
Fort Erie.....	2 32	1 74	1 40	1 50	75·0	60·3	64·7
Fort William.....	1 80	1 08	1 08	1 08	60·0	60·0	60·0
Gananoque.....	2 70	1 67	1 67	1 67	61·9	61·9	61·9 A
Georgetown.....	1 87	99	99	1 02	52·9	52·9	54·5 A
Galt.....	1 53	1 02	1 15	1 15	66·7	75·2	75·2
Goderich.....	2 05	1 33	1 33	1 38	64·9	64·9	67·3 A
Grand Valley.....	4 25	2 10	2 10	2 46	49·4	49·4	57·9
Guelph.....	1 79	90	1 02	1 02	50·3	57·0	57·0 A
Hagersville.....	2 05	1 02	1 02	1 02	49·8	49·8	49·8 A
Hamilton.....	1 68	1 15	1 15	1 02	69·3	69·3	61·4 A
Hastings.....	4 25	1 75	1 75	1 80	41·2	41·2	42·4
Hawkesbury.....	3 40	2 70	2 70	2 70	79·4	79·4	79·4
Hensall.....	5 05	1 50	1 38	1 74	29·7	27·3	34·5
Hespeler.....	3 73	1 34	1 02	1 02	35·9	27·3	27·3
Ingersoll.....	2 20	1 15	1 15	1 02	52·3	52·3	46·4 A
Kingston.....	3 75	1 52	1 52	1 52	40·5	40·5	40·5 A
Kitchener.....	1 84	1 15	1 15	1 02	62·5	62·5	55·4
Lambeth.....	2 59	1 74	1 74	1 74	67·2	67·2	67·2 A
London.....	1 80	1 15	1 15	1 15	63·9	63·9	63·9
Listowel.....	4 00	1 52	1 02	1 20	38·0	25·5	30·0
L'Original.....	4 20	4 20	4 20	4 20	100·0	100·0	100·0
Lynden.....	2 21	1 35	1 35	1 38	61·1	61·1	62·4
Markdale.....	4 00	1 20	1 20	1 20	30·0	30·0	30·0 A
Midland.....	1 79	1 02	1 02	1 02	57·0	57·0	57·0
Millbrook.....	3 20	2 24	2 24	2 24	70·0	70·0	70·0
Mirrion.....	2 02	1 02	1 02	1 02	50·5	50·5	50·5 A
Mount Forest.....	4 00	1 33	1 33	1 74	34·5	34·5	31·5
Napanee.....	3 20	1 87	1 87	1 87	58·4	58·4	58·4
Neustadt.....	2 84	2 48	2 46	3 18	86·6	86·6	112·0
Newmarket.....	4 15	98	98	98	23·6	23·6	23·6
Newburg.....	4 80	2 05	2 05	2 05	42·7	42·7	42·7 A
New Hamburg.....	1 80	1 02	1 02	1 02	56·7	56·7	56·7
Niagara Falls.....	1 60	1 16	1 16	1 16	72·5	72·5	72·5
Norwich.....	2 01	1 02	1 02	1 02	50·7	50·7	50·7 A
Orillia.....	1 59	88	88	88	55·3	55·3	55·3
Orono.....	3 20	2 41	2 41	2 41	75·3	75·3	75·3
Oshawa.....	3 20	1 51	1 51	1 51	47·2	47·2	47·2 A
Ottawa.....	1 66	1 15	1 15	1 15	60·3	60·3	60·3 A
Otterville.....	2 59	1 40	1 45	1 45	51·0	51·0	53·0
Owen Sound.....	3 03	1 15	1 02	1 02	38·0	38·7	38·7
Paris.....	1 44	89	89	1 02	61·8	61·8	70·8
Pembroke.....	4 40	1 51	1 51	1 51	34·3	34·3	34·3
Penetanguishene.....	2 23	1 02	1 02	1 02	45·7	45·7	45·7 A
Perth.....	4 09	1 38	1 38	1 38	33·7	33·7	33·7 A
Peterboro.....	1 33	1 33	1 33	1 22	100·0	100·0	91·7
Picton.....	2 76	1 87	1 87	1 20	67·8	67·8	43·5 A
Port Arthur.....	1 48	1 15	1 15	1 15	77·7	77·7	77·7
Port Hope.....	2 40	1 87	1 87	1 87	77·9	77·9	77·9
Prescott.....	3 60	1 02	1 02	1 02	28·3	28·3	28·3 A
Preston.....	2 02	1 33	1 33	1 20	65·8	65·8	59·4 A
Rainy River.....	4 65	5 45	5 45	5 45	117·2	117·2	117·2
Renfrew.....	3 63	1 52	1 52	1 52	41·9	41·9	41·9
Richmond Hill.....	3 06	2 20	2 20	1 92	71·9	71·9	62·7
Ridgetown.....	4 00	1 33	1 02	1 02	33·3	25·5	25·5
sault Ste. Marie.....	3 56	1 12	1 12	1 12	31·5	31·5	31·5
Seaford.....	5 58	1 35	1 35	1 20	24·2	24·2	21·5 A
Shelburne.....	4 75	1 90	1 90	1 74	40·0	40·0	36·6
Smith's Falls.....	3 01	1 74	1 74	2 46	57·8	57·8	81·7
Stouffville.....	5 15	3 41	3 41	2 46	66·2	66·2	47·8
Stratford.....	5 00	1 02	1 02	1 20	20·4	20·4	21·0
Stratford.....	2 20	1 34	1 34	1 34	60·9	60·9	60·9
Streeterville.....	3 40	2 80	2 80	3 11	82·4	82·4	91·5 A
St. Catharines.....	2 38	1 15	1 15	1 15	48·3	48·3	48·3
St. Marys.....	2 38	1 20	1 20	1 20	50·4	50·4	50·4
St. Thomas.....	1 79	1 15	1 02	1 02	64·2	57·0	57·0
Sudbury.....	3 75	3 03	3 03	3 03	80·8	80·8	80·8
Thamesford.....	2 73	1 90	1 90	1 90	69·6	69·6	69·6
Thamesville.....	4 25	1 38	1 38	1 38	32·5	32·5	32·5 A

CENSUS OF INDUSTRY

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES—fin

Tavistock.....	4.80	1.33	1.33	1.20	27.7	27.7	25.0
Teeswater.....	4.80	2.23	2.23	2.10	46.5	46.5	43.8
Thedford.....	4.25	2.46	2.46	2.46	57.9	57.9	57.9
Thessalon.....	3.37	4.17	4.17	4.17	123.7	123.7	123.7
Thorold.....	1.51	1.02	1.02	1.02	67.5	67.5	67.5 A
Tilbury.....	4.00	1.87	1.38	1.38	46.8	34.5	34.5
Toronto.....	1.66	1.15	1.15	1.15	69.3	69.3	69.3
Trenton.....	3.14	1.51	1.51	1.51	48.1	48.1	48.1
Tweed.....	3.20	2.23	2.23	2.23	69.7	69.7	69.7
Uxbridge.....	4.25	2.46	2.46	2.10	57.9	57.9	49.4
Vankleek Hill.....	4.37	3.29	3.29	3.29	75.3	75.3	75.3
Victoria Harbour.....	3.73	1.38	1.38	1.38	37.0	37.0	37.0 A
Walkerville.....	2.88	1.20	1.20	1.20	41.7	41.7	41.7 A
Wallaceburg.....	4.42	1.20	1.20	1.20	27.1	27.1	27.1 A
Waterford.....	2.05	1.02	1.02	1.02	49.8	49.8	49.8
Waterloo.....	2.02	1.02	1.02	1.02	50.5	50.5	45.6
Welland.....	1.38	1.15	1.15	1.20	83.3	83.3	87.0
Weston.....	2.02	1.15	1.15	1.15	56.9	56.9	56.9
Whitby.....	2.92	1.34	1.34	1.34	45.9	45.0	45.0 A
Winchester.....	6.00	1.35	1.35	1.35	22.5	22.5	22.5 A
Windsor.....	3.20	1.51	1.20	1.20	47.2	37.5	37.5
Wingham.....	4.00	2.00	2.00	2.00	50.0	50.0	50.0
Woodstock.....	1.68	1.15	1.15	1.02	68.5	68.5	60.7 A

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Alliston.....	7.20	3.00	3.00	3.00	41.7	41.7	41.7
Ancaster.....	2.47	3.00	2.46	2.19	121.5	99.6	88.7
Arthur.....	6.25	3.54	3.54	3.54	56.6	56.6	56.6
Arkona.....	6.25	9.25	9.25	9.25	148.0	148.0	148.0
Aurora.....	3.00	1.45	1.45	1.45	48.3	48.3	48.3
Aylmer.....	5.62	1.26	1.26	1.38	22.4	22.4	23.6
Baden.....	3.27	1.38	1.38	1.38	42.2	42.2	50.9
Barrie.....	3.01	1.38	1.38	1.38	45.8	45.8	45.8 A
Beachville.....	3.28	2.10	2.10	1.85	64.0	64.0	56.4
Beeton.....	6.75	2.81	2.97	4.62	41.6	44.0	68.4
Bellevoile.....	2.60	1.80	1.89	1.89	72.7	72.7	72.7
Blenheim.....	6.48	1.65	1.65	1.65	25.5	25.5	25.5
Bolton.....	6.25	3.13	3.13	2.60	50.0	50.0	41.6
Bowmanville.....	4.80	1.89	1.89	1.89	39.4	39.4	30.4
Brampton.....	2.20	1.38	1.38	1.38	62.7	62.7	62.7
Brighton.....	4.80	2.70	2.70	2.81	56.3	56.3	58.5
Brockville.....	6.00	2.64	2.10	1.92	44.0	35.0	35.3
Brussels.....	9.25	3.60	3.60	2.82	38.9	38.9	30.6
Burks Falls.....	5.00	5.20	5.20	5.20	101.0	104.0	101.2
Cardinal.....	4.45	4.40	4.40	4.40	98.9	98.9	98.9
Carlton Place.....	3.68	2.30	2.46	2.59	62.5	66.8	58.6
Chatham.....	4.54	1.95	1.95	1.65	43.0	43.0	38.4
Clinton.....	6.25	1.65	1.65	1.65	26.4	26.4	25.4
Cochrane.....	6.25	6.25	6.25	3.82	100.0	100.0	31.1
Collingwood.....	3.00	1.38	1.38	1.38	46.0	46.0	33.0 A
Colbourg.....	2.44	2.38	2.38	2.38	97.5	97.5	97.5 A
Cornwall.....	4.20	2.38	2.38	2.16	56.7	56.7	51.4
Delhi.....	5.05	5.05	5.05	5.05	100.0	100.0	100.0
Deseronto.....	4.80	3.24	3.24	3.24	67.5	67.5	67.5
Dundas.....	2.47	1.08	1.38	1.38	43.7	35.9	35.9
Dundalk.....	8.65	1.38	1.38	1.38	16.0	16.0	16.0
Dunnville.....	3.85	1.92	1.92	1.86	49.9	49.9	48.3
Elk Lake.....	4.04	6.25	6.25	6.25	154.7	154.7	154.7
Elmvale.....	5.44	1.38	1.38	1.38	25.4	25.4	25.4
Exeter.....	6.25	1.65	1.65	1.86	26.4	26.4	29.8
Fergus.....	6.25	1.38	1.38	1.65	22.1	22.1	26.4
Forest.....	6.25	2.46	2.46	2.28	39.4	39.4	36.5
Fort William.....	2.70	1.62	1.62	1.62	60.0	60.0	60.0
Gananoque.....	4.00	2.21	2.21	2.21	55.3	55.3	55.3
Georgetown.....	2.38	1.35	1.35	1.38	56.7	56.7	58.0
Galt.....	2.28	1.38	1.51	1.51	60.5	66.2	66.2
Goderich.....	2.86	1.83	1.83	1.86	64.0	64.0	65.0
Grand Valley.....	6.25	3.00	3.00	2.82	48.0	48.0	45.1
Guelph.....	2.43	1.40	1.38	1.38	57.6	56.8	56.8
Hagersville.....	2.62	1.38	1.38	1.38	52.7	52.7	52.7
Hamilton.....	2.20	1.40	1.40	1.38	63.6	63.6	62.7
Hastings.....	6.25	2.55	2.55	2.25	40.8	40.8	36.0
Hawkesbury.....	5.00	3.60	3.60	3.60	72.0	72.0	72.0
Hensall.....	7.45	2.25	1.65	2.28	30.2	22.1	30.6
Hespeler.....	5.53	1.65	1.38	1.38	29.8	25.0	25.0 A

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

57

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality — Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			
MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES—fin							
Ingersoll.....	3 01	1 40	1 40	1 38	46.5	46.5	45.8
Kingston.....	5 55	1 89	1 89	1 89	34.1	34.1	34.1
Kitchener.....	2 47	1 40	1 40	1 38	56.7	56.7	55.9
Lambeth.....	3 67	2 46	2 46	2 28	67.0	67.0	62.1
London.....	2 70	1 40	1 40	1 40	51.9	51.9	51.9
Listowel.....	6 00	1 89	1 38	1 65	31.5	23.0	27.5 A
L'Orignal.....	6 20	6 20	6 20	6 20	100.0	100.0	100.0
Lynden.....	2 72	1 89	1 89	1 85	69.5	69.5	68.0
Markdale.....	6 00	1 65	1 65	1 65	27.5	27.5	27.5
Midland.....	2 43	1 38	1 38	1 38	56.8	56.8	56.8 A
Millbrook.....	4 80	2 81	2 81	2 81	58.5	58.5	58.5
Miramichi.....	2 74	1 38	1 38	1 38	50.4	50.4	50.4
Mount Forest.....	6 00	1 92	1 92	2 28	32.0	32.0	38.0
Newspence.....	4 80	2 38	2 38	2 38	49.6	49.6	49.6
Neustadt.....	3 78	3 54	3 54	4 62	93.7	93.7	122.2
Newmarket.....	6 25	1 28	1 28	1 28	20.5	20.5	20.5
Newburg.....	7 20	2 62	2 62	2 62	36.4	36.4	36.4
New Hamburg.....	2 52	1 38	1 38	1 38	54.8	54.8	54.8
Niagara Falls.....	2 40	1 41	1 41	1 41	58.8	58.8	58.8 A
Norwich.....	2 74	1 38	1 38	1 38	50.4	50.4	50.4
Orillia.....	1 95	1 19	1 19	1 19	61.0	61.0	61.0
Oromo.....	4 80	3 02	3 02	3 02	62.9	62.9	62.9
Oshawa.....	4 80	1 89	1 89	1 89	39.4	39.4	39.4
Ottawa.....	2 20	1 40	1 40	1 40	63.6	63.6	63.6
Otterville.....	3 67	1 91	1 99	1 99	52.0	54.2	54.2
Owen Sound.....	4 47	1 40	1 38	1 38	31.3	30.9	30.9
Paris.....	2 16	1 35	1 35	1 38	62.5	62.5	63.9 A
Pembroke.....	6 00	2 05	2 05	2 05	34.2	34.2	34.2 A
Penetanguishene.....	3 13	1 38	1 38	1 34	44.1	44.1	42.8
Perth.....	6 07	1 92	1 92	1 92	31.6	31.6	31.6
Peterboro.....	1 65	1 65	1 65	1 45	100.0	100.0	87.9 A
Pictou.....	4 04	2 38	2 38	1 65	58.9	58.9	40.8
Port Arthur.....	1 93	1 40	1 40	1 40	72.5	72.5	72.5 A
Port Hope.....	3 20	2 38	2 38	2 38	74.4	74.4	74.4 A
Prescott.....	5 40	1 38	1 38	1 38	25.6	25.6	25.6
Preston.....	2 74	1 65	1 65	1 65	60.2	60.2	60.2
Rainy River.....	6 85	8 05	8 05	8 05	117.5	117.5	117.5
Renfrew.....	5 38	1 95	1 95	1 95	36.2	36.2	36.2
Richmond Hill.....	4 32	2 70	2 70	2 73	62.5	62.5	63.2
Ridgeway.....	6 00	1 65	1 38	1 38	27.5	23.0	23.0
Sault Ste. Marie.....	4 51	1 44	1 44	1 44	31.9	31.9	31.9
Seaforth.....	8 28	1 89	1 89	1 65	22.8	22.8	19.9
Shelburne.....	6 75	2 70	2 70	2 28	40.9	40.9	33.8
Smith's Falls.....	4 45	2 46	2 46	2 82	55.3	55.3	63.4
Stouffville.....	7 65	4 03	4 03	2 82	52.7	52.7	36.9
Strathroy.....	7 40	1 38	1 38	1 65	18.6	18.6	22.3 A
Stratford.....	3 01	1 79	1 79	1 79	59.5	59.5	59.5
Sudsvile.....	5 09	4 20	4 20	4 55	84.0	84.0	91.0
Sudbury.....	3 57	1 40	1 40	1 40	39.2	39.2	39.2 A
St. Catharines.....	3 28	1 65	1 65	1 65	50.3	50.3	50.3 A
St. Marys.....	2 43	1 40	1 38	1 38	57.6	56.8	56.8 A
St. Thomas.....	5 55	4 47	4 47	4 47	80.5	80.5	80.5
Toronto.....	3 82	2 70	2 70	2 50	70.7	70.7	65.4
Thamesford.....	6 25	1 92	1 92	1 85	30.7	30.7	29.6
Tavistock.....	7 20	1 65	1 65	1 65	22.9	22.9	22.9
Tesswater.....	7 20	2 81	2 81	3 00	39.0	39.0	41.7
Thedford.....	6 25	3 54	3 54	2 82	56.6	56.6	45.1
Thessalon.....	4 97	6 17	6 17	6 17	124.1	124.1	124.1
Thorold.....	2 05	1 38	1 38	1 38	67.3	67.3	67.3
Tilbury.....	6 00	2 38	1 92	1 56	39.7	32.0	26.0
Toronto.....	2 20	1 40	1 40	1 40	63.6	63.6	63.6 A
Trenton.....	4 54	2 05	2 05	1 89	45.2	45.2	41.6
Tweed.....	4 80	2 81	2 81	2 81	58.5	58.5	58.5
Uxbridge.....	6 25	3 54	3 54	2 60	56.6	56.6	41.6
Vankleek Hill.....	6 47	4 34	4 34	4 34	67.1	67.1	67.1
Victoria Harbour.....	5 53	1 92	1 92	1 85	34.7	34.7	33.6
Walkerville.....	3 68	1 65	1 65	1 65	44.8	44.8	44.8 A
Wallaceburg.....	6 51	1 65	1 65	1 65	25.3	25.3	25.3
Waterford.....	2 59	1 38	1 38	1 38	53.3	53.3	53.3
Waterloo.....	2 74	1 38	1 38	1 38	50.4	50.4	50.4 A
Welland.....	1 83	1 40	1 40	1 65	76.5	76.5	90.2 A
Weston.....	2 74	1 40	1 40	1 40	51.1	51.1	51.1
Whitby.....	4 20	1 66	1 66	1 66	39.5	39.5	39.5
Winchester.....	9 00	1 89	1 89	1 89	21.0	21.0	21.0
Windsor.....	4 80	1 89	1 65	1 65	39.4	34.4	34.4
Wingham.....	6 00	3 00	3 00	3 00	50.0	50.0	50.0
Woodstock.....	2 28	1 40	1 40	1 38	61.4	61.4	60.5

CENSUS OF INDUSTRY

ONTARIO—Continued—ONTARIO—suite

Municipality — Municipalité	Monthly Bills — Comptes mensuels				Index Numbers — Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1914	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			
Alliston.....	21 80	5 10	5 10	5 16	23 6	23 6	23 9
Ancaster.....	6 39	5 16	4 62	4 35	80 7	72 3	68 1
Arthur.....	18 25	5 70	5 70	5 70	31 2	31 2	31 2
Arkona.....	18 25	27 25	27 25	27 25	149 3	149 3	149 3
Aurora.....	9 00	3 30	3 30	3 30	36 7	36 7	36 7
Aylmer.....	16 42	2 34	2 34	2 46	14 3	14 3	15 0
Baden.....	8 82	2 46	2 46	3 48	27 9	27 9	39 5
Barrie.....	8 01	2 46	2 46	2 46	30 7	30 7	30 7
Beachville.....	8 82	5 70	5 70	3 47	64 6	64 6	39 3
Beeton.....	19 95	5 94	5 13	6 78	29 8	25 7	34 0
Belleville.....	6 40	3 78	3 78	3 78	59 1	59 1	59 1
Blenheim.....	19 44	3 27	3 27	3 27	16 8	16 8	16 8
Bolton.....	18 25	5 40	5 40	4 76	29 6	29 6	26 1
Bowmanville.....	14 40	3 78	3 78	3 78	26 3	26 3	26 3
Brampton.....	5 58	2 46	2 46	2 46	44 1	44 1	41 1
Brighton.....	14 40	8 10	8 10	5 40	56 3	56 3	37 5
Brockville.....	18 00	6 00	3 90	3 54	33 3	21 7	19 7
Brussels.....	27 25	6 00	6 00	4 98	22 0	22 0	18 3
Burke Falls.....	14 60	14 80	14 80	14 80	101 4	101 4	101 4
Cardinal.....	12 85	12 80	12 80	12 80	99 6	99 6	99 6
Carleton Place.....	10 88	4 86	5 70	4 75	44 7	52 4	43 7
Chatham.....	13 18	3 60	3 60	3 00	27 3	27 3	22 8
Clinton.....	18 25	3 27	3 27	3 27	17 9	17 9	17 9
Cochrane.....	18 25	18 25	18 25	11 05	100 0	100 0	60 5
Collingwood.....	8 01	2 46	2 46	2 46	30 7	30 7	30 7
Cobourg.....	6 20	4 86	4 86	4 86	78 4	78 4	78 4
Cornwall.....	12 60	4 86	4 86	4 59	38 6	38 6	36 4
Delhi.....	14 65	11 45	11 45	11 45	78 2	78 2	78 2
Deseronto.....	14 40	5 94	5 94	5 94	41 3	41 3	41 3
Dundas.....	6 39	2 16	2 46	2 46	33 8	38 5	38 5
Dundalk.....	25 45	2 46	2 46	2 46	9 7	9 7	9 7
Dunville.....	11 05	3 54	3 54	3 48	32 0	32 0	31 5
Elk Lake.....	10 72	14 65	14 65	14 65	136 7	136 7	136 7
Elmvale.....	10 53	3 93	3 93	2 46	37 3	37 3	23 4
Exeter.....	18 25	3 00	3 00	3 48	16 4	16 4	19 1
Fergus.....	18 25	2 46	2 46	3 27	13 5	13 5	17 9
Forest.....	18 25	4 64	4 64	4 44	25 4	25 4	24 3
Fort Erie.....	6 62	4 19	3 44	3 08	63 3	52 0	46 5
Fort William.....	8 10	4 86	4 86	4 86	60 0	60 0	60 0
Gananoque.....	11 80	4 34	4 34	4 34	36 8	36 8	36 8
Georgetown.....	4 86	2 43	2 43	2 46	50 0	50 0	50 6
Galt.....	6 00	2 82	3 06	3 06	47 0	51 0	51 0
Goderich.....	7 83	3 33	3 33	3 47	42 5	42 5	44 3
Grand Valley.....	18 25	5 16	5 16	4 98	28 3	28 3	27 3
Guelph.....	6 40	2 70	2 46	2 46	42 2	38 4	38 4
Hagersville.....	5 40	2 46	2 46	2 46	45 6	45 6	45 6
Hamilton.....	5 58	2 70	2 70	2 75	48 4	48 4	49 3
Hastings.....	18 25	5 25	5 25	4 95	28 8	28 8	27 1
Hawkesbury.....	14 60	9 00	9 00	9 00	61 6	61 6	61 6
Hensall.....	21 85	4 75	4 45	4 44	21 7	20 4	20 3
Hespeler.....	16 33	3 33	2 46	2 46	20 4	15 1	15 1
Ingersoll.....	8 01	2 70	2 70	2 67	33 7	33 7	33 5
Kingston.....	16 35	3 78	3 78	3 78	23 1	23 1	23 1
Kitchener.....	6 39	2 70	2 70	2 73	42 3	42 3	42 7
Lambeth.....	7 02	4 62	4 62	4 44	65 8	65 8	63 2
London.....	8 10	2 70	2 70	2 70	33 3	33 3	33 3
Listowel.....	18 00	3 78	2 46	3 00	21 0	13 6	16 7
L'Original.....	18 20	18 20	18 20	18 20	100 0	100 0	100 0
Lynden.....	5 36	3 51	3 51	3 47	65 5	65 5	64 7
Markdale.....	18 00	3 00	3 00	3 00	16 7	16 7	16 7
Midland.....	4 80	2 46	2 46	2 46	51 3	51 3	51 3
Millbrook.....	14 40	5 40	5 40	5 40	37 5	37 5	37 5
Mimico.....	7 20	2 46	2 46	2 46	34 2	34 2	34 2
Napanee.....	14 40	4 86	4 86	4 86	33 8	33 8	33 8
Mount Forest.....	18 00	2 54	2 54	4 44	14 1	14 1	24 7
Neustadt.....	7 56	5 70	5 70	6 78	75 4	75 4	80 7
Newmarket.....	18 15	2 03	2 03	2 03	11 2	11 2	11 2
Newburg.....	21 60	5 40	5 40	5 40	25 0	25 0	25 0
New Hamburg.....	4 68	2 46	2 46	2 46	52 6	52 6	52 6
Niagara Falls.....	7 20	2 70	2 70	2 70	37 5	37 5	37 5
Norwich.....	7 02	2 16	2 16	2 16	30 7	30 7	30 7
Orillia.....	2 40	2 32	2 32	2 32	96 7	96 7	96 7
Orono.....	14 40	5 67	5 67	5 67	39 4	39 4	39 4
Oshawa.....	14 40	3 78	3 78	3 78	26 3	26 3	26 3
Ottawa.....	5 58	2 43	2 43	2 43	43 5	43 5	43 5
Otterville.....	10 26	5 40	5 41	5 41	52 7	52 7	52 7
Owen Sound.....	13 11	2 70	2 46	2 46	20 6	18 8	18 8
Paris.....	6 48	2 43	2 43	3 00	37 5	37 5	46 3
Pembroke.....	14 40	5 40	5 40	5 40	37 5	37 5	37 5
Penetanguishene.....	8 64	2 46	2 46	2 42	28 5	28 5	28 0

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

59

ONTARIO—Concluded—ONTARIO—fin

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES—fin

Perth.....	17.95	3.54	3.54	3.54	19.7	19.7	19.7
Peterboro.....	3.24	3.24	3.24	2.64	100.0	100.0	81.4
Pictou.....	11.72	4.86	4.86	3.00	41.5	41.5	25.6
Port Arthur.....	4.77	2.70	2.70	2.70	56.6	56.6	56.6
Port Hope.....	8.20	4.86	4.86	4.86	59.3	59.3	59.3
Prescott.....	16.20	2.46	2.46	2.46	15.2	15.2	15.2
Preston.....	7.20	3.24	3.24	3.27	45.0	45.0	45.4
Rainy River.....	20.05	23.65	23.65	23.65	118.0	118.0	118.0
Renfrew.....	15.88	3.06	3.06	4.32	19.3	19.3	27.2
Richmond Hill.....	11.88	4.50	4.50	4.89	37.9	37.9	41.2
Ridgeway.....	15.00	3.24	2.46	2.46	18.0	13.7	13.7
Sault Ste. Marie.....	7.65	3.60	3.60	3.20	47.1	47.1	41.8
Savoy.....	24.48	3.51	3.51	3.27	14.3	14.3	13.4
Stellarton.....	18.75	5.10	5.10	4.44	27.2	27.2	23.7
Smith's Falls.....	13.10	4.62	4.62	4.98	35.3	35.3	38.0
Southville.....	22.65	7.02	7.02	4.98	31.0	31.0	22.0
Stratford.....	21.80	2.46	2.46	3.00	11.3	11.3	13.8
Stratfordville.....	8.01	3.58	3.58	3.58	44.7	44.7	44.7
St. Catharines.....	14.60	12.60	12.60	8.86	86.3	86.3	60.7
St. Marys.....	10.71	2.70	2.70	2.70	25.2	25.2	25.2
St. Thomas.....	8.82	3.00	3.00	3.27	34.0	34.0	37.1
Sudbury.....	6.40	2.70	2.46	2.46	42.2	38.4	38.4
Thamesford.....	16.35	13.16	13.16	13.16	80.5	80.5	80.5
Thamesford.....	10.44	5.10	5.10	4.90	48.9	48.9	46.9
Thamesville.....	18.25	3.54	3.54	3.47	19.4	19.4	19.0
Tavistock.....	21.60	3.24	3.24	3.00	15.0	15.0	13.9
Teeswater.....	21.60	5.40	5.40	5.16	25.0	25.0	23.9
Theford.....	18.25	5.70	5.70	4.98	31.2	31.2	27.3
Thessalon.....	14.57	18.17	18.17	18.17	124.7	124.7	124.7
Thorold.....	5.44	2.46	2.46	2.46	45.2	45.2	45.2
Tilbury.....	18.00	4.86	3.54	3.18	27.0	19.7	17.7
Toronto.....	5.58	2.70	2.70	2.70	48.4	48.4	48.4
Wentworth.....	13.02	3.78	3.78	3.78	29.0	29.0	20.0
Tweed.....	14.40	5.40	5.40	5.40	37.5	37.5	37.5
Uxbridge.....	18.25	6.33	6.33	4.76	34.7	34.7	26.1
Vankleek Hill.....	19.07	8.54	8.54	7.14	44.8	44.8	37.4
Victoria Harbour.....	16.33	5.16	5.16	3.48	31.6	31.6	21.3
Walkerville.....	8.80	3.00	3.00	3.00	34.1	34.1	34.1
Wallaceburg.....	19.05	3.00	3.00	3.00	15.7	15.7	15.7
Waterford.....	5.94	2.46	2.46	2.46	41.4	41.4	41.4
Waterloo.....	7.20	2.46	2.46	2.46	34.2	34.2	34.2
Welland.....	4.65	2.70	2.70	3.00	58.1	58.1	64.5
Weston.....	7.20	2.70	2.70	2.70	37.5	37.5	37.5
Whitby.....	11.88	3.12	3.12	3.12	26.3	26.3	26.3
Winchester.....	27.00	4.05	4.05	4.05	15.0	15.0	15.0
Windsor.....	14.40	3.78	3.00	3.00	26.3	20.8	20.8
Wingham.....	18.00	9.00	9.00	9.00	50.0	50.0	50.0
Woodstock.....	6.00	2.70	2.70	2.68	45.0	45.0	34.7

MANITOBA

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Boisevain.....	• 2.92	• 3.25	• 3.25	• 3.25	111.3	111.3	111.3A
Brandon.....	• 1.68	• 1.68	• 1.68	• 1.68	100.0	100.0	100.0
Carman.....	• 2.65	• 2.50	• 2.50	• 2.50	94.3	94.3	94.3
Carberry.....	• 2.43	• 3.15	• 3.15	• 3.15	129.6	129.6	129.6A
Dauphin.....	• 2.10	• 2.35	• 2.35	• 2.35	111.9	111.9	111.9
Neepawa.....	• 2.55	• 2.55	• 2.55	• 2.55	100.0	100.0	100.0
Portage La Prairie.....	• 2.13	• 1.62	• 1.62	• 1.62	76.1	76.1	76.1
Reston.....	• 4.15	• 4.45	• 4.45	• 4.00	107.2	107.2	96.4A
Shoal Lake.....	• 2.25	• 4.00	• 4.00	• 4.00	177.8	177.8	177.8A
Winnipeg.....	• 50	• 50	• 50	• 50	100.0	100.0	100.0

Legend:—

- Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- Supplied by Commercial Fuel Plant.
- Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

MANITOBA—Concluded—MANITOBA—fin

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Boissevain.....	3.82	4.25	4.25	4.25	111.3	111.3	111.3
Brandon.....	2.15	2.15	2.15	2.15	100.0	100.0	100.0A
Carman.....	3.45	3.25	3.25	3.25	94.2	94.2	94.2A
Carberry.....	3.19	4.15	4.15	4.15	130.1	130.1	130.1
Dauphin.....	2.80	3.05	3.05	3.05	108.9	108.9	108.9A
Portage La Prairie.....	2.85	2.16	2.16	2.16	75.8	75.8	75.8A
Neepawa.....	3.30	3.30	3.30	3.30	100.0	100.0	100.0
Reston.....	5.45	5.85	5.85	5.25	107.3	107.3	96.3
Shoal Lake.....	3.00	5.25	5.25	5.25	175.0	175.0	175.0
Winnipeg.....	60	60	60	60	100.0	100.0	100.0

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Boissevain.....	7.42	8.25	8.25	8.25	111.2	111.2	111.2
Brandon.....	4.05	4.05	4.05	4.05	100.0	100.0	100.0
Carman.....	6.65	6.25	6.25	6.25	93.9	93.9	93.9
Carberry.....	6.25	8.15	8.15	8.15	130.4	130.4	130.4
Dauphin.....	5.60	5.85	5.85	5.85	104.5	104.5	104.5
Neepawa.....	6.30	6.30	6.30	6.30	100.0	100.0	100.0A
Portage La Prairie.....	5.70	4.32	4.32	4.32	75.8	75.8	75.8
Reston.....	10.65	11.45	11.45	10.25	107.5	107.5	96.2
Shoal Lake.....	6.00	10.25	10.25	10.25	170.8	170.8	170.8
Winnipeg.....	1.20	1.20	1.20	1.20	100.0	100.0	100.0A

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Boissevain.....	11.02	12.25	12.25	12.25	111.2	111.2	111.2
Brandon.....	5.95	5.95	5.95	5.95	100.0	100.0	100.0
Carman.....	9.85	9.25	9.25	9.25	93.9	93.9	93.9
Carberry.....	9.31	10.95	10.95	10.95	117.6	117.6	117.6
Dauphin.....	8.40	8.65	8.65	8.65	103.0	103.0	103.0
Neepawa.....	9.30	9.30	9.30	9.30	100.0	100.0	100.0
Portage La Prairie.....	8.55	6.48	6.48	6.48	75.8	75.8	75.8
Reston.....	15.85	17.05	17.05	15.25	107.6	107.6	96.2
Shoal Lake.....	9.00	15.25	15.25	15.25	169.4	169.4	169.4
Winnipeg.....	1.80	1.80	1.80	1.80	100.0	100.0	100.0

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Boissevain.....	32.62	36.25	36.25	36.25	111.1	111.1	111.1
Brandon.....	17.35	17.35	17.35	17.35	100.0	100.0	100.0
Carman.....	29.05	27.25	27.25	27.25	93.8	93.8	93.8
Carberry.....	27.87	27.75	27.75	27.75	100.3	100.3	100.3
Dauphin.....	25.20	25.45	25.45	25.45	101.0	101.0	101.0
Neepawa.....	27.30	27.30	27.30	27.30	100.0	100.0	100.0
Portage La Prairie.....	25.65	9.54	9.54	9.54	37.2	37.2	37.2
Reston.....	47.05	50.65	50.65	45.25	107.7	107.7	96.2
Shoal Lake.....	27.00	45.25	45.25	45.25	167.6	167.6	167.6
Winnipeg.....	3.72	3.72	3.72	3.72	100.0	100.0	100.0

SASKATCHEWAN

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Arcola.....	‡ 2.92	‡ 3.00	‡ 3.00	‡ 3.00	102.7	102.7	102.7 A
Battleford.....	‡ 1.95	‡ 2.04	‡ 2.04	‡ 2.04	104.6	104.6	104.6
Canora.....	• 3.20	• 3.25	• 3.25	• 3.25	101.6	101.6	101.6
Davidson.....	• 2.60	• 2.95	• 2.95	• 2.65	118.0	118.0	106.0
Govan.....	• 3.85	• 3.70	• 3.75	• 3.75	96.1	97.4	97.4 A
Grenfell.....	• 2.48	• 2.80	• 2.80	• 2.80	112.9	112.9	112.9 A

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

61

SASKATCHEWAN—Continued—SASKATCHEWAN—suite

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES—fin

Gull Lake.....	* 2 95	* 4 50	* 4 50	* 4 50	152·5	152·5	152·5
Herbert.....	* 2 65	* 2 65	* 2 65	* 3 25	100·0	100·0	122·6
Indian Head.....	* 2 50	* 2 65	* 2 65	* 2 65	106·0	105·0	106·0
Kindersley.....	* 2 16	* 2 95	* 3 05	* 2 70	136·6	141·2	125·0
Lumsden.....	* 2 92	* 3 25	* 3 25	* 3 25	111·3	111·3	111·3 A
Maple Creek.....	* 3 25	* 3 25	* 3 25	* 3 25	100·0	100·0	100·0 A
Melville.....	* 2 11	* 2 95	* 2 95	* 2 95	139·8	139·8	139·8 A
Moose Jaw.....	* 1 30	* 1 60	* 1 60	* 1 60	123·1	123·1	123·1
North Battleford.....	* 1 75	* 1 60	* 1 60	* 1 50	91·4	91·4	85·7
Prince Albert.....	* 1 14	* 1 80	* 1 80	* 1 80	157·9	157·9	157·9
Qu'Appelle.....	* 3 15	* 4 25	* 4 25	* 4 25	134·9	134·9	134·9 A
Raddington.....	* 2 95	* 4 00	* 4 05	* 4 05	135·6	137·3	137·3 A
Regina.....	* 1 44	* 1 40	* 1 26	* 1 26	97·2	90·0	90·0
Saltcoats.....	* 2 50	* 2 50	* 2 85	* 2 85	112·0	114·0	114·0 A
Saskatoon.....	* 1 20	* 1 20	* 1 20	* 1 20	100·0	100·0	100·0
Seest.....	* 2 50	* 2 50	* 2 50	* 2 50	100·0	100·0	130·0 A
Sherman.....	* 4 25	* 4 25	* 4 25	* 4 25	100·0	100·0	100·0
Sioux City.....	Flat rate—First light \$1.00				100·0	100·0	100·0
	Each additional light 50¢.						
Strasburg.....	* 3 10	* 3 10	* 3 10	* 3 10	100·0	100·0	100·0
Watrous.....	* 2 80	* 2 80	* 2 80	* 2 80	100·0	100·0	100·0 A
Weyburn.....	* 5 00	* 2 02	* 2 02	* 2 02	40·4	40·4	40·4
Wolseley.....	* 2 92	* 3 00	* 3 00	* 3 00	102·7	102·7	102·7
Yorkton.....	* 1 62	* 2 16	* 2 16	* 2 16	133·3	133·3	133·3 A

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Arcola.....	3 82	4 00	4 00	4 00	104·7	104·7	104·7
Battleford.....	2 55	2 72	2 72	2 72	106·7	106·7	106·7 A
Canora.....	4 20	4 25	4 25	4 25	101·2	101·2	101·2 A
Davidson.....	3 25	3 85	3 85	3 45	118·5	118·5	106·2 A
Gowan.....	5 10	5 10	5 10	5 10	100·0	100·0	100·0
Grenfell.....	3 28	3 70	3 70	3 70	112·8	112·8	112·8
Gull Lake.....	3 85	5 75	5 75	5 75	149·4	149·4	149·4 A
Herbert.....	3 45	3 45	3 45	4 25	100·0	100·0	123·2 A
Indian Head.....	3 25	3 45	3 45	3 45	106·2	106·2	106·2 A
Kindersley.....	2 88	4 40	4 55	3 60	152·8	158·0	125·0 A
Lumsden.....	3 82	4 25	4 25	4 25	111·3	111·3	111·3
Maple Creek.....	4 25	4 25	4 25	4 25	100·0	100·0	100·0
Melville.....	2 74	3 85	3 85	3 85	100·0	100·0	100·0
Moose Jaw.....	1 66	1 95	1 95	1 95	117·5	117·5	117·5 A
North Battleford.....	2 30	2 10	2 10	2 00	91·3	91·3	87·0
Prince Albert.....	1 52	2 25	2 25	2 25	148·0	148·0	148·0 A
Qu'Appelle.....	4 05	5 50	5 50	5 50	135·8	135·8	135·8
Raddington.....	3 85	4 10	4 10	4 10	106·5	106·5	106·5 A
Regina.....	1 85	1 71	1 53	1 53	92·4	82·7	82·7
Saltcoats.....	3 25	3 90	4 00	4 00	120·0	123·1	123·1
Saskatoon.....	1 62	1 60	1 60	1 60	98·8	98·8	98·8 A
Seest.....	3 25	3 25	3 25	4 25	100·0	100·0	130·8
Sherman.....	5 50	5 70	5 70	5 70	103·6	103·6	103·6 A
Strasburg.....	4 05	4 05	4 05	4 05	100·0	100·0	100·0
Watrous.....	3 65	3 65	3 65	3 65	100·0	100·0	100·0
Weyburn.....	5 00	2 48	2 48	2 48	49·6	49·6	49·6
Wolseley.....	3 82	4 00	4 00	4 00	104·7	104·7	104·7
Yorkton.....	2 16	2 88	2 88	2 88	133·3	133·3	133·3

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Arcola.....	7 42	8 00	8 00	8 00	107·8	107·8	107·8
Battleford.....	4 95	5 44	5 44	5 44	109·9	109·9	109·9
Canora.....	8 20	8 25	8 25	8 25	100·6	100·6	100·6
Davidson.....	6 25	7 45	7 45	6 65	119·2	119·2	106·4
Gowan.....	10 10	10 00	10 00	10 00	99·0	99·0	99·0
Grenfell.....	6 48	7 30	7 30	7 30	112·7	112·7	112·7
Gull Lake.....	7 45	10 75	10 75	10 75	144·3	144·3	144·3
Herbert.....	6 65	6 65	6 65	8 25	100·0	100·0	124·1
Indian Head.....	6 05	6 65	6 65	6 65	109·9	109·9	109·9
Kindersley.....	5 78	8 80	9 10	7 20	152·8	157·9	125·0
Lumsden.....	7 42	8 25	8 25	8 25	111·2	111·2	111·2
Maple Creek.....	8 25	8 25	8 25	8 25	100·0	100·0	100·0
Melville.....	5 26	7 45	7 45	7 45	141·6	141·6	141·6

Legend:—

* Supplied by Municipal Fuel Plant.

† Supplied by Municipal Water Power Plant.

‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.

§ Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

Fourni par l'usine municipale à combustible.

Fourni par l'usine municipale hydraulique.

Fourni par l'usine commerciale à combustible.

Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

SASKATCHEWAN—Concluded—SASKATCHEWAN—fin

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—Concluded—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES—fin

North Battleford.....	4 50	4 10	4 10	3 90	91·1	91·1	86·7 A
Qu'Appelle.....	7 65	10 50	10 50	10 50	137·3	137·3	137·3
Raddison.....	7 45	5 80	5 80	5 80	77·9	77·9	77·9
Regina.....	3 47	2 79	2 43	2 43	80·4	70·0	70·0
Saltcoats.....	6 25	8 50	9 00	9 00	136·0	144·0	144·0
Saskatoon.....	3 24	3 20	3 20	3 20	98·8	98·8	98·8
Scott.....	8 25	6 25	6 25	8 25	100·0	100·0	132·0
Semans.....	10 50	10 90	10 80	10 80	13·8	102·9	102·9
Straussburg.....	7 85	7 85	7 85	7 85	100·0	100·0	100·0 A
Watrous.....	7 05	7 05	7 05	7 05	100·0	100·0	100·0
Weyburn.....	5 00	4 27	4 27	4 27	85·4	85·4	85·4 A
Wolseley.....	7 42	5 00	5 00	5 00	67·4	67·4	67·4 A
Prince Albert.....	3 04	4 05	4 05	4 05	133·2	133·2	133·2
Moose Jaw.....	3 10	3 20	3 20	3 20	103·2	103·2	103·2
Yorkton.....	4 32	5 76	5 76	5 76	133·3	133·3	133·3

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Arcola.....	11 02	12 00	12 00	12 00	108·9	108·9	108·9
Battleford.....	7 35	8 18	8 16	8 18	111·0	111·0	111·0
Canora.....	12 20	12 25	12 25	12 25	100·4	100·4	100·4
Davidson.....	9 25	11 05	11 05	9 85	119·5	119·5	106·5
Govan.....	15 10	14 60	14 00	14 00	92·7	92·7	92·7
Grenfell.....	9 68	10 90	10 90	10 90	112·6	112·6	112·6
Gull Lake.....	11 05	15 75	15 75	15 75	142·5	142·5	142·5
Herbert.....	9 85	9 85	9 85	12 25	100·0	100·0	124·4
Indian Head.....	8 65	9 60	9 60	9 60	111·0	111·0	111·0
Kindersley.....	8 46	13 00	15 40	10 62	153·7	182·0	125·5
Lumsden.....	11 02	12 35	12 25	12 25	111·2	111·2	111·2
Maple Creek.....	12 25	12 25	12 25	12 25	100·0	100·0	100·0
Melville.....	7 78	11 05	11 05	11 05	142·0	142·0	142·0
Moose Jaw.....	4 55	4 35	4 35	4 35	95·6	95·6	95·6
North Battleford.....	6 70	6 10	6 10	5 80	91·0	91·0	86·6
Prince Albert.....	4 56	5 85	5 85	5 85	128·3	128·3	128·3
Qu'Appelle.....	11 25	15 50	15 50	15 50	137·8	137·8	137·8
Raddison.....	11 05	6 15	6 20	6 20	55·7	56·1	56·1
Regina.....	5 00	3 87	3 33	3 33	76·0	65·4	65·4 A
Saltcoats.....	9 25	12 00	13 00	13 00	129·7	140·5	110·5
Saskatoon.....	4 86	4 80	4 80	4 80	98·8	98·8	98·8
Scott.....	9 25	9 25	9 25	12 25	100·0	100·0	132·4
Semans.....	15 50	16 40	16 20	16 20	105·8	101·5	104·5
Straussburg.....	10 15	10 15	10 15	10 15	100·0	100·0	100·0
Watrous.....	10 45	10 45	10 45	10 45	100·0	100·0	100·0
Weyburn.....	5 00	5 90	5 90	5 90	118·0	118·0	118·0
Wolseley.....	11 02	8 00	8 00	8 00	72·6	72·6	72·6
Yorkton.....	6 48	8 64	8 64	8 64	133·3	133·3	133·3

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Arcola.....	32 62	36 00	36 00	36 00	110·4	110·4	110·4
Battleford.....	20 95	23 84	23 84	23 84	113·8	113·8	113·8
Canora.....	36 20	36 25	36 25	36 25	100·1	100·1	100·1
Davidson.....	27 25	31 00	31 00	27 12	113·8	113·8	99·5
Govan.....	45 10	42 00	42 00	42 00	93·1	93·1	93·1
Grenfell.....	28 88	32 50	32 50	32 50	112·5	112·5	112·5
Gull Lake.....	32 65	45 75	45 75	45 75	140·1	140·1	140·1
Herberl.....	29 05	29 05	29 05	31 05	100·0	100·0	106·9
Indian Head.....	24 25	27 25	27 25	27 25	112·4	112·4	112·4
Kindersley.....	22 86	37 85	42 10	28 62	165·6	184·2	125·2
Lumsden.....	32 62	36 25	36 25	36 25	111·1	111·1	111·1
Maple Creek.....	34 65	34 65	34 65	45 65	100·0	100·0	100·0
Melville.....	22 00	32 65	32 65	32 65	142·6	142·6	142·6
Moose Jaw.....	13 36	8 70	8 70	8 70	65·1	65·1	65·1
North Battleford.....	19 10	17 30	17 30	16 45	90·0	90·0	86·1
Prince Albert.....	12 96	15 93	15 93	15 93	122·9	122·9	122·9
Qu'Appelle.....	32 85	45 50	45 50	45 50	138·5	138·5	138·5
Raddison.....	32 65	45 00	45 00	45 00	137·8	137·8	137·8
Regina.....	14 81	10 35	8 73	8 73	69·9	58·9	58·9
Saltcoats.....	27 25	41 00	43 00	43 00	150·5	157·8	157·8
Saskatoon.....	13 59	13 30	13 30	13 30	97·9	97·9	97·9
Scott.....	27 25	27 25	27 25	35 25	100·0	100·0	133·0
Semans.....	45 50	43 20	43 20	43 20	94·9	94·9	94·9
Straussburg.....	19 80	19 80	19 80	19 80	100·0	100·0	100·0
Watrous.....	27 25	27 25	27 25	27 25	100·0	100·0	100·0
Weyburn.....	9 00	12 38	12 38	12 38	137·6	137·6	137·6
Wolseley.....	32 62	18 00	18 00	18 00	55·2	55·2	55·2
Yorkton.....	19 44	25 92	25 92	25 92	133·3	133·3	133·3

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

63

ALBERTA

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indicés		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Banff.....	† 1 65	† 1 65	† 1 53	† 1 53	100·0	92·7	92·7
Calgary.....	§* 1 92	§* 1 00	§* 1 00	§* 77	52·1	52·1	40·1
Clarensholm.....	• 2 11	• 3 66	• 3 66	• 3 66	173·5	173·5	173·5 A
Cardston.....	• 2 05	• 2 65	• 2 65	• 2 65	129·3	129·3	129·3 A
Cochrane.....	†Flat rate—50c per 25 W. lamp.				100·0	100·0	100·0 A
Edmonton.....	• 1 14	• 1 14	• 1 14	• 1 14	100·0	100·0	100·0
Ft. Saskatchewan.....	• 2 38	• 2 38	• 2 38	• 2 38	100·0	100·0	100·0
High River.....	• 2 51	• 2 43	• 2 43	• 2 43	96·8	96·8	64·5
Hillerest.....	† 2 75	† 2 25	† 2 25	† 2 25	81·8	81·8	81·8
Gleichen.....	† 5 25	† 3 75	† 2 93	† 2 93	71·4	55·8	55·8 A
Lethbridge.....	• 1 20	• 1 62	• 1 62	• 1 62	135·0	135·0	135·0
MacLeod.....	• 1 62	• 2 93	• 2 70	• 2 40	180·9	166·6	148·1
Medicine Hat.....	• 1 20	• 1 50	• 1 50	• 1 50	125·0	125·0	125·0
Raymond.....	† 2 19	• 2 10	• 2 10	• 2 10	95·9	95·9	95·9
Wetaskiwin.....	• 2 52	• 2 70	• 2 70	• 2 70	107·1	107·1	107·1 A

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Banff.....	2 12	2 12	1 95	1 95	100·0	92·0	92·0 A
Calgary.....	2 25	1 08	1 08	90	48·0	48·0	40·0
Clarensholm.....	2 79	4 08	4 08	4 06	145·5	145·5	145·5
Cardston.....	2 65	3 45	3 45	3 45	130·2	130·2	130·2
Edmonton.....	1 52	1 52	1 52	1 52	100·0	100·0	100·0
Ft. Saskatchewan.....	3 10	3 10	3 10	3 10	100·0	100·0	100·0
High River.....	3 23	3 24	3 24	2 16	100·3	100·3	60·9 A
Hillerest.....	3 50	3 09	3 09	3 09	85·7	85·7	85·7 A
Gleichen.....	6 50	5 00	3 83	3 83	76·9	58·9	58·9
Lethbridge.....	1 60	2 18	2 16	2 16	135·0	135·0	135·0
MacLeod.....	2 16	3 60	3 60	3 20	166·7	166·7	148·1 A
Medicine Hat.....	1 60	2 00	2 00	2 00	125·0	125·0	125·0 A
Raymond.....	2 89	2 80	2 80	2 80	96·9	96·9	96·9 A
Wetaskiwin.....	3 28	3 60	3 60	3 60	109·8	109·8	109·8

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Banff.....	3 99	3 99	3 65	3 65	100·0	91·5	91·5
Calgary.....	3 60	2 16	2 18	1 80	60·0	60·0	50·0
Clarensholm.....	5 99	8 16	8 16	8 16	136·2	136·2	136·2
Cardston.....	5 05	6 65	6 65	6 65	131·7	131·7	131·7
Edmonton.....	3 04	3 04	3 04	3 04	100·0	100·0	100·0 A
Ft. Saskatchewan.....	5 98	5 98	5 98	5 98	100·0	100·0	100·0 A
High River.....	6 11	6 48	6 48	3 78	103·1	105·1	61·9
Hillerest.....	6 50	6 00	6 00	6 00	92·3	92·3	92·3
Gleichen.....	11 50	10 00	7 43	7 43	86·9	64·6	64·6
Lethbridge.....	3 20	4 32	4 32	4 32	135·0	135·0	135·0 A
MacLeod.....	4 32	7 20	7 20	5 40	165·7	166·7	148·1
Medicine Hat.....	3 20	4 00	4 00	4 00	125·0	125·0	125·0
Raymond.....	5 69	5 60	5 60	5 60	98·4	98·4	98·4
Wetaskiwin.....	6 32	7 20	7 20	7 20	113·9	113·9	113·9

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Banff.....	5 86	5 53	5 05	5 05	94·4	86·2	86·2
Calgary.....	4 95	3 24	3 24	2 70	65·5	65·5	54·5
Clarensholm.....	8 19	12 24	12 24	12 24	149·5	149·5	149·5
Cardston.....	7 45	9 85	9 85	9 05	132·2	132·2	121·5
Edmonton.....	4 56	4 56	4 56	4 56	100·0	100·0	100·0
Ft. Saskatchewan.....	8 86	8 86	8 86	8 86	100·0	100·0	100·0
High River.....	8 99	9 72	9 72	4 86	108·1	108·1	54·1
Hillerest.....	9 50	9 00	9 00	9 00	94·7	94·7	94·7
Gleichen.....	16 50	15 00	11 03	11 03	90·9	66·8	60·8
Lethbridge.....	4 80	6 48	6 48	6 48	135·0	135·0	135·0
MacLeod.....	6 48	10 80	10 80	9 60	166·6	166·6	148·1
Medicine Hat.....	4 80	6 00	6 00	6 00	125·0	125·0	125·0
Raymond.....	8 49	8 40	8 40	8 40	98·9	98·9	98·9
Wetaskiwin.....	9 36	10 80	10 80	10 80	115·4	115·4	115·4

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENSUS OF INDUSTRY

ALBERTA—Concluded—ALBERTA—fin

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Banff.....	17.08	16.09	14.65	14.65	94.2	85.8	85.8
Calgary.....	13.05	9.72	9.72	8.10	74.5	74.5	62.1
Clareholm.....	24.39	36.72	36.72	36.72	150.6	150.6	150.6
Cardston.....	21.85	29.05	29.05	20.25	133.0	133.0	92.7
Edmonton.....	12.80	13.68	13.68	13.68	106.9	106.9	106.9
Ft. Saskatchewan.....	26.14	26.14	28.14	26.14	100.0	100.0	100.0
High River.....	26.10	29.16	29.16	11.34	111.7	111.7	43.4
Hillerest.....	27.50	27.00	27.00	27.00	98.2	98.2	98.2
Gleichen.....	45.50	45.00	32.63	32.63	96.8	70.2	70.2
Lethbridge.....	13.76	17.82	17.82	17.82	129.5	129.5	129.5
MacLeod.....	19.44	32.10	32.10	27.00	165.1	165.1	138.9
Medicine Hat.....	14.40	18.00	18.00	18.00	125.0	125.0	125.0
Raymond.....	25.29	25.20	25.20	25.20	99.6	99.6	99.6
Wetaskiwin.....	27.00	32.40	32.40	32.40	117.4	117.4	117.4

BRITISH COLUMBIA—COLONIE BRITANNIQUE

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

Alberni.....	* 1.71	2.65	2.48	2.48	155.0	145.0	145.0 A
Chase.....	2.35	2.35	2.35	2.35	100.0	100.0	100.0 A
Cumberland.....	1.80	1.80	1.80	1.80	95.2	95.2	
Fernie.....	2.16	1.50	1.50	1.50	69.4	69.4	69.4
Duncan.....	* 2.40	* 2.10	* 2.10	* 2.10	87.5	87.5	87.5 A
Kamloops.....	* 2.20	* 2.20	* 2.20	* 2.20	100.0	100.0	100.0
Kelowna.....	* 1.80	* 1.80	* 1.80	* 1.80	100.0	100.0	108.3
Nanaimo.....	2.02	1.75	1.75	1.75	86.6	86.6	86.6 A
Nelson.....	* 1.60	* 1.60	* 1.60	* 1.60	100.0	100.0	100.0
New Westminster.....	* 1.33	* 1.08	* 1.08	* 1.08	81.2	81.2	81.2
Port Alberni.....	* 1.57	* 1.87	* 1.87	* 1.87	119.1	119.1	119.1 A
Prince George.....	* 3.55	* 2.80	* 2.80	* 2.80	81.4	81.4	81.4 A
Princeton.....	* 2.50	* 2.50	* 2.50	* 2.50	100.0	100.0	100.0 A
Prince Rupert.....	2.65	1.04	1.05	1.05	39.2	39.6	39.6
Revelstoke.....	* 1.68	* 2.05	* 2.05	* 2.05	122.0	122.0	122.0
Rossland.....	* 1.57	* 1.35	* 1.35	* 1.35	86.0	86.0	101.9
Summerland.....	* 3.00	* 1.80	* 1.80	* 1.80	63.0	63.0	63.0
Vancouver.....	* 1.44	* 1.75	* 1.75	* 1.75	52.1	52.1	47.2
Victoria.....	* 1.58	* 1.25	* 1.25	* 1.25	84.5	84.5	84.5

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

Alberni.....	2.20	2.91	2.78	2.78	132.2	126.3	125.4
Chase.....	3.05	3.05	3.05	3.05	100.0	100.0	100.0
Cumberland.....	2.52	2.34	2.34	2.34	92.9	92.9	92.9 A
Fernie.....	2.83	1.95	1.95	1.95	68.9	68.9	68.9
Duncan.....	3.20	2.75	2.75	2.70	85.9	85.9	84.3
Kamloops.....	* 2.85	* 2.85	* 2.85	* 2.85	100.0	100.0	100.0 A
Kelowna.....	* 2.40	* 2.15	* 2.15	* 2.35	89.6	89.6	97.9 A
Nanaimo.....	2.65	2.29	2.29	2.29	86.4	86.4	86.4
Nelson.....	2.05	2.05	2.05	2.05	100.0	100.0	100.0 A
New Westminster.....	1.76	1.44	1.44	1.44	81.8	81.8	81.8
Port Alberni.....	2.01	2.41	2.41	2.41	123.0	123.0	123.0
Prince George.....	4.65	3.77	3.77	3.77	81.1	81.1	81.1
Princeton.....	3.25	3.25	3.25	3.25	100.0	100.0	100.0
Prince Rupert.....	3.46	1.38	1.40	1.40	39.9	40.5	40.5
Revelstoke.....	2.20	2.50	2.50	2.50	113.6	113.6	113.6 A
Rossland.....	2.02	1.80	1.80	2.05	89.1	89.1	101.5 A
Summerland.....	3.00	2.52	2.52	2.52	84.0	84.0	84.0 A
Vancouver.....	1.89	1.00	1.00	90	52.9	52.9	47.6
Victoria.....	1.92	1.60	1.60	1.60	83.3	83.3	83.3

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CENTRAL ELECTRIC STATIONS

65

BRITISH COLUMBIA—Concluded—COLOMBIE BRITANNIQUE—fin

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indicés		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

Alberni.....	4 18	4 71	4 62	4 62	112.7	110.5	110.5
Chase.....	5 85	5 85	5 85	5 85	100.0	100.0	100.0
Cumberland.....	4 95	4 59	4 59	4 59	92.7	92.7	92.7
Fernie.....	5 53	3 21	3 21	3 21	58.0	58.0	58.0-A
Duncan.....	6 40	5 30	5 30	5 25	82.8	82.8	82.0
Kamloops.....	5 45	5 45	5 45	5 45	100.0	100.0	100.0
Kelowna.....	4 80	3 55	3 55	3 95	74.0	74.0	82.3
Nanaimo.....	5 08	4 36	4 36	4 45	85.8	85.8	87.6
Nelson.....	2 96	2 96	2 96	2 50	100.0	100.0	84.5
New Westminster.....	3 52	2 88	2 88	2 88	81.8	81.8	81.8-A
Port Alberni.....	3 72	4 57	4 57	4 57	122.8	122.8	122.8
Prince George.....	9 05	7 29	7 29	7 29	80.6	80.6	80.6
Princeton.....	6 25	6 25	6 25	6 25	100.0	100.0	100.0
Prince Rupert.....	6 70	2 69	2 40	2 40	40.1	35.8	35.8-A
Revelstoke.....	4 28	4 30	4 30	4 30	100.5	100.5	100.5
Rossland.....	3 82	3 60	3 60	3 85	94.2	94.2	100.8
Summerland.....	5 00	5 01	5 01	5 04	100.8	100.8	100.8
Vancouver.....	3 64	2 00	2 00	1 80	54.9	54.9	49.5-A
Victoria.....	3 68	3 00	3 00	3 00	81.5	81.5	81.5-A

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

Alberni.....	6 16	8 20	8 00	8 00	133.1	129.9	129.9
Chase.....	8 65	8 65	8 65	8 65	100.0	100.0	100.0
Cumberland.....	7 29	6 75	6 75	6 75	92.6	92.6	92.6
Duncan.....	9 60	7 70	7 70	7 65	80.2	80.2	79.7
Kamloops.....	7 85	7 85	7 85	7 85	100.0	100.0	100.0
Kelowna.....	7 20	4 95	4 95	5 55	68.8	68.8	77.1
Nanaimo.....	7 42	6 35	6 35	6 52	85.6	85.6	87.9
Nelson.....	3 30	3 30	3 30	2 95	100.0	100.0	89.4
New Westminster.....	5 28	4 32	4 32	4 32	81.8	81.8	81.8
Port Alberni.....	5 45	6 64	6 64	6 64	123.0	123.0	123.0
Prince George.....	13 45	10 49	10 49	10 49	78.0	78.0	78.0
Princeton.....	9 00	9 00	9 00	9 00	100.0	100.0	100.0
Prince Rupert.....	9 94	4 05	2 80	2 80	40.7	28.2	28.2
Revelstoke.....	6 04	6 10	6 10	6 10	100.9	100.9	100.9
Rossland.....	5 62	5 40	5 40	5 65	96.1	96.1	100.5
Summerland.....	7 50	7 42	7 42	7 42	98.9	98.9	98.9
Vancouver.....	5 32	2 64	2 64	2 40	49.6	49.6	45.1
Victoria.....	5 36	4 40	4 40	4 40	82.1	82.1	82.1
Fernie.....	8 23	3 93	3 93	3 93	47.8	47.8	47.8

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

Alderson.....	18 01	23 25	22 90	22 90	128.9	126.9	126.9
Chase.....	25 45	25 45	25 45	25 45	100.0	100.0	100.0
Cumberland.....	19 53	17 91	17 91	17 91	91.7	91.7	91.7
Fernie.....	24 43	8 25	8 25	8 25	33.8	33.8	33.8
Duncan.....	28 80	19 40	19 40	20 00	67.4	67.4	69.4
Kamloops.....	19 45	19 45	19 45	19 45	100.0	100.0	100.0
Kelowna.....	21 60	13 35	13 35	15 15	61.8	61.8	70.1
Nanaimo.....	18 66	16 42	16 42	17 68	88.0	88.0	94.7
Nelson.....	5 98	5 98	5 98	5 65	100.0	100.0	94.5
New Westminster.....	15 84	12 00	12 00	12 00	75.7	75.7	75.7
Port Alberni.....	14 41	17 53	17 53	17 53	121.7	121.7	121.7
Prince George.....	39 85	28 41	28 41	28 41	71.3	71.3	71.3
Princeton.....	21 60	21 60	21 60	21 60	100.0	100.0	100.0
Prince Rupert.....	29 38	10 13	5 20	5 20	34.6	17.7	17.7
Revelstoke.....	14 68	14 70	14 70	14 70	100.1	100.1	100.1
Rossland.....	15 70	15 50	15 50	15 75	98.7	08.7	100.3
Summerland.....	22 50	19 84	19 84	19 84	88.2	88.2	88.2
Vancouver.....	14 29	5 40	5 40	5 10	37.8	37.8	35.7
Victoria.....	9 14	12 80	12 80	12 80	140.0	140.0	140.0

CENSUS OF INDUSTRY

YUKON TERRITORY—TERRITOIRE DU YUKON.

Municipality Municipalité	Monthly Bills Comptes mensuels				Index Numbers Nombres indices		
	1913	1924	1925	1926	1924	1925	1926
	\$	\$	\$	\$			

MONTHLY CONSUMPTION OF 15 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 15 KILOWATT-HEURES

White Horse.....	‡ 6 50	‡ 6 50	‡ 6 50	‡ 6 50	100·0	100·0	100·0
------------------	--------	--------	--------	--------	-------	-------	-------

MONTHLY CONSUMPTION OF 20 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 20 KILOWATT-HEURES

White Horse.....	8 50	8 50	8 50	8 50	100·0	100·0	100·0A
------------------	------	------	------	------	-------	-------	--------

MONTHLY CONSUMPTION OF 40 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 40 KILOWATT-HEURES

White Horse.....	16 50	16 50	16 50	16 50	100·0	100·0	100·0
------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

MONTHLY CONSUMPTION OF 60 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 60 KILOWATT-HEURES

White Horse.....	24 50	24 50	24 50	24 50	100·0	100·0	100·0
------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

MONTHLY CONSUMPTION OF 180 KILOWATT HOURS—CONSOMMATION MENSUELLE DE 180 KILOWATT-HEURES

White Horse.....	72 50	67 50	67 50	67 50	93·1	93·1	93·1
------------------	-------	-------	-------	-------	------	------	------

Legend:—

- * Supplied by Municipal Fuel Plant.
- † Supplied by Municipal Water Power Plant.
- ‡ Supplied by Commercial Fuel Plant.
- § Supplied by Commercial Water Power Plant.

Légende:—

- Fourni par l'usine municipale à combustible.
- Fourni par l'usine municipale hydraulique.
- Fourni par l'usine commerciale à combustible.
- Fourni par l'usine commerciale hydraulique.

CANADA
MINISTÈRE DU COMMERCE
BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

RECENSEMENT INDUSTRIEL, 1926

1ère PARTIE—STATISTIQUE

PRODUCTION ET DISTRIBUTION
DE L'ÉLECTRICITÉ

(Préparé en collaboration avec le Service des forces Hydrauliques du Drainage et de l'Irrigation du ministère de l'Intérieur, et avec le concours de la Commission Hydro-Électrique d'Ontario, la Commission des Eaux Courantes de Québec, la Commission de l'Énergie Électrique du Nouveau-Brunswick, la Commission de la Force Motrice de la Nouvelle-Écosse et la Commission de la Force Motrice du Manitoba)

Publié par ordre de l'hon. James Malcolm, M.P.,
Ministre du Commerce



OTTAWA
F. A. ACLAND
IMPRIMEUR DE SA TRÈS EXCELLENTE MAJESTÉ LE ROI
1928

the proportion of different types
of electrical energy

PRÉFACE

Les données concernant la production et la distribution de l'électricité au Canada sont colligées et publiées sous forme de rapport par le Bureau Fédéral de la Statistique, en vertu des dispositions de la loi de la Statistique, 8-9 George V, chap. 43.

Le personnel du Service des Forces Hydrauliques, du Drainage et de l'Irrigation, du ministère de l'Intérieur, a bien voulu vérifier les réponses au questionnaire et mettre à point le présent rapport conformément aux dispositions concertées lors de l'inauguration du recensement annuel. Le Bureau désire également remercier le Service de l'Inspection du Gaz et de l'Électricité, du ministère du Commerce, ainsi que les différentes commissions provinciales pour le concours qu'il en a reçu.

Les informations concernant le coût de l'éclairage électrique et les nombres-indices s'y rapportant, déjà publiés dans le rapport de 1925, ont été mises à jour par l'addition des tarifs de 1926.

Au cours de l'année 1927 le Bureau, grâce à la coopération des grandes usines électriques, a inauguré un rapport mensuel sur la production de l'énergie électrique dont les données sont incorporées à la Revue Mensuelle de la Situation Economique que publie le Bureau. Ces données, couvrant les années 1925, 1926 et 1927, ont été ajoutées à ce rapport sous forme d'appendice.

Le rapport est publié en deux sections, la première partie, telle que décrite ci-dessus, donne le recensement général et une statistique condensée de cette industrie telle qu'elle était au 1er janvier, 1927, et la deuxième partie donne la liste complète et classifiée de toutes les organisations publiques ou privées distribuant ou vendant de l'énergie électrique. Alors que les données de cet Almanach sont basées sur les statistiques de la première partie, l'Almanach couvre les conditions existantes au 1er mai 1928. On peut obtenir des exemplaires de la première partie (Statistiques) du rapport en s'adressant au Bureau Fédéral de la Statistique. Pour copies de la deuxième partie (Almanach), il faut s'adresser au Directeur de Service des Forces Hydrauliques du Drainage et de l'Irrigation, Ottawa.

Par l'intermédiaire de la section du Service d'Inspection de Gaz et d'Électricité, le ministère du Commerce publie aussi un rapport annuel donnant les noms de toutes les compagnies enregistrées sous la Loi de l'Inspection Électrique, donnant le type de principe moteur, phase, fréquence et voltage de chaque système et le nombre de compteurs dans chaque municipalité.

R. H. COATS,
Statisticien du Dominion.

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE,
OTTAWA, 8 février 1928.

NOTICE SUR LES FORCES HYDRAULIQUES DU CANADA

PAR

Le Service des Forces Hydrauliques, du Drainage et de l'Irrigation

L'avenir des industries canadiennes étant intimement lié à l'utilisation des forces hydrauliques soit produites par les industries manufacturières, soit mises à leur disposition par les usines électriques centrales, toute étude analytique des statistiques de la production et de la distribution de l'électricité serait incomplète sans un coup d'œil jeté sur les forces hydrauliques tant développées que potentielles.

A la fin de 1927 le Canada possédait une installation hydraulique de 4,777,-921 h.p., dont 82 p.c. appartenant aux usines électriques centrales; depuis plusieurs années l'électricité produite par les usines hydro-électriques a dépassé 98 p.c. de la totalité de l'électricité distribuée au Canada pour les usages publics.

Conformément aux dispositions de l'Acte de l'Amérique Britannique du Nord de 1867, la gestion des forces hydrauliques de la Puissance tombe sous la juridiction tantôt de l'administration fédérale et tantôt des administrations provinciales.

L'autorité fédérale s'étend sur les chutes des provinces de l'Alberta, de la Saskatchewan et du Manitoba ainsi que des territoires du Yukon et du Nord-Ouest, qui sont administrées par le Service des Forces hydrauliques, du Drainage et de l'Irrigation, du ministère de l'Intérieur. Cet organisme prête également son concours aux autorités provinciales pour l'étude des travaux à entreprendre dans les différentes provinces. Le ministère fédéral des Chemins de fer et des Canaux s'occupe de tout ce qui concerne les dérivations et captations ayant pour objet des projets de canalisation; enfin, le ministère des Travaux publics chargé de la protection de la navigation dans toutes les parties du Canada, dirige les travaux de même nature intéressant les cours d'eau navigables.

Les terres des provinces de la Colombie Britannique, d'Outario, de Québec, du Nouveau-Brunswick, de la Nouvelle-Ecosse et de l'île du Prince-Edouard appartenant à ces provinces antérieurement à la Confédération, la gestion des forces hydrauliques de ces provinces est du ressort de leurs assemblées législatives respectives, lesquelles ont délégué leurs pouvoirs administratifs, savoir: dans la Colombie Britannique¹, au ministère des Terres; dans l'Ontario, au ministère des Terres et Forêts; dans le Québec, au ministère des Terres et Forêts; au Nouveau-Brunswick, au ministère des Terres et des Mines; dans la Nouvelle-Ecosse au Commissaire des Travaux Publics et des Mines et dans l'île du Prince-Edouard au Commissaire des Travaux Publics.

Dans les provinces de Manitoba, Ontario, Nouveau-Brunswick et Nouvelle-Ecosse des commissions gouvernementales ont été formées pour le développement ou l'achat des forces hydrauliques, la transmission et la distribution de l'énergie électrique. Entre toutes, la Commission Hydro-électrique d'Ontario, créée en 1905, a acquis une très grande importance. En général, ces commissions se substituent aux municipalités pour la production ou l'achat coopératif de l'énergie électrique; elles remplissent également le rôle de fiduciaires du gouvernement provincial qui leur fournissent des fonds. Les commissions de Force Motrice du Manitoba et de la Nouvelle-Ecosse, constituées en 1919, et la commission de l'énergie électrique du Nouveau-Brunswick, qui date de 1920, exercent des attributions similaires à celles de la Commission Hydro-électrique d'Ontario. La Commission des Eaux Courantes du Québec s'occupe activement de l'étude des cours d'eau et des chutes, ainsi que de la captation des eaux dans d'immenses réservoirs artificiels.

¹ Les chutes d'eau de la zone ferroviaire de la Colombie Britannique appartiennent au gouvernement fédéral quoiqu'elles soient en fait gouvernées par la loi provinciale.

Au cours de l'année 1927 les turbines hydrauliques des usines canadiennes se sont accrues de 221,655 h.p. dès maintenant au travail; d'autres constructions activement poursuivies permettent de compter sur une force supplémentaire de 378,000 h.p. qui sera prête à fonctionner à l'automne de 1928. A ce moment plus de cinq millions de chevaux-vapeur contribueront à la prospérité industrielle et aux besoins domestiques du pays.

De même que pendant les trois années précédentes, le Québec a réalisé le gain le plus considérable en l'année 1927, soit 149,280 h.p. Puis viennent le Manitoba, second avec 28,000 h.p. et l'Ontario troisième, avec 26,320 h.p.; la Colombie Britannique et les provinces maritimes ont apporté une contribution plus minime.

Les immenses travaux entrepris sur la rivière Gatineau par la Gatineau Power Company ont été le principal facteur de la progression de la province de Québec. L'usine de Chelsea commença à fonctionner en janvier avec une turbine de 34,000 h.p. installée en décembre 1926 et figurant par conséquent dans les chiffres de l'année dernière. Deux autres turbines de même force furent mises en œuvre quelques mois plus tard; des dispositions ont été prises pour l'installation ultérieure de deux autres unités qui donneront à cette usine une capacité totale de 170,000 h.p. A l'usine de Farmer's Rapids, située à un mille en aval de la précédente, trois turbines de 24,000 h.p. chacune fonctionnent; on a prévu l'installation ultérieure de deux autres turbines qui donneront à l'usine une capacité de 120,000 h.p. A 27 milles environ en amont de Chelsea, la construction d'une troisième usine, à Paugan Falls, fut activement poursuivie. Là, six unités de 34,000 h.p. chacune commenceront à travailler en septembre 1928. Enfin la même compagnie songe à construire une quatrième usine sur la même rivière, près de Maniwaki, dès que le besoin s'en fera sentir.

Les usines ci-dessus énumérées de the Gatineau Power Company produisent de l'électricité pour les besoins de la grande papeterie que possède à East Tembleton the International Paper Company, qui produit quotidiennement 500 tonnes de papier à journal; elles fournissent également aux besoins de la population du district de Hull. En outre, la Commission Hydro-électrique d'Ontario s'y approvisionne de 260,000 h.p. qui supplémentent l'énergie de ses usines du Niagara et enfin 60,000 h.p. additionnels à la production de son réseau des rivières Ottawa et Rideau.

Au cours de l'année la Gatineau Power Company fit l'acquisition de l'Ottawa Power Company et de la Quebec Southern Power Corporation, agrandissant l'usine que possédait cette dernière compagnie à Rawdon, sur la rivière Ouareau, de 300 à 2,150 h.p.

La Shawinigan Water and Power Company a commencé les travaux préliminaires à l'installation d'une nouvelle turbine de 40,000 h.p. à son usine n° 2, de Shawinigan Falls; de plus, elle a ouvert à St-Alban, sur la rivière de Ste-Anne de la Pérade, une petite usine de 4,000 h.p. bâtie en remplacement d'une autre détruite par l'inondation.

La même compagnie acheva son réseau de transmission de 165,000 volts qui traverse 136 milles d'une région presque inhabitée et transporte l'énergie électrique depuis l'usine de la Duke-Price Power Company, sur la rivière Saguenay, jusqu'à la cité de Québec. Nul autre réseau de transmission canadien ne possède un voltage aussi fort; il portera plus de 100,000 h.p.

L'Alcoa Power Company a poursuivi activement ses travaux au site des Chutes-à-Caron sur la rivière Saguenay. Cette usine, après son achèvement, aura une capacité de 800,000 h.p.

Parmi les constructions nouvelles ou agrandissements en cours il convient de mentionner une usine de 60,000 h.p. que bâtit la Montreal Island Power Company sur la rivière des Prairies, l'addition de deux turbines de 10,000 h.p. chacune à l'usine de la Canada Northern Power Corporation sur la rivière des Quinze, qui sera complétée en juillet 1928, la continuation de la construc-

tion de l'usine de l'Ontario Paper Company sur la rivière aux Outardes, qui comportera une installation de 40,000 h.p., les ordres donnés par la cité de Sherbrooke pour la construction d'une usine de 5,800 h.p. à Westbury, sur la rivière St-François, et enfin, l'autorisation accordée pour une nouvelle turbine de 25,000 h.p. pour l'usine de l'Ottawa River Power Company, près de Bryson, sur la rivière Ottawa.

On ne saurait relater les progrès réalisés à cet égard dans la province de Québec sans faire ressortir le rôle éminent joué par la Commission des Eaux Courantes de Québec, notamment par la création de barrages sur les rivières Gatineau, St-Maurice, St-François, Ste-Anne de Breaupré, Métis et du Nord, ainsi que sur le lac Kenogami.

Les gains réalisés par la province de Manitoba se limitent à l'installation d'une quatrième turbine de 28,000 h.p. à l'usine que possède à Great Falls, sur la rivière Winnipeg, la Manitoba Power Company. On annonce que la cité de Winnipeg se propose de capter les chutes de l'Esclave sur la rivière Winnipeg, ces travaux devant être terminés en 1931; d'autre part, la compagnie minière Whitney, qui possède la mine Flin Flon, à 70 milles au nord-ouest de Le Pas, a l'intention de harnacher soit les chutes Whitemud sur la rivière Nelson, soit les chutes Island sur la rivière Churchill, pour produire l'électricité nécessaire à l'exploitation de cette mine. Cette usine aurait une capacité de 30,000 ou 40,000 h.p. et le courant produit serait transmis de là jusqu'à la mine, distante de 170 milles.

L'addition de 26,320 h.p. crédités à la province d'Ontario est principalement attribuable à l'achèvement par l'Ontario and Minnesota Power Co. de deux usines sur la rivière la Seine, l'une de 10,000 h.p. à Sturgeon Falls et l'autre de 14,420 h.p. à Moose Lake. On termine actuellement une troisième usine située au lac Calm sur la même rivière, dont les 13,200 h.p. seront mis en œuvre au commencement de 1928. L'énergie électrique que produiront ces trois usines servira aux besoins des usines de pulpe et de papier de la Puissance.

La Commission Hydro-électrique d'Ontario a travaillé activement à la construction de son nouvel établissement de 54,000 h.p. au lieu dit Alexander Landing, sur la rivière Nipigon, qu'elle espère terminer au commencement de 1929 et dont le courant desservira la baie du Tonnerre, Port Arthur, Fort William et les régions avoisinantes. La même commission poursuivit également les travaux de construction de sa ligne de transmission allant de Fitzroy Harbour sur la rivière Ottawa jusqu'à Toronto, laquelle transportera une partie, soit 220,000 volts, des 260,000 h.p. achetés de la Gatineau Power Company.

Dans l'Ontario septentrional, sur la rivière Mattagami, la Spruce Falls Company poussa rapidement les travaux de son usine de Smoky Falls où elle espère, dès le mois d'août 1928, produire au moyen d'une installation préliminaire 56,250 h.p.

L'International Nickel Company of Canada, Limited, espère commencer vers le mois de mars 1928 la construction d'une usine de 28,200 h.p., à Spanish River.

Les travaux les plus importants exécutés dans la Colombie Britannique le furent par la West Kootenay Power and Light Company qui construit une usine de 60,000 h.p. à South Slocan sur la rivière Kootenay; d'autres travaux furent également exécutés par plusieurs des filiales de la British Columbia Electric Railway Company, savoir: Burrard Power Company, Ltd., et Bridge River Power Company, Ltd.

La Burrard Power Company, Ltd., acheva la construction de son usine de 12,500 h.p. sur les bords du lac Stave tandis que la Bridge River Power Company, Ltd., exécuta des travaux préparatoires considérables à l'établissement qu'elle projette sur la rivière Bridge, lequel n'aura point de rival dans la province. Pour débuter, l'usine de Bridge River sera munie de deux turbines de 28,000 h.p. chacune, qui fonctionneront à la fin de 1930.

De nombreux projets importants sont à l'étude dans cette province, ce qui fait présumer une grande activité au cours des années prochaines.

Dans les provinces maritimes on signale la progression des travaux de construction de l'usine que bâtit à Grand Falls, N.-B., la St. John River Power Company. Cette compagnie qui est l'une des filiales de l'International Paper Company espère mettre en mouvement, dès juillet 1928, une turbine de 20,000 h.p. en attendant l'achèvement de son entreprise qui produira 80,000 h.p.

La Commission de la Force motrice de la Nouvelle-Ecosse a poursuivi jusqu'à Sandy Lake les travaux de développement de St. Margaret's Bay qui fourniront un supplément au courant produit par les usines de Tidewater et Mill Lake. Deux turbines de 2,500 h.p. chacune y ont été installées; leur production sera transmise à Halifax sur la ligne de transmission de la commission.

L'Avon River Power Company construit une troisième usine hydro-électrique, la seconde qu'elle possède sur la rivière Avon; elle compte produire 4,350 h.p. dès le milieu de l'été de 1928.

Maints projets sont à l'étude dans les provinces maritimes, parmi lesquels on doit citer: la captation des eaux de la rivière Nipisiguit au Nouveau-Brunswick et des rivières suivantes de la Nouvelle-Ecosse: East River, Sheet Harbour, Liverpool et Midway.

Agissant de concert avec les organismes des gouvernements provinciaux le Service des Forces Hydrauliques, du Drainage et de l'Irrigation, du ministère de l'Intérieur, a procédé à l'analyse et à la classification des chutes et rapides c'est-à-dire à un véritable inventaire des ressources de la Puissance en forces hydrauliques. De ce travail, on a extrait les chiffres du tableau suivant:

Provinces	Force motrice utilisable en 24 heures, à 80 p.c. du débit			Turbines installées, h.p.
	Au minimum habituel du débit.	Au débit normal (pendant 6 mois)		
		2	3	
1		h.p.	h.p.	4
Colombie Britannique.....	1,931,000	5,103,500	473,142	
Alberta.....	390,000	1,049,500	34,107	
Saskatchewan.....	542,000	1,082,000	35	
Manitoba.....	3,369,000	5,344,500	255,425	
Ontario.....	5,330,000	8,949,000	1,816,908	
Québec.....	8,459,000	13,064,000	2,064,723	
Nouveau-Brunswick.....	87,000	120,800	47,231	
Nouvelle-Ecosse.....	20,800	128,300	71,017	
Île du Prince-Édouard.....	3,000	5,300	2,434	
Territoires du Yukon et du Nord-Ouest.....	125,200	275,300	13,199	
Total.....	20,197,000	33,113,200	4,777,921	

Les chiffres des colonnes 2 et 3 comprennent uniquement les rapides, chutes, etc., susceptibles de captation et dont le débit utilisable est bien connu ou tout au moins approximativement établi. Il existe d'un littoral à l'autre un grand nombre de rapides et chutes, de capacités variables, qui échappent à l'inventaire ci-dessus faute d'être suffisamment connus. La relation entre les forces actuellement captées et les forces potentielles disponibles démontre que les ressources de la Puissance en forces hydrauliques, telles qu'inventoriées maintenant permettront l'installation de turbines développant 42,000,000 h.p.

Cette estimation ne représente que le minimum des forces hydrauliques potentielles de la Puissance. A l'appui de cette assertion on peut citer le cas des provinces de Nouveau-Brunswick et de Nouvelle-Ecosse; une étude approfondie des ressources hydrauliques de ces provinces a révélé la possibilité de construire à peu de frais des réservoirs régulateurs, au moyen desquels chacune de ces provinces produirait entre 200,000 et 300,000 h.p.

Avec 500 h.p. de forces hydrauliques captées par 1,000 âmes, le Canada occupe une situation prédominante parmi les nations au regard de l'utilisation des forces hydro-électriques. Ces énormes réserves sont l'âme du progrès industriel; elles fourniront les moyens d'exploiter les autres ressources naturelles de la Puissance, notamment l'utilisation de nos vastes réserves de combustible.

OTTAWA, 15 décembre 1927.

USINES ÉLECTRIQUES CENTRALES, 1926

Le recensement des industries canadiennes de production et de distribution de l'électricité est effectué chaque année au moyen de questionnaires ou formulaires envoyés par la poste à chaque usine. Les fonctionnaires du Bureau ne se livrent à aucune inspection et ne se déplacent pas; ils se bornent à examiner et scruter avec soin les réponses reçues. Les omissions se réparent et les corrections s'opèrent par correspondance.

Pour les fins du recensement on considère comme usines électriques centrales toutes les compagnies, les municipalités et les individus vendant ou distribuant de l'énergie électrique, soit qu'ils l'aient eux-mêmes produite, soit qu'ils l'aient achetée pour la revendre. Ces usines sont divisées en deux catégories, savoir: (a) commerciales, c'est-à-dire celles qui sont exploitées par des compagnies ou des individus et (b) municipales, c'est-à-dire celles appartenant soit aux municipalités, soit aux gouvernements provinciaux ou fédéral. En d'autres termes cette distinction s'établit entre ce que l'on appelle communément propriété publique et propriété privée; néanmoins, la nomenclature adoptée par le Bureau est celle de commerciale et municipale. Les usines sont également subdivisées entre (a) les génératrices, c'est-à-dire celles qui produisent le courant qu'elles vendent, y compris celles qui achètent du courant pour compléter leur production et (b) les non-génératrices, c'est-à-dire les usines achetant tout le courant qu'elles vendent. Cette seconde classe embrasse cinq usines possédant la machinerie nécessaire à la production de l'électricité dans les cas d'urgence. C'est ce qui explique l'apparente anomalie que l'on remarque dans le tableau 15 relevant la production des usines non-génératrices. Près des trois quarts de l'électricité ainsi générée en 1926 fut produite par l'usine de Windsor, Ontario, laquelle est approvisionnée par la Commission Hydro-électrique d'Ontario. Cette usine produisit également de l'électricité au moyen de la vapeur que lui fournissait une saline, mais elle a cessé cette fabrication, si bien qu'à l'avenir la production des usines non-génératrices se trouvera considérablement réduite.

Le tableau 4 ne totalise pas les usines électriques, se bornant à les classifier. Il arrive parfois que la même compagnie possède et exploite deux usines et même un plus grand nombre, rapprochées les unes des autres ou même situées à une assez grande distance. Chacune de ces unités est énumérée, quel que soit son site. La classification repose sur les rapports qu'envoient les grandes compagnies. Si celles-ci établissent un rapport séparé pour chacune de leurs filiales, on donne à chaque filiale une individualité propre. Si, au contraire, toutes les filiales figurent dans le même rapport, elles sont comptées comme une organisation unique. Les liens rattachant les compagnies les unes aux autres sont d'une nature tellement différente que cette solution est la seule qui soit pratique.

Les capitaux représentés par cette industrie figurent sous quatre rubriques distinctes, savoir: génération, transmission, distribution et généralités. La

génération embrasse la valeur des usines et de leur emplacement, y compris barrages, vannes, biefs, ouvrages de captation et de réglementation du débit, réservoirs, etc., ainsi que la machinerie des usines, à l'exception des transformateurs et des autres machines servant à la transmission du courant. La transmission englobe la valeur des sous-stations et de leur emplacement, le droit de passage des lignes de transmission et les transformateurs. La distribution comporte la valeur des postes de distribution et de leur emplacement, le droit de passage des lignes de distribution, poteaux, fils, compteurs, etc. Le quatrième poste est constitué par la valeur des bureaux, de leur emplacement et de leur mobilier, les matières premières et provisions en stock, caisse et fonds de roulement. Le total global représente les capitaux absorbés par l'industrie. Le questionnaire invite les intéressés à s'abstenir de mentionner leurs placements dans d'autres entreprises. Les lignes de transmission sont celles transportant le courant depuis l'usine jusqu'à la sous-station, tandis que les lignes de distribution sont toutes les lignes partant des sous-stations et conduisant d'abord aux postes de distribution puis chez les consommateurs; lorsque le courant n'est pas converti à l'usine pour la transmission, toutes les usines sont considérées comme lignes de distribution.

Les recettes sont divisées en deux classes (*a*) celles provenant de la vente d'électricité pour l'éclairage et (*b*) celles provenant de la vente d'électricité soit comme force motrice, soit pour être revendue. Les industriels sont invités à établir cette distinction même d'une manière approximative s'ils ne peuvent faire autrement. Une quantité considérable de courant électrique s'échange entre les usines, cette énergie passant parfois par trois usines avant d'atteindre le consommateur. Il s'ensuit que les recettes encaissées par les usines sont susceptibles de prêter à des doubles emplois importants. Ces doubles emplois amènent nécessairement des erreurs d'interprétation des données, car l'on se bornait pour établir des comparaisons entre les tarifs des différentes usines à diviser les recettes brutes par le total des kilowatt-heures de production, le résultat obtenu étant considéré comme le coût de l'électricité. Ces comparaisons sont inexactes, car elles ignorent non seulement le double emploi dans les recettes mais aussi le facteur "service" qui est l'un des éléments essentiels de la fixation du tarif de l'énergie électrique. Un autre facteur important à considérer dans la fixation du tarif, c'est l'intérêt sur les placements, probablement plus élevé ici que dans toutes autres industries, quoique les dépenses d'acquisition des matières premières soient presque nulles. Ceci est particulièrement vrai dans le cas des usines électriques et des usines possédant des réseaux de transmission et de distribution fort étendus.

Il est tout à fait évident que les petites usines locales fournissant l'électricité à quelques petits consommateurs de force motrice, mais principalement pour les besoins de l'éclairage, ne travailleront à plein que quelques heures par jour, tandis qu'elles resteront inactives le surplus de la journée ou ne donneront qu'un rendement très modique. Il est non moins évident que les grandes usines fournissant du courant aux mines, aux pulperies et papeteries et à d'autres gros clients consommant de l'électricité pendant vingt-quatre heures par jour, auront une production beaucoup plus rapprochée du maximum de capacité et, par conséquent, pourront vendre leur courant beaucoup moins cher que les petites usines. L'analyse des tableaux 15 et 6 démontre l'exactitude de cette assertion. Par exemple, en Saskatchewan, province qui ne possède pas d'usines hydro-électriques et où l'électricité est produite par de nombreuses petites usines à combustible, la production de toute ces usines n'atteignit que 15·7 p.c. de leur maximum de capacité et la moyenne de leurs recettes s'éleva à 4·14 cents par kilowatt-heure; au contraire, en Québec où les grandes usines hydro-électriques approvisionnent de nombreuses et puissantes industries: pulpe, papier et autres, consommant l'énergie électrique pendant vingt-quatre heures par jour, la relation de la production à la capacité maximum était de 47·4 p.c. pour l'ensemble des usines de toutes catégories. Leur production était donc

triple de celle des usines de la Saskatchewan, mais la moyenne de leurs recettes nettes n'était que de 0·53 cents par kilowatt-heure, soit un huitième seulement de la moyenne de la Saskatchewan. Cependant, ceci ne signifie pas qu'un consommateur de la Saskatchewan paie son électricité huit fois plus cher que dans le Québec, à quantité et à destination égales.

On trouvera dans l'appendice à ce rapport que le tarif de l'éclairage domestique à Regina, Saskatchewan, comparé au tarif de Montréal, Québec ne coûte que 57 p.c. de plus pour 40 kilowatt-heures et 35 p.c. de plus pour 180 kilowatt-heures; on ne possède pas à l'heure actuelle les données permettant la comparaison de l'énergie électrique employée comme force motrice. En fait, ce sont les quantités considérables d'électricité vendues comme force motrice aux consommateurs qui s'en servent vingt-quatre heures par jour durant l'année entière et à un coût relativement minime qui affectent matériellement la moyenne des recettes par kilowatt-heure.

En Ontario où la majorité des municipalités achètent l'électricité de la Commission provinciale, laquelle en achète elle-même une notable portion des producteurs, on remarque un double emploi dans les recettes brutes de \$16,665,-178 ou 42 p.c. des recettes brutes; dans les autres provinces ce double emploi était moins élevé.

Afin d'éviter toute confusion et de réduire au minimum les possibilités d'erreur au regard de ces données, les recettes brutes ne figurent dans ce rapport qu'aux tableaux 1, 2 et 6, les données des tableaux 1 et 2 se rapportant aux années antérieures ayant été revisées pour permettre la comparaison. Ce que l'on appelle au cours de ce rapport les recettes nettes, ce sont les recettes totales ou brutes dont on a éliminé les doubles emplois et non pas les recettes diminuées des frais d'exploitation comme cela se pratique communément dans les bilans financiers. Ces recettes nettes sont obtenues en soustrayant le coût du courant acheté des recettes totales accusées par les usines.

Ce coût, qui constitue une recette pour les usines vendant l'électricité et une dépense pour celles qui l'achètent, fait l'objet du tableau 7.

Même si l'on divisait les recettes nettes par la production d'un groupe d'usines on n'obtiendrait pas une exacte moyenne des recettes par kilowatt-heure, parce que s'il est vrai que les recettes nettes provenant de la vente de cette énergie électrique est créditez à ces groupes acheteurs, on ne tient pas compte des kilowatt-heures par eux produits. Très peu d'usines commerciales achètent du courant aux usines municipales, mais le contraire se pratique communément, si bien que lorsqu'il s'agit de comprarer le coût de l'électricité dans les usines commerciales d'une part et les usines municipales de l'autre, il convient de considérer ce facteur aussi bien que d'autres facteurs, tels que le service, etc.

Les dépenses relevées dans le tableau 7 ne constituent pas la totalité des frais mais seulement les déboursés relatifs aux appointements et salaires, au combustible, aux taxes et impôts et à l'achat d'électricité, mais lorsqu'il s'agit d'estimer les bénéfices on ne doit pas oublier d'évaluer, au moins approximativement, les autres dépenses. Les taxes et impôts qu'embrasse cette rubrique sont: l'impôt sur le revenu, tant fédéral que municipal, l'impôt foncier et d'autres taxes. Nombre d'usines municipales ne paient pas de taxes ou fort peu, la totalité des taxes et impôts payés par les stations municipales ne constituant que 9 p.c. du gain total, quoique leur capital comportât 43 p.c. de la masse et leurs recettes 47 p.c. de l'ensemble. Les taxes et impôts des usines commerciales absorbent 7·7 p.c. de leurs recettes nettes contre 0·9 p.c. chez les usines municipales.

Apparemment, la liste de paie et le nombre du personnel sont affectés par la nature du service aussi bien que par l'importance des usines. On peut voir par le tableau 2 que les usines municipales, qui n'ont contribué à la production qu'à concurrence de 35·5 p.c. du total, ont néanmoins desservi 57 p.c. des consommateurs d'éclairage domestique, 52·9 p.c. de l'éclairage commercial et 50

p.e. des consommateurs de force motrice, tandis que les salaires et appoiments payés par elles constituaient 56·9 p.c. des sommes payées par toutes les usines pour cette cause.

Les consommateurs d'éclairage domestique se limitent strictement aux habitations privées; les magasins, les bureaux, les écoles, etc., figurent parmi les consommateurs d'éclairage commercial. Les consommateurs de force motrice sont ceux qui achètent le courant électrique au tarif spécial de la force motrice. Indubitablement, maints clients consommant tout à la fois de l'éclairage électrique et de l'éclairage commercial et ainsi classifiés, possèdent de petits moteurs. Habituellement les appareils électriques ménagers sont mis par le courant vendu au tarif de l'éclairage domestique, quoique dans certaines villes une distinction soit établie; dans d'autres villes, il existe un tarif spécial pour les poêles électriques mais il est plutôt rare qu'une distinction soit faite pour les appareils électriques ménagers.

Au regard de leur équipement les usines électriques sont divisées en deux classes: l'installation principale et l'installation auxiliaire ou de réserve. Cette installation auxiliaire embrasse toutes les machines à vapeur, les turbines à vapeur, les moteurs à combustion interne et les dynamos actionnées par eau dans les usines hydro-électriques et enfin, la totalité des usines non génératrices. Tous les autres équipements sont classés comme installation principale; ils embrassent les roues et turbines hydrauliques, les générateurs actionnés par elles dans les usines hydro-électriques et tout l'équipement des usines ne consommant que du combustible. Il est toutefois possible que quelques-unes des usines à combustible possèdent une installation de réserve, pour servir en cas d'accident ou bien aux heures de consommation intensive; néanmoins elles sont toutes considérées comme installation principale. Quoique quelques-unes des usines hydro-électriques se servent plus ou moins régulièrement de leurs machines à vapeur pendant les périodes d'eaux basses ou bien aux heures de consommation intensive, la plus grande partie de ces installations est tenue strictement en réserve en cas d'accident. Sur les 176,865 h.p. de machinerie primaire auxiliaire, 24,658 h.p. appartenaient aux usines classées comme non génératrices; quant au surplus de 152,207 h.p., une fraction égale à 60,291 h.p. seulement fut mise en œuvre durant 1926, produisant 22,325,000 kilowatt-heures, soit à raison de 5·7 p.c. seulement de la capacité maximum, tandis que les turbines de ces usines hydro-électriques se servant de leurs installations auxiliaires travaillèrent à raison de 67 p.e. de leur capacité potentielle. Il est donc tout à fait approprié de considérer ces machines et dynamos comme une installation auxiliaire.

Les additions les plus importantes ajoutées durant l'année à cette industrie comportaient: une turbine de 5,000 h.p. à l'usine de Great Falls de la Maine and New Brunswick Power Company, deux turbines de 45,000 h.p. chacune installées aux usines de l'île Maligne, appartenant à la Duke-Price Company, ayant porté la capacité de ces usines à 450,000 h.p. et deux turbines de 6,000 h.p. chacune installées à l'usine de Drummondville de la Southern Canada Power Company. La cité de Winnipeg ajouta deux turbines de 8,000 h.p. chacune à son usine de la Pointe du Bois sur la rivière Winnipeg en octobre et en novembre, puis une autre turbine de 28,000 h.p. à l'usine de Great Falls sur la même rivière, appartenant à la Manitoba Power Company. La West Kootenay Power Company installa une nouvelle turbine de 20,000 h.p. à son usine de Lower Bonnington. Quant aux usines consommant du combustible, la seule addition importante fut une turbine à vapeur de 1,340 h.p. installée à Charlottetown, I. P.-E., par la Maritime Electric Company. On pourrait également relever maintes additions d'unités moindres; mentionnons également plusieurs installations en cours dont la plus importante était celle de la Gatineau Power Company sur la rivière Gatineau dans le Québec. Cette compagnie commença en 1927 ses opérations dans deux de ses usines, qui possédaient à leur début l'une 102,000 h.p. et l'autre 72,000 h.p.

L'électricité ne peut être exportée du Canada que sur autorisation spéciale accordée par le Service de l'Inspection de l'Électricité et du Gaz, dépendant du ministère du Commerce, et qui a juridiction sur les droits d'exportation imposés depuis le premier avril 1925. Au cours de l'exercice financier clos le 31 mars 1927, les droits d'exportation se sont élevés à \$357,421.89, contre \$288,392.41 pour l'année précédente. Le taux est de trois centièmes d'un centin par kilowatt-heure sur toute l'énergie électrique exportée, sauf certaines exceptions. Nous donnons ci-dessous un relevé de l'électricité produite pour l'exportation par chaque compagnie ainsi que la quantité totale générée par chacune d'elles. En ce qui concerne la Commission Hydro-électrique d'Ontario, on n'y fait figurer que le réseau du Niagara, les autres réseaux de cette Commission ne se livrant à aucune exportation. Parmi les exportations de cette Commission figurent 382,129,100 kilowatt-heures de surplus; la Canadian Niagara Power Company exporta également 71,500 kilowatt-heures de surplus. Dans l'un et l'autre cas, ce surplus est constitué par de l'énergie fournie si le producteur le possède mais que son contrat l'autorise à supprimer s'il le préfère. Les autres exportations sont basées sur des contrats et, par conséquent, varient selon les besoins de la clientèle. Les données de ce tableau ont été puisées dans le rapport annuel du Directeur des Services d'Inspection de l'Électricité et du Gaz.

KILOWATT-HEURES EXPORTÉES AUX ÉTATS-UNIS EN 1926, ET PRODUCTION DES USINES EXPORTATRICES

Compagnies	¹ Kilowatt-heures produits pour l'exportation	Kilowatt-heures générés
Maine and New Brunswick Electric Power Company.....	8,692,541	10,433,948
Sherbrooke Railway and Power Company.....	223,460	12,664,500
Cedar Rapids Manufacturing and Power Company.....	375,611,723	758,008,723
Hydro-Electric Power Commission of Ontario (Réseau du Niagara).....	794,195,100	3,314,904,000
Canadian Niagara Power Company.....	325,758,673	596,397,123
Ontario and Minnesota Power Company.....	12,184,400	31,563,604
Western Canada Power Company.....	17,674,752	131,884,300
West Kootenay Power and Light Company.....	604,300	410,327,600
British Columbia Electric Railway Company, Limited.....	762,400	102,424,000
Maritime Electric Company, Limited.....	542,673	1,866,867
International Electric Company.....	50,730	257,022
Fraser Companies, Limited.....	151,000	10,130,500
Total.....	1,535,851,752	5,380,922,877

¹ La différence entre la quantité produite pour l'exportation et la quantité effectivement exportée que l'on trouve à l'appendice A s'explique par l'évaporation entre la station génératrice et le point d'exportation.

Entre 1922 et 1926 les capitaux absorbés par les usines électricières centrales se sont accrus de 33 p.c., les recettes ont augmenté de 43 p.c. et la production de 79 p.c. La capacité des dynamos s'est, elle aussi, accrue de 72.5 p.c., c'est-à-dire presque dans la même proportion que la production. La relation entre la production et la capacité potentielle des usines était de 42.1 p.c. en 1922; elle s'éleva à 47 p.c. en 1923 et à 48.5 p.c. en 1924, certains groupes d'usines élévant cette relation jusqu'à 58.4 p.c. L'achèvement de nouvelles usines en 1925 ayant créé un surplus temporaire de capacité fit retomber la relation à 42.2 p.c. en 1925, mais les nouveaux besoins qui se sont manifestés la firent remonter à 45.5 p.c. en 1926.

L'accroissement de 66.9 p.c. dans la machinerie primaire constaté durant les quatre années 1922-1926 est presque entièrement constitué par les roues et turbines hydrauliques, lesquelles ont absorbé 1,497,096 h.p. La capacité des machines à vapeur a diminué de 4,098 h.p., celle des turbines à vapeur s'est augmentée de 14,302 h.p. et celle des moteurs à combustible interne de 3,625 h.p. La proportion de 25 p.c. d'accroissement de capacité relevée en 1925 était exceptionnellement forte, aussi ne s'est-elle pas maintenue en 1926, l'augmentation de cette année se limitant à 5.5 p.c.

Le capital investi dans les usines commerciales s'est augmenté durant l'année de \$20,954,625 et celui des usines municipales de \$8,544,384. La production des usines commerciales s'est accrue de 19·5 p.c. et de 19·9 p.c. dans les usines municipales, l'importance respective de ces deux catégories se maintenant au même niveau que l'année précédente.

Dans le tableau 2 on a établi une distinction, d'une part, entre les usines commerciales et municipales et, d'autre part, entre les stations génératrices ou non. En faisant usage de ces données aux fins de comparaison entre les unes et les autres, il convient d'être circonspect, car tous les facteurs, non plus que les résultats ne sont pas nécessairement exacts. Les recettes nettes des usines non génératrices sont l'excédent du prix payé pour le courant acheté aux usines génératrices, mais non pas les sommes encaissées de leurs clients. Les stations génératrices elles-mêmes se livrent à certains échanges de courant, mais chez elles les débits compensent les crédits, si bien que leurs recettes nettes représentent la totalité des recettes encaissées tant des consommateurs que des usines distributrices. Dans les recettes nettes des usines commerciales figurent certaines sommes reçues des usines municipales soit génératrices, soit non génératrices, mais elles sont relativement minimes. Enfin les stations municipales ne reçoivent presque rien des usines commerciales.

On peut dire que la production de l'électricité au Canada est à peu près entièrement hydro-électrique, car la production des usines de cette nature atteignit presque 99 p.c. de la production de toutes les usines et la capacité de leurs dynamos actionnées par les turbines dépassait 95 p.c. de l'ensemble.

Les usines électriques fonctionnant au moyen du combustible sont assez nombreuses; on en compte 301, cependant leur production ne constitue qu'une fraction infinitésimale du total, c'est-à-dire 1·4 p.c. Plus de la moitié d'entre elles, soit 159, ont une capacité inférieure à 50 K.V.A., la moyenne ne dépassant pas 19 K.V.A.; 16 de ces usines ont une capacité supérieure à 1,000 K.V.A.; elles revendiquent plus de 80 p.c. de la production des 301 usines de cette sorte. Les nombreuses usines dont la capacité est inférieure à 1,000 K.V.A., quoique insignifiantes, comparativement aux usines hydro-électriques et aux grandes usines à combustible, ont néanmoins une certaine importance en ce qu'elles desservent approximativement 57,000 clients dans des petites villes et villages qui, sans elles, seraient privés d'électricité. Le tableau 3 présente les principales données des usines ayant répondu au questionnaire, groupées selon leur capacité. Un trait caractéristique des usines à combustible, c'est la diminution de la moyenne de leurs recettes par kilowatt-heure vendu au fur et à mesure de l'accroissement de leur capacité, ainsi que la modicité de leur production par rapport à leur potentialité. La raison évidente en est que les petites usines vendent leur courant presque exclusivement pour l'éclairage des particuliers, c'est-à-dire pendant très peu d'heures chaque jour. La consommation de houille relevée dans ce tableau s'applique uniquement aux usines à combustible; cette compilation n'a d'autre objet que de permettre une computation de la consommation moyenne par unité de production. Cette moyenne est relativement élevée pour l'ensemble des usines, tout spécialement pour celles dont la capacité est inférieure à 1,000 K.V.A. Les grandes usines modernes ne consomment que de 1·5 à 2 livres de houille par kilowatt-heure. Mais ces basses moyennes dépendent, d'une part, de la qualité de la houille et d'autre part, de la possibilité d'obtenir un volume d'eau considérable pour la condensation. Maintes industries manufacturières canadiennes se servent de la houille pour la génération de leur force motrice, mais les usines productrices d'électricité n'en consomment qu'une très minime quantité. Plus de 80 p.c. de la capacité totale en K.V.A. des usines à combustible se trouvent dans les usines de la Saskatchewan et de l'Alberta, les établissements similaires d'Ontario et de Québec ne possédant que 3,943 K.V.A. ou 3 p.c.

Il a été dit plus haut que les usines hydro-électriques produisent presque 99 p.c. de l'électricité générée par toutes les usines. Sur le total de 11,911,-

039,000 kilowatt-heures produits par ces usines, 14 usines dont la capacité égale ou dépasse 50,000 K.V.A. ayant répondu au questionnaire en ont générée plus de 70 p.c. La relation entre leur production et leur maximum de capacité était de 51·4 p.c., relation sensiblement plus élevée que dans tout autre groupe, à l'exception des six usines se plaçant entre 5,000 et 10,000 K.V.A. lesquelles ont vendu à peu près toute leur production à quelques gros clients. La moyenne des recettes par kilowatt-heure vendu par les usines dépassant 50,000 K.V.A. n'est que de 0·28 cents; en raison de la magnitude des quantités vendues, la moyenne générale s'est trouvée sensiblement affectée. Ces usines vendent des quantités considérables de courant durant 24 heures aux mines, pulperies, papeteries, etc. Elles en vendent aussi à d'autres compagnies et à des municipalités pour la distribution. Il s'ensuit que le prix ci-dessus est plutôt un prix de gros qu'un prix de détail.

Le groupe des usines de 5,000 à 10,000 K.V.A., ainsi qu'on peut le voir par le tableau 3, vend son courant surtout en gros et à un très petit nombre de clients. En fait, trois de ces six usines n'ont presque aucune clientèle d'éclairage, mais seulement quelques gros clients achetant de la force motrice pour leur propre usage et pour la distribuer. L'énergie électrique achetée par les différents groupes était tantôt générée tant par les usines du dit groupe que par des usines d'autres groupes; conséquemment, la moyenne des recettes par unité vendue comporte tout à la fois un prix de gros et un prix de détail, constituant d'ailleurs des doubles emplois.

On remarque une fluctuation considérable dans les capitaux engagés, computés par K.V.A. de capacité; ils oscillent entre \$177 et \$431, la plus grande moyenne se trouvant dans les plus grandes usines. L'absence de réseaux de distribution étendus réduit nécessairement ce capital; c'est indubitablement un facteur de basse moyenne.

La capacité et la production des usines hydro-électriques que relève le tableau 3 embrasse les installations auxiliaires, mais ainsi qu'on l'a déjà dit cette installation auxiliaire ne sert que fort rarement et ne produit qu'une portion minime de la totalité de la production hydro-électrique.

Les questionnaires invitent à faire connaître les mois de maximum de charge (*peak load*); la majorité des usines le placent en octobre, novembre et décembre, ce dernier mois prédominant. En général, ces usines ont surtout envisagé le maximum de distribution susceptible d'être affecté par l'énergie achetée, ce qui élèverait la capacité. Toutefois, les groupes d'usines hydro-électriques n'achetant que fort peu de courant ont signalé des maximums de 76 p.c. de leur capacité; quant aux usines à combustible les plus importantes, cette moyenne est de 62 p.c. On a omis d'en faire état dans le tableau parce que les données sont incomplètes et susceptibles de mésinterprétation.

Le nombre des clients ne s'est pas accru autant que la production. La rapide expansion des industries minières, des pulperies et des papeteries fut le facteur le plus important de cet accroissement de consommation; tout naturellement, le nombre des clients ne subit que quelques additions. Les pulperies et papeteries font une consommation énorme d'électricité; une proportion considérable est produite par ces usines elles-mêmes, mais elles en achètent néanmoins des quantités considérables aux usines électriques. Une récente estimation faite par le Service des Forces hydrauliques, du Drainage et de l'Irrigation indique que les chevaux-vapeur achetés par les pulperies et papeteries aux usines électriques ont augmenté de plus de 160 p.c. entre 1922 et 1926. Presque toujours, la consommation de cette industrie est de 24 heures par jour, de telle sorte que l'augmentation de cette consommation absorbe approximativement 25 p.c. de l'exédent de production des usines électriques pendant cette période.

On ne possède pas de données complètes sur la consommation de l'électricité pour l'éclairage, parce que de nombreuses usines électriques n'établissent pas de distinction, mais une compilation du rapport annuel de la Commis-

sion Hydro-électrique d'Ontario démontre que dans les municipalités desservies par cette Commission, la consommation pour l'éclairage domestique a augmenté entre 1922 et 1926 de 140 p.c. et pour l'éclairage commercial de 97 p.c. Cet accroissement a porté tout à la fois sur la consommation individuelle et sur le nombre des clients.

C'est dans les cités que la consommation d'éclairage domestique fit les plus grands progrès, l'augmentation étant de 130 p.c., mais c'est dans les villes que le nombre des clients et la consommation moyenne par client s'accentua le plus fortement. Dans toutes les municipalités desservies par la Commission le nombre des particuliers s'éclairant à l'électricité s'est accru de 40 p.c. et leur moyenne de consommation de 72 p.c.

Dans cette computation les clients de Toronto desservis par le courant à 60 cycles, qui étaient en 1922 abonnés à the Toronto Power Company, ont été laissés de côté en 1926. Il est bien possible que certaines de ces augmentations soient affectées par le fait que les clients de la Commission aient changé de résidence, toutefois, cet élément n'a que peu d'importance. Tandis que ces données ne s'appliquent seulement qu'aux municipalités ontariennes desservies par la Commission, elles donnent cependant une idée de l'accroissement de l'éclairage électrique au Canada.

Le chiffre de la population indiqué par le tableau 4 n'est pas le chiffre officiel du recensement, mais une estimation effectuée par les différentes usines; autrement dit, c'est la population ayant l'électricité à sa disposition. Cette population, tant urbaine que rurale, constituait approximativement 59 p.c. de la population estimative du Canada en 1926. Le recensement de 1921 porte la population urbaine à 49.53 p.c. de la population totale. En se servant du même pourcentage on constate qu'en 1926 les Canadiens ayant l'électricité à leur disposition étaient plus nombreux que la population urbaine tout entière. Faisons cependant observer que le recensement a classifié comme ruraux des gens vivant dans la banlieue des villes et des cités, ainsi que les habitants des villages non incorporés, dont certains sont des agglomérations relativement importantes. Très peu de villages du Canada sont privés du service de l'électricité.

En 1926, on comptait 1,530 municipalités desservies par l'électricité, dont la population était de 5,580,833 âmes. Ceci constitue une augmentation de 130 municipalités et 122,280 âmes sur les chiffres de 1925.

C'est dans la Colombie Britannique que la plus grande partie de la population, soit 85 p.c. jouit de l'électricité. La concentration de la population dans les agglomérations urbaines est un facteur de premier ordre à cet égard, ainsi d'ailleurs que la présence de chutes hydrauliques. Le recensement de 1921 nous apprend que 56 p.c. de la population de cette province est urbaine; c'est à peu près la même proportion que dans le Québec, province beaucoup plus ancienne et 2.3 p.c. seulement de moins que dans Ontario.

TABLEAU 5—CAPITAL.—Plus de 63 p.c. de l'accroissement des capitaux placés durant l'année est revendiqué par les usines de Québec, presque totalement par les usines hydro-électriques. La moyenne des capitaux, par cheval-vapeur, est tombée de \$204 à \$201, les usines de Québec conservant la plus basse moyenne avec \$160 par cheval-vapeur. Les capitaux servant exclusivement à la génération, c'est-à-dire, turbines, barrages, réservoirs, etc., ainsi qu'à l'installation auxiliaire, ont donné une moyenne de \$114 par cheval-vapeur, la plus haute moyenne étant dans les provinces maritimes et la plus basse au Manitoba. La moyenne du coût par mille des lignes de transmission et de distribution varie considérablement selon les différents types de construction.

TABLEAU 6—RECETTES.—Au cours de l'année les recettes ont augmenté de \$9,592,149 ou 12 p.c. mais la moyenne des recettes par kilowatt-heure s'est abaissée de .04 cents ou 5 p.c. La principale cause en est évidemment l'énorme importance prise par la consommation des pulperies, des papeteries et des mines. D'autre part, l'exportation s'est accrue de 234 millions de kilowatt-

heures, soit presque 2 p.c. de la production totale de l'ensemble des usines. La presque totalité de cet accroissement est attribuable aux usines du Niagara qui vendent leur courant à bas prix, ce qui a tendance à faire diminuer la moyenne des recettes par unité produite.

Les usines du Québec ont le tarif le plus bas, leur moyenne étant de 0·53 cents par kilowatt-heure; par contre, ce sont les petites usines, principalement à combustible, de l'Île du Prince-Edouard et de la Saskatchewan qui, desservant pour la plupart une petite clientèle, ont la plus forte moyenne. Une masse considérable d'énergie électrique se perd pendant la transmission et lors du passage dans les transformateurs. Il s'ensuit qu'un réseau étendu subissant de fortes pertes sur ses lignes aura nécessairement une moyenne de recettes inférieure à la moyenne d'un petit réseau local dépourvu de lignes de transmission, même si leur tarif était le même et la nature de leurs services à peu près identique. Ceci est attribuable à ce que la computation de la production totale embrasse toutes les pertes des réseaux de transmission et des transformateurs. Le Bureau Fédéral de la Statistique s'efforce d'obtenir des données précises sur ces pertes pour l'année 1927 de manière à connaître l'importance de ce facteur; jusqu'à ce moment toutes les comparaisons sont affectées par l'absence de cet élément.

TABLEAU 7—DÉPENSES.—L'augmentation des dépenses, égale à la somme de \$5,131,268, que décèle le tableau 7 est constituée à concurrence de \$1,187,093 par les appointements et salaires, à concurrence de \$674,120, par les taxes et impositions et à concurrence de \$3,398,909 par le coût du courant. La houille consommée a vu décroître son coût de \$128,854. Les salaires payés par les usines du Nouveau-Brunswick et du Manitoba sont en diminution mais dans les autres provinces ils ont augmenté, principalement dans le Québec où cet accroissement fut de \$508,565. Le coût du courant électrique qui représente la portion la plus considérable de ces dépenses n'est pas le fait d'une véritable dépense pour l'industrie mais simplement un virement d'argent d'une usine à l'autre. Les augmentations les plus considérables se remarquent dans l'Ontario où la plus grande partie de l'électricité est générée par la Commission provinciale, puis vendue aux municipalités qui la distribuent, ainsi que dans le Nouveau-Brunswick où de grandes quantités d'énergie électrique s'échangent entre compagnies affiliées. Ces augmentations démontrent que les usines non génératrices gagnent du terrain.

TABLEAU 8—PERSONNEL.—Très peu de changements se sont produits au regard du personnel pendant l'année. Il a cependant grossi de 143 employés depuis 1925. Le personnel a décrû dans le Québec, le Nouveau-Brunswick, le Manitoba et le Yukon; il a augmenté dans les autres provinces.

TABLEAU 9—CLIENTS.—Durant l'année le nombre de clients s'est accru de 57,831 ou 4·5 p.c., cette augmentation se faisant sentir dans toutes les provinces, particulièrement dans l'Ontario, avec 27,994 et dans Québec, avec 15,559 clients de plus. Les moyennes indiquées au bas du tableau sont basées sur la population estimative des provinces en 1926, tant urbaine que rurale. La moyenne élevée de 17·15 clients (éclairage domestique) par 100 âmes dans la Colombie Britannique est partiellement attribuable à la proportion élevée de la population urbaine de cette province, ainsi qu'à la multiplicité des forces hydrauliques.

TABLEAU 10—RÉSEAUX DE TRANSMISSION ET DE DISTRIBUTION.—La longueur des réseaux s'est accrue durant l'année de 2,042 milles, soit 854 milles ou 8·7 p.c. pour les lignes de transmission et 1,188 milles ou 6·7 p.c. pour les lignes de distribution. Les augmentations les plus fortes sont dans l'Ontario, avec 241 milles de lignes de transmission nouvelles et 498 milles de lignes de distribution, soit en tout 739 milles, puis dans le Québec, avec 520 milles de lignes de transmission nouvelles et 210 milles de lignes de distribution, soit une addition totale de 730 milles.

TABLEAUX 11, 12, 13 ET 14—ÉQUIPEMENT.—Sur les 199,796 chevaux-vapeur constituant l'accroissement de la machinerie primaire des usines, les usines du Québec revendiquent 108,204 h.p. ou 54 p.c.; celles du Manitoba, 60,452 h.p. ou 30 p.c. et celles de la Colombie Britannique 19,824 h.p. ou 10 p.c. Plus de 96 p.c. de cette augmentation appartient aux usines hydro-électriques, dont 90 p.c. aux usines commerciales. Les roues et turbines hydrauliques d'une force supérieure à 15,000 h.p. présentent une augmentation de quatre quant à leur nombre, et de 138,000 h.p. quant à leur capacité. Les autres turbines présentant une augmentation sensible sont celles de la catégorie entre 5,000 et 10,000 h.p. Sept d'entre elles ont ajouté une capacité de 43,000 h.p.

TABLEAU 15—ÉNERGIE ÉLECTRIQUE GÉNÉRÉE.—Les stations génératrices ont augmenté leur production de 1,982,056,000 kilowatt-heures ou 19·6 p.c., dont 871,936,000 kilowatt-heures pour le Québec et 800,991,000 kilowatt-heures pour l'Ontario. A elles seules, les usines d'Ontario et de Québec ont produit presque 85 p.c. de l'ensemble des usines canadiennes; viennent ensuite la Colombie Britannique et le Manitoba. Les usines hydro-électriques ont vu monter la relation de leur production par rapport à leur capacité potentielle, les usines d'Ontario tenant la tête avec 49·6 p.c. et celles du Québec venant ensuite avec 47·5 p.c. Ainsi que l'on devait s'y attendre, les usines à combustible ont conservé une relation plutôt basse puisqu'elle oscille entre 4·1 p.c. et 21·6 p.c. La relation des usines individuelles et celle des groupes provinciaux fut tantôt plus élevée et tantôt plus basse que les précédentes. La computation de cette relation s'opère en multipliant la capacité totale par 8,760 heures, puis en divisant le produit par la production de chaque catégorie d'usines en tenant compte, bien entendu, de celles qui ont commencé à fonctionner pendant l'année, dont la production est basée sur le pro rata du temps écoulé. Dans cette capacité on fait figurer celle des installations auxiliaires, mais celles-ci ne travaillant que très rarement, cette méthode est susceptible de pénaliser les installations hydro-électriques dans une certaine mesure. On laisse totalement de côté les différences susceptibles de résulter des maxima, soit quotidiens, soit annuels, qui pourraient cependant affecter la moyenne.

TABLEAU 16—COMBUSTIBLE.—C'est surtout dans les usines du Manitoba et de la Colombie Britannique que s'est produite la diminution de consommation du combustible et de son coût égale à \$128,854 ou 6 p.c. Le combustible consumé par les installations auxiliaires des usines hydro-électriques n'a coûté que \$374,491 ou 17 p.c. du total et le combustible consumé par les usines non génératrices a coûté \$26,602, à l'exclusion du coût de la vapeur utilisée par l'usine de Windsor, Ontario.

APPENDICE "A"

PRODUCTION MENSUELLE DES USINES CENTRALES ÉLECTRIQUES AU CANADA

Grâce à la coopération des grandes usines centrales électriques on a commencé en 1927 la publication d'un rapport mensuel de l'énergie électrique et cette publication forme un des tableaux de la Revue Mensuelle de la Situation Économique. Cette brochure paraît vers le 28 de chaque mois et montre quelle a été la production ainsi que l'exportation d'électricité dans le mois précédent.

Les usines faisant un rapport mensuel fournissaient 96 p.c. de la production totale en 1925 et 97 p.c. en 1926, de sorte que les fluctuations mensuelles peuvent être considérées comme représentant absolument les conditions de cette industrie au Canada.

La croissance de la génération électrique indique dans un certain degré l'expansion des activités manufacturières, parce qu'un très grand nombre des

RECENSEMENT INDUSTRIEL

industries canadiennes se servent d'électricité comme force motrice. La charge d'éclairage est affectée par les changements saisonniers de même que par une consommation plus grande des anciens clients et par l'addition de nouveaux clients. Il n'y a pas de doute que c'est par la fluctuation de la charge de l'éclairage qu'on doit expliquer la diminution de sa consommation pendant les mois d'été bien que l'on constate un développement au cours de la période de trois ans pour laquelle des données ont été compilées, ce développement étant approximativement de 10 p.c. par année. Bien que ce taux d'accroissement ne soit pas extraordinaire, la production est déjà très élevée, soit 1,300 kilowatt-heures per capita et après déduction de l'énergie exportée la production est de 1,120 kilowatt-heures per capita et son taux d'augmentation est beaucoup plus élevé que celui de la population ou de plusieurs autres industries.

Ces rapports mensuels permettent de suivre de très près la production d'énergie électrique, de mois en mois, ainsi que le développement de la génération électrique.

PRODUCTION DES USINES CENTRALES ELECTRIQUES EN CANADA

(A) PRODUCTION MENSUELLE

(En milliers de kilowatt-heures)

Mois	Totaux pour le Canada				Générés par pouvoir hydraulique				Générés par combustible		
	Eau	Com- bus- tible	Total	Pro- vinces Mar- itime	Québec	Ontario	Pro- vinces des prai- ries	Co- lombie Britan- niq	Pro- vinces des prai- ries	Autres pro- vinces	Total expor- tations
1925											
Janvier	768,476	14,554	783,030	4,770	266,141	394,127	49,406	54,032	11,242	3,312	91,300
Février	705,156	12,299	717,455	4,813	266,806	344,598	41,601	47,338	9,655	2,644	79,260
Mars	732,234	12,278	804,512	5,407	310,697	376,150	42,930	57,050	9,947	2,331	100,160
Avril	733,776	11,613	795,389	5,033	319,508	361,824	41,685	55,636	9,181	2,432	106,335
Mai	805,752	10,332	816,084	5,128	334,483	365,002	44,602	55,877	8,355	1,977	106,354
Juin	776,413	10,482	786,875	5,400	325,498	350,657	41,227	53,571	8,206	2,256	107,192
Juillet	784,775	11,196	795,971	6,021	321,922	354,773	44,754	57,305	8,644	2,552	109,630
Août	773,045	11,575	784,620	5,891	311,718	356,476	41,997	57,053	8,530	3,045	111,181
Septembre	809,507	13,307	822,814	6,008	319,056	380,590	47,445	56,348	9,254	4,053	116,542
Octobre	902,968	15,914	918,882	6,127	349,108	428,113	57,924	61,691	5,384	10,581	126,143
Novembre	878,404	21,776	900,180	7,880	332,963	416,040	59,434	61,487	11,028	10,749	114,443
Décembre	860,228	16,169	906,397	8,432	371,000	444,038	62,054	64,098	12,491	3,678	117,002
Total	9,730,734	161,475	9,892,209	71,030	3,828,996	5,753,648	575,569	681,191	117,064	44,412	1,285,542
1926											
Janvier	936,034	15,416	951,450	6,955	352,194	441,911	61,602	73,282	12,130	3,286	113,025
Février	856,495	14,045	870,530	7,398	322,443	402,113	55,525	69,006	10,234	3,814	98,086
Mars	939,537	12,739	952,276	9,333	358,318	435,397	60,318	76,171	10,576	2,163	110,911
Avril	891,041	11,004	902,045	6,940	348,958	415,790	53,630	65,714	9,306	1,698	115,696
Mai	949,946	10,903	960,939	8,048	399,832	426,439	49,558	66,069	9,270	1,723	119,398
Juin	959,913	11,862	971,775	6,542	407,028	430,835	47,627	67,881	9,076	2,786	127,351
Juillet	952,711	13,458	966,169	6,969	411,974	415,930	44,655	70,183	9,580	3,878	132,226
Août	969,468	12,705	982,174	6,150	406,278	435,292	46,017	75,732	9,618	3,087	142,860
Septembre	982,793	15,383	1,008,176	4,504	404,016	456,039	55,183	73,051	10,228	5,155	146,678
Octobre	1,085,228	15,185	1,100,413	5,288	452,722	486,050	64,698	76,470	11,748	3,437	144,160
Novembre	1,066,629	15,434	41,112,063	9,571	473,552	456,988	70,246	76,272	13,100	2,334	128,041
Décembre	1,127,185	18,538	1,145,723	8,910	470,317	492,857	74,095	81,006	14,823	3,715	127,568
Total	11,756,971	106,762	11,923,733	86,617	5,807,632	5,308,640	683,244	870,837	129,689	37,071	1,506,000
1927											
Janvier	1,113,899	17,313	1,131,212	9,335	458,883	489,405	77,610	78,657	13,043	3,070	130,894
Février	1,050,057	15,793	1,065,850	9,038	453,160	437,367	77,421	73,071	11,828	3,967	121,829
Mars	1,133,785	16,223	1,150,008	11,022	496,012	472,850	81,303	72,598	11,800	4,423	133,702
Avril	1,094,646	15,075	1,100,721	9,650	489,349	446,662	76,248	72,737	11,624	4,051	129,709
Mai	1,101,834	13,768	1,115,602	7,038	503,566	442,946	73,970	74,305	10,482	3,286	124,749
Juin	1,094,726	13,201	1,107,927	5,599	509,764	441,493	64,953	72,917	10,249	2,052	139,139
Juillet	1,089,688	14,572	1,104,260	4,806	517,373	427,149	64,808	75,552	10,549	4,023	138,085
Août	1,213,531	15,538	1,229,089	8,077	561,292	489,234	71,002	83,026	11,007	4,551	157,197
Septembre	1,181,173	15,850	1,197,023	6,390	551,461	468,087	75,009	80,220	11,676	4,174	154,047
Octobre	1,289,967	19,203	1,309,170	8,937	614,274	493,093	87,717	85,946	12,814	6,389	142,991
Novembre	1,289,242	21,999	1,311,211	10,167	605,362	487,950	99,148	86,615	14,516	7,453	129,414
Décembre	1,339,206	22,688	1,361,864	10,686	637,615	497,254	100,776	91,875	16,609	6,049	130,558
Total	12,991,754	291,183	14,192,937	100,751	6,398,111	5,594,499	950,883	947,519	146,195	54,988	1,632,114

USINES ÉLECTRIQUES CENTRALES

85

PRODUCTION DES USINES CENTRALES ÉLECTRIQUES EN CANADA—fin

(B) MOYENNE DE PRODUCTION QUOTIDIENNE

(En milliers de kilowatt-heures)

Mois	Totaux pour le Canada				Générés par pouvoir hydraulique				Générés par combustible		
	Eau	Com-bus-tible	Total	Pro-vinc-es Mar-itime-s	Québec	Ontario	Pro-vinc-es des prai-ri-e-s	Co-lombie Brit-a-nique	Pro-vinc-es des prai-ri-e-s	Autres pro-vinc-es	Total expor-ta-tions
1925											
Janvier	24,700	469	25,259	154	8,585	12,714	1,594	1,743	363	106	2,945
Février	25,181	439	25,623	172	9,529	12,307	1,486	1,691	345	94	2,831
Mars	25,556	396	25,952	174	10,022	12,134	1,385	1,841	321	75	3,231
Avril	26,126	387	26,513	168	10,653	12,062	1,389	1,854	306	81	3,544
Mai	25,992	333	26,325	165	10,700	11,700	1,439	1,802	270	63	3,431
Juin	25,980	349	26,229	182	10,550	11,688	1,374	1,786	273	76	3,573
Juillet	25,315	361	25,676	194	10,385	11,444	1,444	1,848	279	82	2,536
Août	24,937	373	25,310	190	10,056	11,499	1,352	1,840	275	98	3,586
Septembre	26,983	414	27,427	202	10,625	12,686	1,582	1,878	308	136	3,885
Octobre	29,128	513	29,641	198	11,262	13,810	1,868	1,990	340	173	4,069
Novembre	29,280	726	30,006	263	11,099	13,888	1,980	2,050	368	358	3,815
Décembre	30,653	521	31,174	272	11,908	14,324	2,021	2,068	402	119	3,774
Moyenne annuelle	26,659	442	27,101	185	10,490	12,531	1,576	1,867	321	121	3,522
1926											
Janvier	30,194	497	30,691	224	11,361	14,255	1,990	2,364	391	106	3,046
Février	30,580	502	31,091	264	11,516	14,361	1,983	2,464	365	137	3,503
Mars	30,308	411	30,710	301	11,558	14,046	1,946	2,457	341	70	3,578
Avril	29,701	367	30,068	231	11,632	13,860	1,788	2,190	310	57	3,857
Mai	30,643	355	30,998	260	12,998	13,750	1,599	2,130	299	56	3,852
Juin	31,997	395	32,392	218	13,567	14,361	1,589	2,263	303	92	4,245
Juillet	30,733	434	31,167	225	13,280	13,514	1,441	2,264	309	125	4,265
Août	31,273	410	31,683	199	13,105	14,042	1,484	2,443	310	100	4,608
Septembre	33,003	512	33,605	150	13,407	15,202	1,830	2,435	341	171	4,889
Octobre	35,007	490	35,497	170	14,604	15,678	2,087	2,467	370	111	4,650
Novembre	36,554	515	37,069	319	15,755	15,566	2,342	2,542	457	78	4,268
Décembre	36,301	508	36,959	287	15,172	15,890	2,396	2,613	478	120	4,115
Moyenne annuelle	32,211	457	32,668	237	13,172	14,544	1,872	2,386	335	102	4,126
1927											
Janvier	35,032	558	36,490	301	14,803	15,787	2,501	2,537	440	118	4,222
Février	37,502	564	38,066	323	16,184	15,620	2,765	2,610	422	142	4,351
Mars	36,574	523	37,097	356	16,000	15,253	2,623	2,342	381	142	4,313
Avril	36,188	502	36,990	322	16,311	14,889	2,542	2,424	367	135	4,327
Mai	35,543	441	35,987	227	16,244	14,286	2,386	2,397	338	106	4,024
Juin	36,491	440	36,931	186	16,992	14,716	2,165	2,432	342	98	4,648
Juillet	35,151	470	35,621	155	16,689	13,779	2,091	2,437	340	130	4,451
Août	39,146	502	39,648	261	18,106	15,782	3,319	2,678	355	147	5,071
Septembre	39,372	528	39,900	213	18,382	15,603	2,500	2,674	389	139	5,135
Octobre	41,612	619	42,231	284	19,816	15,906	2,829	2,773	413	206	4,613
Novembre	42,975	732	43,707	339	20,178	16,266	3,305	2,887	484	248	4,314
Décembre	43,200	731	43,931	345	20,568	16,073	3,250	2,904	536	195	4,211
Moyenne annuelle	38,333	551	38,884	276	17,529	15,327	2,605	2,596	401	150	4,473

APPENDICE "B"

NOMBRES-INDICES DES TARIFS DE L'ÉLECTRICITÉ POUR ÉCLAIRAGE DOMESTIQUE ET TABLEAUX DES COMPTES MENSUELS

Le Bureau Fédéral de la Statistique a déjà publié un rapport d'ensemble sur les nombres-indices du coût de l'électricité pour consommation domestique en 1913, 1923, 1924 et 1925. Dans le présent bulletin cette information est portée à date jusqu'à 1926.

Quelques corrections ont été faites dans les données déjà publiées à la suite d'informations supplémentaires. Les erreurs corrigées provenaient en plus grande partie de ce que plusieurs municipalités, dans la préparation de leur rapport, avaient omis de mentionner les montants pour service.

Vu la nature compliquée des tarifs et des comptes il est bon de répéter ici les explications données sur les méthodes employées dans la compilation des comptes et des nombres-indices.

Les tableaux ci-joints de nombres-indices des tarifs et comptes mensuels de l'électricité couvrent les débits pour l'éclairage dans les maisons privées et pour l'électricité employée à des appareils électriques tels que fer à repasser, grille-pain, péricolateurs, grilleuses, chafferettes, aspirateurs, cuisinières, etc., quand l'électricité pour ces différents appareils est vendue au même taux que pour l'éclairage. Ces données n'indiquent pas le prix général de l'électricité qui comprend le prix pour la force motrice et l'éclairage commercial. Dans la plupart des grandes usines c'est l'énergie pour force motrice qui absorbe la plus grande partie de la production, le courant vendu pour force motrice commandant un prix beaucoup moins élevé que le courant pour l'éclairage. C'est souvent la grande consommation pour force motrice qui permet de vendre à un taux relativement bas le courant pour l'éclairage.

En face des méthodes nombreuses et variées de comptabilité dans l'électricité, la méthode la plus générale étant une échelle mobile, le prix d'unité baissant en raison inverse de la consommation avec en plus une redevance fixe pour le service, il est impossible de faire des comparaisons directes de tarifs. C'est pourquoi les comptes mensuels ont été computés pour différentes quantités d'électricité et là où des redevances fixes sont débitées, ayant pour base la surface des planchers, ou le nombre de chambres ou de lampes ou de souches, nous avons employé la formule suivante:

Consommation mensuelle	Chambre		Surface des planchers pds carrés	Lampes de 16 bougies ou 25 w.
	nombre	pds carrés		
Kilowatt-heures—				
15.....	6	1,000		8
20.....	7	1,400		12
40.....	8	1,600		16
60.....	8	1,600		20
180.....	10	2,000		25

Là où ces redevances fixes sont appliquées, on a employé une charge de 6 kilowatts pour la cuisine, afin d'en arriver à une consommation de 180 kilowatt-heures. Partout où un escompte est donné pour les paiements rapides on en a tenu compte dans la consommation. Là où il n'y a pas de redevances fixes de service et où la consommation est sur un taux fixe, les comptes ont été computés conformément.

La consommation mensuelle de 180 kilowatt-heures dépasse généralement ce que prend un domicile pour l'éclairage seulement et doit comprendre l'électricité employée pour la cuisine. Cependant, les comptes ont été computés seulement sur le taux de l'éclairage tant dans les municipalités où le même taux est chargé pour les deux services que dans les municipalités ayant des taux différents pour l'éclairage et la cuisine. La seule manière de reconnaître le service de cuisine a été d'allouer une charge de 6 kilowatts dans les municipalités ayant une redevance fixe pour les cuisines basée sur la charge du courant.

Les consommations de 15, 20, 40, 60 et 180 kilowatt-heures par mois ont été choisies après une étude minutieuse de toutes les données disponibles, non seulement parce qu'elles sont approximativement les moyennes de plusieurs municipalités mais parce qu'elles couvrent un ensemble qui pourrait servir de comparaison au plus grand nombre de municipalités.

La méthode de computation des nombres-indices pour les municipalités est comme suit: Dans chaque cas le compte de 1913 sert de base et est représenté par 100 et les montants des comptes de 1924, 1925 et 1926, divisés par le montant du compte de 1913 et multipliés par 100, donnent les nombres-indices respectifs de chacune de ces années.

Les nombres-indices de chaque province sont pondérés pour donner les valeurs corrigées des changements dans les grandes villes où est consommée la plus grande partie de l'électricité, en multipliant les nombres-indices de chaque municipalité dans chaque province par le nombre de consommateurs en 1925 et en divisant la somme des produits par la somme du nombre des consommateurs. Par ce mode il a été trouvé nécessaire de choisir une des cinq séries de nombres-indices pour chaque municipalité et celle qui a été choisie est celle de la consommation parce qu'elle est la plus rapprochée de la moyenne actuelle de consommation pour cette municipalité.

Les nombres-indices du Dominion ont été computés en ajoutant les produits des consommateurs, et les nombres-indices municipaux dérivent de la computation des nombres-indices provinciaux de chaque année, tel qu'expliqué plus haut, par le nombre total des consommateurs des municipalités inclus dans ce rapport.

Il entre un très grand nombre de facteurs dans le prix de l'électricité et en comparant les prix des différentes municipalités ou même d'une municipalité pour différentes années, chacun de ces facteurs doit être pris en considération. Ces facteurs comprennent le coût de production à l'usine génératrice, la machinerie, les barrages, les réservoirs, les terres inondées, les lignes de transmission, les droits de passage, les sous stations, les lignes de distribution, etc., le prix d'exploitation, y compris les pertes d'énergie dans les transformateurs, les lignes de transmission et les lignes de distribution, le combustible, la main-d'œuvre, l'entretien, la dépréciation tant par l'usure que par la vieillesse, l'intérêt sur le capital, les taxes et la nature du marché ou le facteur de charge réglant le pourcentage de capacité total pouvant être utilisé. L'effet de chacun de ces facteurs sur le prix de l'électricité pour éclairage à domicile varie suivant les établissements et les endroits, et à moins d'une analyse approfondie il est impossible d'assigner à chacun de ces facteurs sa valeur approximative.

Les cinq tableaux de comptes mensuels et de nombres-indices ont été compilés pour chaque municipalité, un tableau pour chacun des cinq modes de consommation mentionnés ci-dessus (15, 20, 40, 60 et 180 kilowatt-heures). En face du nom de chaque municipalité on trouvera dans un des cinq tableaux la lettre majuscule "A." C'est pour indiquer lequel des modes de consommation est le plus rapproché du type de moyenne actuelle de consommation dans la municipalité concernée. Ainsi, chaque municipalité où la moyenne de consommation est au-dessous de 17·5 kilowatt-heures à la lettre majuscule "A" en face de son nom dans le tableau pour une consommation de 15 kilowatt-heures, et là où la moyenne de consommation est entre 17·5 et 30 kilowatt-heures un "A" est placé dans le tableau pour 20 kilowatt-heures, et ainsi de suite.

Les municipalités figurant dans ces tableaux ne sont pas toutes des cités ou villes ayant aujourd'hui de l'électricité ni des cités ou villes qui avaient de l'électricité en 1913, mais à quelques exceptions près, elles sont toutes des municipalités sur lesquelles il faut prendre des données pour 1913 et les trois dernières années, et les consommateurs dans ces municipalités forment plus de 75 p.e. du nombre total des consommateurs au Canada. Dans certaines municipalités le tarif qui était fixe en 1913 a été changé en échelle mobile plus tard et pour d'autres le tarif de 1913 n'est pas connu de sorte que les comparaisons ne sont pas toujours possibles.

Le nombre-indice pondéré de tout le Canada montre une réduction dans le prix d'électricité pour éclairage domestique de 31·3 p.c. entre 1913 et 1926. Quand on se rappelle que les prix de presque toutes les denrées ont augmenté sensiblement de même que le coût de tous les services tels que le transport, le téléphone, le service professionnel, etc., cette réduction est frappante. Basé sur les prix de 1913, le nombre-indice des prix de gros de 1926 est de 156·2. Les prix des denrées qui ont diminué sont rares; on y trouve le nickel, les peaux, le caoutchouc, etc., et dans plusieurs cas cette baisse est due à la surproduction, ce qui n'est pas le cas pour l'électricité. Les compagnies de génération élec-

trique ont éprouvé de la difficulté à se développer aussi rapidement que la demande et, bien que dans la plupart des municipalités il n'y ait aucune compagnie ou organisation vendant de l'énergie électrique, les prix ont été réduits dans leur ensemble. La moyenne de prix pour le volume global de l'électricité vendue au Canada pour toutes fins, y compris force motrice et éclairage en 1913, ne peut être établie; mais le prix moyen payé par les consommateurs, y compris les redevances pour service et les pertes par les lignes et transformateurs, était de 0·87c. en 1919, 0·91c. en 1920, 1·04c. en 1921, 0·92 c. en 1922, 0·83c. en 1923, 0·80c. en 1924 et 0·78c. en 1925. Ces moyennes sont affectées par les grands développements dans la production et aussi par une augmentation de charges d'éclairage, mais elles n'en sont pas moins intéressantes puisqu'elles donnent une indication de la tendance des prix de l'électricité.

On notera que les nombres-indices des provinces suivent de très près ceux de leurs grandes villes respectives, parce que c'est dans ces villes que se trouve le plus grand nombre de consommateurs. Ainsi le nombre-indice du Manitoba est baissé seulement d'une fraction de point parce qu'il n'y a pas eu de changement dans le tarif de Winnipeg. Cependant, les tarifs de Winnipeg étaient les plus bas au Canada en 1913 et même en 1926, elles sont très rares les municipalités dont les taux soient plus bas. Le plus grand changement en ces 13 années, 1913 à 1926, est une baisse de 39·4 points dans le nombre-indice de l'Ontario qui était de 60·6 en 1926. Le nombre-indice du Québec est 63·4; viennent ensuite la Colombie Britannique, le Nouveau-Brunswick, l'Alberta, la Nouvelle-Ecosse, la Saskatchewan, le Manitoba, le territoire du Yukon et l'île du Prince-Edouard.

L'effet de redevances fixés pour service et loyer de compteur est plus apparent dans les comptes des petits consommateurs que chez ceux consommant 40 kilowatt-heures et plus, et avec les échelles mobiles de taux, contribue à diminuer le prix d'unité à mesure qu'augmente la consommation. Ces deux facteurs expliquant certains conflits apparents dans la comparaison des comptes de différentes consommations d'une place avec ceux d'une autre. La grande majorité des municipalités a une charge minimum et dans certains cas la charge minimum est plus grande que dans le compte computé par 15 et 20 kilowatt-heures. Ceci explique pourquoi plusieurs municipalités ont la même charge pour ces deux consommations.

Bien que ces tableaux aient été compilés avec grand soin, il est possible que certains tarifs aient été mal interprétés ou que les informations reçues aient été ou incomplètes ou incorrectes. C'est pourquoi le Bureau invite les intéressés à lui signaler toutes erreurs possibles afin qu'il puisse les corriger dans ses prochains bulletins. Pour ces tableaux, voir pages 45-60.

DATE DUE
DATE DE RETOUR

JAN 6 1984

220-00EC

LOWE-MARTIN No. 1137

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699838

CANADA
MINISTÈRE DU COMMERCE
BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

RECENSEMENT INDUSTRIEL, 1926

1ère PARTIE—STATISTIQUE

PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ÉLECTRICITÉ

(Préparé en collaboration avec le Service des forces Hydrauliques du Drainage et de l'Irrigation du ministère de l'Intérieur, et avec le concours de la Commission Hydro-Électrique d'Ontario, la Commission des Eaux Courantes de Québec, la Commission de l'Énergie Électrique du Nouveau-Brunswick, la Commission de la Force Motrice de la Nouvelle-Écosse et la Commission de la Force Motrice du Manitoba)

Publié par ordre de l'hon. James Malcolm, M.P.,
Ministre du Commerce



OTTAWA
F. A. ACLAND
IMPRIMEUR DE SA TRÈS EXCELLENTE MAJESTÉ LE ROI
1926

Prix, 25 cents