

C

(latest in file)



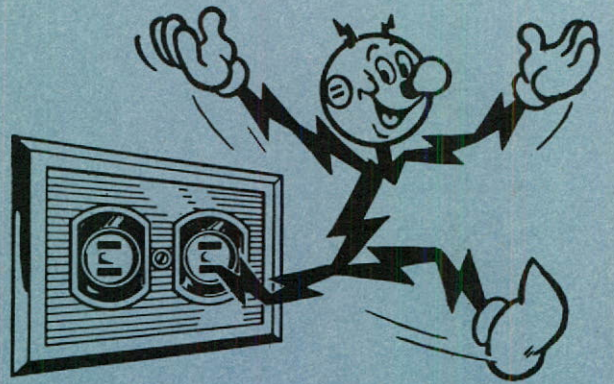
A N N U A L R E P O R T

1 9 5 6

SOUTHERN CANADA POWER

C O M P A N Y L I M I T E D

PURVIS HALL
LIBRARIES
APR 4 1957
MCGILL UNIVERSITY



BOARD OF DIRECTORS

W. H. MINER	J. A. PAGÉ	P. A. THOMSON†
J. O. MONTPLAISIR	EUG. PAYAN	P. N. THOMSON
R. R. MOODIE	F. A. POULIOT	JAS. B. WOODYATT
HON. SENATOR J. NICOL, Q.C.	GEO. ST-GERMAIN	J. S. H. WURTELE

†Deceased October 26, 1956

OFFICERS

Chairman of the Board: JAS. B. WOODYATT
President and General Manager: J. A. PAGÉ.
Vice-President: J. S. H. WURTELE
Assistant General Managers: G. L. RATTEE, E. A. STANGER
Treasurer: T. IRVING *Secretary:* V. J. NIXON *Asst. Treasurer:* E. L. JOWETT
Asst. Secretary: J. W. CUNNINGHAM

DEPARTMENT MANAGERS

Plant: D. ANDERSON *Commercial:* F. E. RINFRET *Purchasing Agent:* S. J. ATCHISON
Publicity: F. KÉROACK *Merchandise:* M. A. PERRY *Industrial:* L. G. GROOM

Trustee and Transfer Agents: MONTREAL TRUST COMPANY, MONTREAL, QUE.

Head Office: 355 ST. JAMES STREET WEST, MONTREAL, QUE., CANADA

BRANCH MANAGERS

ACTON VALE	L. Kérouac	FARNHAM	A. Faucher	ST-BRUNO	G. Lalumière
BEDFORD	R. Grenier	GRANBY	H. A. Whitche	ST-CÉSAIRE	R. P. Fortin
BROMPTONVILLE	M. Demers	KNOWLTON	H. L. Parkes	ST-HYACINTHE	F. X. Demers
COOKSHIRE	J. Chopin	LENNOXVILLE	D. M. Bennett	ST-JEAN	J. A. Bousquet
COWANSVILLE	A. C. Adams	MARIEVILLE	A. M. Bouchard	ST-PIE	Y. Choquette
DRUMMONDVILLE	J. P. Marceau	NAPIERVILLE	L. P. Rodier	SUTTON	A. W. Laraway
EAST ANGUS	T. A. Bagley	RICHMOND	H. P. Stone	WATERLOO	W. A. Parkes
		ROCK ISLAND	J. A. Grady	WATERVILLE	G. T. Miltimore

43rd REPORT

OF
THE
DIRECTORS



TO THE SHAREHOLDERS

Dear Shareholder:—

My name is Reddy Kilowatt and one of my duties, each year at this time, is to report on the operations of Southern Canada Power Company Limited, your Company. My report is submitted on behalf of the people who operate it for you, your Board of Directors.

The fiscal year which ended on September 30, 1956 was a successful one. In number of customers and in power sales your Company reached new peaks, and total revenues crossed the \$10 million mark for the first time.

One of the highlights of the year was the purchase of the Napierville system from Gatineau Power Company. This system which covers an area of 175 square miles extending from the outskirts of Laprairie to the United States border near Lacolle, added 2,367 customers to the Company's distribution network.

By the end of September we were serving 80,813 customers, 3,671 more than a year ago. Prospects appear excellent for further gains in 1956-57.

REVENUE

Revenue from electricity sales once again increased sharply, this time to \$9,905,747 and the 12% gain over 1954-55 was shared by all classes of customers. Over the past seven years our gross revenue has nearly doubled, an excellent yardstick of the rapid pace of development within our service area.

We connected nine new customers at 48,000 volts, bringing to fifty-three the total number now served at this voltage which usually means a requirement of 500 h.p. or more. We added several other new industrial customers and our sales to industries increased by 11.4%.

Prosperity and growth in the territory were mirrored elsewhere than in the factory load. In nearly every city, town, and village, new homes, schools, offices or stores were erected, while householders and farmers continued to buy new appliances. The result was that our commercial sales increased by 9.2%, residential by 11.5%, and farm by 10.2%. The average annual consumption per residential customer reached 3,240 kilowatt-hours, an increase of 345 over last year.

Realizing the importance of good street lighting, many more municipalities began using 200-watt lamps on their residential streets during the year. Marked improvements were also made in modernizing the lighting on commercial streets and important thoroughfares where 300- and 500-watt units are standard. During the year we added 153,400 watts of street lighting to our load.

HIGHLIGHTS OF THE YEAR

	1955-56	1954-55
Gross revenue	\$10,045,964	\$8,959,694
Purchased power	2,595,667	2,051,767
Operating expenses	1,615,399	1,534,387
Maintenance	753,436	680,059
Taxes	1,846,892	1,751,985
Contribution to pension fund	210,297	200,805
Preferred dividends	496,223	496,223
Common dividends	900,000	800,000
Retained in the business	473,284	325,926
New plant and equipment	2,207,328	1,153,813
Output in kilowatt-hours	783,858,547	672,788,254
Peak load in kilowatts	151,800	135,400
Customers	80,813	77,142

RATES

During the year many public and privately owned electric utilities in Canada and the United States put into effect rate increases or adjustments. Thanks to our policy of "cultivating" the growth of our service area and promoting the use of electricity by our customers, we were able to maintain the same rates established in 1947 despite a further rise in operating costs.

These rates, which are below prewar levels, are lower than those in Nova Scotia, New Brunswick, Maine, New Hampshire, Vermont, most municipal plants in Quebec, and many Ontario municipalities. We plan to continue these efforts, and even intensify them, in the hope that through increased sales to an ever growing number of customers the need for higher rates can be further postponed.

PRODUCTION

Low water conditions in the first half of the year reduced the generation in our own plants to 171,593,470 kilowatt-hours, 16% below the long term average. However, the purchased power reserve was maintained at last year's figure of \$353,456.

OUTPUT IN KILOWATT-HOURS

	1955-56	1954-55	
Generated	171,593,470	229,456,130	-25.2%
Purchased	612,265,077	443,332,124	+38.1%
Total	783,858,547	672,788,254	+16.5%

OPERATING EXPENSES AND DEPRECIATION

Gross revenue was up and, despite close control, so were operating expenses. Part of the increase resulted from the much higher volume of business, and part from a further rise in wages and in the cost of materials and purchased power. We bought \$2,595,667 worth of power to serve that part of the demand which could not be satisfied by our own plants. This was 26.5% higher than the previous year. Operating expenses at \$1,615,399 showed an increase of 5.3%.

Over the last year and a half, in line with a continuing effort to improve our methods wherever possible, we have converted billing and customer accounting to a punched card system centralized at head office. We expect this to prove economical from the Company's point of view and more satisfactory for our customers.

From our 1955-56 earnings, we set aside \$753,700 for depreciation. This provision represents 2% of our total investment in plant and equipment, a rate which is approved by the Provincial Electricity Board and used by most utilities. It is actually a composite rate which averages the various rates applicable to the different parts of the plant. It provides a reserve to offset loss of value through plant and equipment becoming obsolete or otherwise no longer useful.

DISPOSITION OF REVENUE

Gross revenue	\$10,045,964	100.0%
Purchased power	2,595,667	25.8
Materials and services	378,717	3.8
Depreciation	753,700	7.5
Taxes	1,846,892	18.4
Interest and dividends	1,830,623	18.2
Salaries, wages and employee benefits*	2,200,415	21.9
Retained in the business	439,950	4.4
	\$10,045,964	100.0%

*Excluding payroll for new construction and merchandising.

TAXES

Taxes levied by federal, provincial and municipal authorities continued to absorb a large share of our revenues. In fact, they took 18.4 cents out of every dollar of gross revenue.

The total bill was \$1,846,892 or \$22.85 per customer, a figure which could undoubtedly be lowered if public owned utilities paid their share of the tax load.

We did, however, retain a portion of the money which would normally have been paid out in taxes during the year. This was done under a 1954 amendment to the Federal Income Tax Act, which stipulates that corporations can claim for tax purposes the maximum amount of depreciation that the regulations allow, even though this may be more than the provision set up on the books.

This procedure has the effect of making the current year's income tax payment smaller. But it is not a tax reduction, for the situation will later be reversed. When the depreciation allowed for tax purposes becomes less than that shown in the accounts the deferred portion of the tax will become payable.

Deferring payments to future years does mean, however, that a company can temporarily keep money for use in its business. This year the Company deducted an additional depreciation allowance, for tax purposes, of \$569,800 on which the deferred

payments amount to \$217,400. To September 30, 1956 the deferred payments under the amendment totalled \$583,000.

TAXES

Year	Customers	Taxes per customer	Total
1947	50,296	\$18.85	\$ 948,154
1948	55,588	13.08	727,285
1949	60,143	14.04	844,634
1950	63,660	16.73	1,065,343
1951	67,215	21.11	1,419,333
1952	69,545	20.24	1,407,768
1953	72,292	20.72	1,498,039
1954	74,720	21.64	1,617,407
1955	77,142	22.71	1,751,985
1956	80,813	22.85	1,846,892

Licences for automobiles and trucks, customs duties, taxes on gasoline, meter inspections, telephone bills, meals and railway fares are not included in this table as they are absorbed in other operating and maintenance accounts.

investments. For that reason we have obtained a bank loan and overdraft to pay part of the cost of new plant and equipment. The bonds will be sold to repay the bank when their market value has improved sufficiently.

PLANT AND EQUIPMENT

We spent \$2,207,328 on plant and equipment during the year, bringing the total investment to \$38,756,141.

Highlights of the program aimed at extending and improving our facilities for transmitting power included the building of 10 miles of 48,000-volt line, the completion of the L'Acadie and Compton substations, and the construction of five others at St. Hyacinthe, Roxton Falls, Granby, Richmond, and Burroughs Falls.

One 48,000-volt section was built from Rock Forest to Lennoxville. Another in the Granby area added nearly two miles to the future transmission loop around that city. At Richmond a one and one-half mile line was built from our Melbourne switching tower to a new substation, while in the St. Johns district several short lines were erected.

In addition, to serve the 48,000-volt line to Lennoxville, a switching station was built at Rock Forest, and the Lennoxville and Burroughs Falls substations were converted to 48,000 volts. The St. George switching station was built in Granby to serve the line to the Larose substation, while at Waterville transformer capacity was increased.

This work on facilities for transmitting power was matched at the distribution level.

Overall, the network of lines that distributes power to our customers grew by 263 miles, including the Napierville system of 144 miles purchased from Gatineau Power. And meantime, work to increase the capacity and improve the regulation of our lines was pushed steadily forward.

One phase of this latter program involved raising the distribution voltage to 13,800 volts on lines in Abercorn, Compton, Granby, L'Acadie, L'Ange Gardien, Otterburn Park, Rougemont, St. Bruno, St. Hyacinthe, St. Johns, St. Luc, Sutton, and Marieville. Others included raising the feeder capacity in East Angus, Frelighsburg, Marieville, and St. Johns and, again to increase capacity and improve regulation, converting Cookshire from 2,300 to 4,000 volts. We plan to continue this conversion program, as dictated by the growth in our load.

Wherever possible, we share pole lines with the Bell Telephone Company of Canada. Under this policy, which brings benefits to the customers of both companies, we now have 27,000 poles used jointly, compared with 23,000 a year earlier.

One part of our expansion program for the coming

DIVIDENDS

Dividends on the common stock totalled \$2.25 per share, made up of the regular 50 cents paid quarterly, plus an extra 25 cents paid August 15, 1956.

Owners of the \$100 par 6% preferred stock received a total of \$7.00 per share, which consisted of \$1.50 quarterly, plus \$1.00 paid October 15, 1956, in accordance with their participation rights. These rights entitle them to a dividend equal to four times that paid per common share for the fiscal year, with a maximum of \$7.00 and a minimum of \$6.00 per share.

At year-end there were 6,076 owners of preferred and common shares.

SHORT-TERM BORROWING

As a result of the drop in bond prices in the last six months, it became more economical to borrow money on a secured loan than to sell the bonds we had bought a little over a year ago as short-term

CUSTOMERS

	1956	1955	Increase
Residential	59,472	56,582	2,890
Commercial	7,364	6,923	441
Farm	12,649	11,893	756
Others	1,328	1,744	-416
Total	80,813	77,142	3,671
Average kilowatt-hour consumption per residential customer	3,240	2,895	345
Average price per kilowatt-hour—residential	1.74	1.83	

year will involve the construction of a new 110-kv. line from Bromptonville to Magog, expected to start this Fall. Another will bring important changes to the Napierville system. A 48,000-volt transmission line will be built from L'Acadie to Napierville where a new substation will be completed. The conversion of the distribution system from 8,000 to 13,800 volts is expected to be finished within two years.

APPLIANCE SALES AND PROMOTION

Sales of appliances reached a new high in 1955-56. At \$1,614,882 they were up 17.3% from the previous year, reflecting the success of our merchandise sales and promotion program. Aimed at increasing domestic and commercial load,

this program has several different phases. It includes wide distribution of literature, cooking schools, and displays at county fairs and commercial exhibitions, along with a sustained advertising schedule in daily and weekly newspapers.

This program is designed to increase sales not only in our 25 stores but in all other retail appliance outlets in our area. Thus every advertisement is signed "See Your Favorite Dealer or Southern Canada Power". In this way local appliance dealers benefit. Our own merchandise sales staff in the branch stores, consisting of eight district sales supervisors who direct the work of 51 salesmen, is now being increased to a minimum of one salesman for every 1,500 customers. The success of our sales program is illustrated clearly by the fact that appliance sales

INDUSTRIAL DEVELOPMENT

ABERCORN			
ARE Industries Ltd.	Assembling hearing aid equipment.	Burlington Mills Ribbon Corp. of Canada Ltd.	Building a 15,000-sq. ft. warehouse.
ABBOTSFORD		Canadian Westinghouse Co. Ltd.	Occupied a new 40,000-sq. ft. building.
Gordon L. Gibb	Refrigerated apple warehouse.	Coopérative Agricole de Granby	Cold storage plant.
ACTON VALE		Eastern Townships Electric Ltd.	Purchased the building formerly occupied by Granby Mfg. Co. Ltd.
Acton Rubber Ltd.	Built a 10,000-sq. ft. extension.	Esmond Mills Ltd.	Built a 24,300-sq. ft. extension.
Joseph Bélanger	Built a 4,000-sq. ft. extension.	Granby Mfg. Co. Ltd.	Purchased the building formerly occupied by Granby Die Casting.
Peerless Rug Co. Ltd.	Built a 25,000-sq. ft. extension.	OVILA LACASSE	Woodworking.
AYERS CLIFF		Lajeunesse & Frères Enrg.	Mirrors; occupying 3,000 sq. ft.
Tapateco Ltd.	Building a new 7,000-sq. ft. plant.	Sonoco Products Co. of Canada Ltd.	Built a 10,000-sq. ft. extension.
BEDFORD		T. N. White & Sons Ltd.	Machine shop.
Graham Food Products of Quebec Ltd.	Built a 4,000-sq. ft. warehouse.	IBERVILLE	
J. O. Lévesque	Feed mill; built a 2,600-sq. ft. extension.	Origène Martel	Woodworking.
BEEBE		Mondor Hosiery Ltd.	Ladies' nylon hose.
Stanstead Granite Quarries Co. Ltd.	Built a 3,600-sq. ft. extension.	Pierre Tremblay	Cement blocks; established in a new 1,600-sq. ft. building.
COOKSHIRE		LENNOXVILLE	
Cookshire Woollen Mills Ltd.	Built a 4,800-sq. ft. extension.	E. T. Aluminum Windows & Products Reg'd.	Aluminum doors, windows, and awnings; operating in a 2,400-sq. ft. building.
DOUVILLE		MARIEVILLE	
Maska Metal Lathe Enrg.	Machine shop.	Marieville Furniture Mfg. Co.	Bedroom furniture; established in a new 11,000-sq. ft. plant.
DRUMMONDVILLE		Sivaco Wire & Nail Mfg. Co.	Built a 1,200-sq. ft. extension.
Dorsay Lingerie Ltd.	Lingerie; occupying 15,000 sq. ft. in the municipal garage.	MOUNT ORFORD	
Drummondville Automotive Supplies Inc.	Machine shop.	La Tribune Limitée	Station CHLT-TV transmitter.
EAST ANGUS		RICHMOND	
Menuiserie Angus	Woodworking.	H. H. Brown Shoe Co. (Canada) Ltd.	Built an 11,000-sq. ft. extension.
FARNHAM		National Plastics Ltd.	Occupying the former B. & T. Foundry building of 10,000 sq. ft.
Barry & Staines Linoleum (Canada) Ltd.	Building a 5-storey extension totalling 18,000 sq. ft.	ROCK ISLAND	
GRANBY		Dominion Glove Co. Ltd.	Occupying the former Kaiser Co. building of 3,600 sq. ft.
Gaston Breton	Bottling plant; occupying 10,000 sq. ft.		

during the year meant an additional connected load of 18,637 kilowatts.

INDUSTRIAL DEVELOPMENT

For many years the Eastern Townships and the Richelieu Valley have been recognized as Quebec's choicest locations for new industry. They offer not only a stable labor force, good highways, and proximity to major markets, but also the many intangibles which mean, quite simply, good living: lovely countryside, Summer and Winter resorts, excellent swimming, fishing, golf, curling, skiing, and sports activities of every kind, plus the friendly atmosphere of smaller centres.

This recognition has not simply happened; in large part it has come about through the efforts of your

Company and its employees. Southern Canada Power, knowing that its own growth is keyed to development within its service area, has continued a progressive and enlightened program for attracting new industry.

This program has continued to reap handsome dividends. Branch plants of several major Canadian and U.S. companies were established in our territory, along with a number of smaller industrial concerns. They all bought power but, equally important, they created more jobs, and bigger payrolls, and in this way helped foster the economic growth of the area. Diversity of industry is the keynote to progressive planning for the future. How well the territory is doing in attracting a broad assortment of new plants, may be judged from the summary of industrial



ROUEMONT Coopérative Montérégienne Matériel Industriel Inc.	Built a 5,000-sq. ft. cold storage plant. Galvanized iron pipes and fittings for hot air heating systems; purchased the former Drapeau building.	Imperial Paper & Color Corp. (Canada) Ltd.	Pigments and dyes; rebuilding the former Walden Woodworkers plant to provide 40,000 sq. ft. Building a 6,000-sq. ft. extension.
STE. ANGÈLE DE MONNOIR Marcotex Co. Ltd.	Silk fabrics; in operation in the former Kenmar Textiles Ltd. building of 10,000 sq. ft.	Monarch Bottling Works Ltd. Pirelli Cables, Conduits Ltd.	Formerly Cables, Conduits & Fittings Ltd.; in production in a new 65,000-sq. ft. building. Printing. Building a 3,000-sq. ft. extension. Ladies' hose; occupying 4,000 sq. ft. in the P. H. Boell building.
ST. BRUNO Dulude Carrière Ltée Edouard Goyer & Frère	Stone crushing. Stone crushing.	Roger Roman Tillotson Rubber Co. Tramit Hosiery Mills	
ST. CÉSaire D. D. Bean & Sons Canada Ltd.	Book matches; established in the former Rouville Textile Co. building of 7,500 sq. ft.	ST. JOSEPH VILLAGE Georges Allard Hector Plourde	Paper press. Woodworking.
ST. DAMASE Société Coopérative Avicole Régionale	Cold storage plant.	ST. THOMAS Henri Duguay	Woodworking.
ST. GRÉGOIRE Carole Hosiery Ltd.	Ladies' hose.	STANBRIDGE TOWNSHIP Champlain Milk Products Co. Ltd.	Built 1,500-sq. ft. and 4,300-sq. ft. extensions to their Stanbridge East and Stanbridge Station plants.
ST. HYACINTHE General Paper Box Mfg. Co. St. Hyacinthe Foundry Ltd. Super Knitting Mills Co. Ltd.	Paper boxes. Established in a 5,000-sq. ft. building. Rebuilt the former D.V.A. Hospital to provide 53,000 sq. ft.	SUTTON Lines Bros. of Canada Ltd. Green Mountain Wood Products Reg'd. Yarntex Corporation	Wooden toys; in production in the former Darrah Bros. Ltd. factory. Woodworking. In production in the former Sutton Silk Mills building.
ST. HYACINTHE LE CONFESSEUR Frank Spingola	Refrigerated vegetable warehouse.	WATERLOO Bates Textiles Mfg. Co. Mack Molding Co. Ltd.	Textile goods; building a 30,000-sq. ft. plant. Building a 1,800-sq. ft. extension.
ST. JEAN Brown Boveri (Canada) Ltd. Canadian Chemical & Cellulose Co. Ltd. Canadian Potteries Ltd. R. Desrosiers & Frère	Building a 40,000-sq. ft. extension. Acetate yarn and fibre; will soon operate in a new 120,000-sq. ft. building. Built a 30,000-sq. ft. warehouse. Ornamental iron.	WATERVILLE Hallée & Veilleux Engr.	Woodworking.

development in our area during the year, on pages 6 and 7 of this report.

PUBLIC RELATIONS

Your Company believes firmly that providing a dependable supply of power at fair rates is one of the best ways of proving itself a good citizen. But there are other means by which it tries to maintain good public and customer relations.

During the year, for instance, we sponsored, along with other utilities, a film on rural electrification called "Merveille Rurale". This will be shown to groups of farmers throughout our area. Besides showing how electricity makes the farmer's job easier and improves production, it will help promote the use of appliances on the farm.

Another project involved Southern Canada Power's four-man team of life-saving instructors. As a public service, it was made available for training to clubs, schools, or any group of 25 or more people, and the response was very good.

Still other phases of our public relations program were continued through the year with good results. These included keeping the public informed about our aims, policies and operations by means of "Contact", our semi-monthly publication; encouraging our employees to take an active part in community life; and issuing press releases on major Company projects.

FORESTRY

Our reforestation program, started in 1926, has about reached the maximum we can accomplish on our own properties.

Nursery output of 282,882 young trees during the 1956 season was used in several different ways. Our own plantation areas took 16,960 trees, while 8,000 were donated to "4-H" Clubs and community projects, and 257,922 sold, 250,000 of which to the Provincial Department of Lands and Forests. During the year our nursery operations were extended across the river, along Highway No. 9

where soil conditions are exceptionally good. Climatic conditions were favorable to growth and there were no losses from fire. Improvement work, and some remunerative cutting, have been done in our 2,674 acres of natural woodlots, which include some very good stands.

EMPLOYEES

Before closing this report, I would like to pay tribute, on behalf of the Directors, to the loyalty and excellent work of our 637 employees. Their record of service is unsurpassed and over 20% of them have been with us for at least 25 years. Our Quarter Century Club membership now stands at 135. Two new members were admitted to the Club, but we regret to report the death of four senior ones.

During the year, your directors approved the establishment of a widow's pension as part of the Employees Pension Plan.

Recognizing that the safety of our employees is important above all else, we published a new rule book for those working on construction, operation, and maintenance of lines.

PAYROLL AND EMPLOYEE BENEFITS

	1955-56	1954-55
Salaries, wages and benefits included in the pay	\$2,298,082	\$2,089,335
Pensions and contribution to pension fund	241,434	227,485
Life and health insurance	70,987	73,159
Workmen's compensation	35,174	33,116
Unemployment insurance	16,404	15,618
Old age security tax	67,929	64,547
Other benefits	84,495	104,597
Total of payroll and employee benefits*	\$2,814,505	\$2,607,857
Permanent employees (average during year).	623	598
Cost of fringe benefits per permanent employee	\$799	\$836

*Including payroll for new construction and merchandising.

SALES OF ELECTRICITY

	Dollars			Kilowatt-hours		
	1955-56	1954-55	Increase	1955-56	1954-55	Increase
Residential	\$3,253,569	\$2,919,166	11.5%	187,633,000	160,872,000	16.6%
Farm	753,364	683,914	10.2%	38,748,000	33,209,000	16.6%
Commercial	1,353,469	1,239,235	9.2%	58,762,000	53,286,000	10.3%
Industrial	3,741,831	3,359,853	11.4%	320,382,000	276,350,000	15.9%
Wholesale*	517,601	363,339	42.5%	72,188,000	60,482,000	19.3%
Street Lighting	248,519	232,858	6.7%	9,009,000	8,471,000	6.4%
Miscellaneous	37,393	44,091	-17.9%			

*Including secondary power.

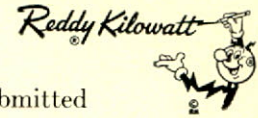
BOARD OF DIRECTORS

In December 1955, Mr. J. B. Woodyatt, President of the Company since 1925, was elected Chairman of the Board of Directors. He was succeeded as President by Mr. J. A. Pagé, who continues as General Manager. Mr. François A. Pouliot, General Superintendent, Quebec District, of the Canadian Pacific Railways and well-known in the Eastern Townships was elected a Director.

This completes my report for the year. I'll be seeing you at the annual general meeting of shareholders, to be held on Friday, December 14th, at 12 o'clock

noon, in Room 102, 355 St. James Street West, Montreal, Que.

Your Obedient Servant,



Endorsed and respectfully submitted on behalf of the Board,

President.

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED
 AND ITS SUBSIDIARY
 SHERBROOKE RAILWAY AND POWER COMPANY

Consolidated financial statements
 for the fiscal year ended
 September 30, 1956

INCOME AND EXPENDITURE

Sales of electricity		\$9,905,747	
Miscellaneous net revenue less loss on merchandise sales		52,203	
Investment revenue		88,014	
		<u> </u>	\$10,045,964
Deduct:			
Purchased power		2,595,667	
Operating expenses		1,615,399	
Including:			
Executive officers' salaries	\$120,437		
Legal fees	3,391		
Directors' fees	17,467		
Taxes — excluding income taxes		313,292	
Maintenance expenses		753,436	
Pension fund instalments:			
Current service	\$ 147,677		
Past service	62,620		
		<u> </u>	210,297
			<u> </u>
			5,488,091
Earnings from operations			4,557,873
(before deducting the following amounts)			
Bond interest		386,375	
Other interest		14,692	
Depreciation		753,700	
Income taxes:			
Taxes payable for the year	1,316,200		
Current year's tax reduction applicable to future years	217,400		
		<u> </u>	1,533,600
			<u> </u>
			2,688,367
Net profits for the year			<u><u>\$ 1,869,506</u></u>

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED and its subsidiary

BALANCE SHEET
(Our Financial Position)

ASSETS

	1956	1955
Fixed Assets:		
Power developments, land, buildings, transmission and distribution systems, equipment and organization expenses at cost	\$38,756,141	\$36,548,813
Investments at book value:		
Investments in and advances to affiliated companies	\$ 90,003	95,003
Mortgages receivable	242,051	405,587
	332,054	500,590
Current Assets:		
Cash on hand and in banks	61,545	115,961
Government of Canada — treasury bills	—	49,986
Marketable securities (market value \$2,419,763)	2,189,538	2,325,438
Accounts, notes and interest receivable	1,750,242	1,369,764
Materials, supplies and merchandise for sale valued at average cost. Records are periodically adjusted to physical count	1,085,135	897,361
	5,086,460	4,758,510
Other Assets:		
Prepaid and deferred charges	119,301	116,659
	<u>\$44,293,956</u>	<u>\$41,924,572</u>

LIABILITIES
To the Public

Funded Debt:		
First mortgage bonds:		
3½% Series "B" due July 2, 1976	\$ 6,000,000	\$ 6,000,000
3½% Series "C" due July 2, 1976	2,500,000	2,500,000
3¾% Series "D" due January 2, 1981	2,500,000	2,500,000
	11,000,000	11,000,000
Municipal bonds, guaranteed, 4½% due May 1, 1960	100,000	100,000
	\$11,100,000	11,100,000
Deferred credit — Income tax reductions applicable to future years	583,000	365,600
Current Liabilities:		
Bank overdraft and loan — secured	524,899	—
Accounts payable and accrued liabilities	1,060,444	681,178
Taxes payable	941,724	948,854
Preferred dividend payable October 15, 1956	177,222	177,222
Common dividend payable November 15, 1956 portion accrued	166,667	133,333
Customers' and special deposits	359,655	372,469
Bond interest accrued	97,344	97,344
	3,327,955	2,410,400
To the Shareholders		
Reserves:		
Depreciation	10,808,604	10,041,193
Purchased power	353,456	353,456
Miscellaneous and contingency	382,736	369,678
	11,544,796	10,764,327
Capital Stock and Surplus:		
6% Cumulative participating preferred stock:		
Authorized: 100,000 shares of \$100.00 each		
Issued and fully paid: 70,889 shares	7,088,900	7,088,900
Common stock:		
Authorized: 500,000 shares of no par value		
Issued and fully paid: 400,000 shares	8,000,000	8,000,000
Earned surplus—Earnings retained for use in the business	2,649,305	2,195,345
	17,738,205	17,284,245
	<u>\$44,293,956</u>	<u>\$41,924,572</u>

Signed on behalf of the Board:
JAS. B. WOODYATT, Director.
J. A. PAGÉ, Director.
Montreal, Que.

Submitted with our accompanying report dated November 2, 1956.
P. S. ROSS & SONS,
Chartered Accountants.

SHERBROOKE RAILWAY AND POWER COMPANY

Consolidated financial statements
for the fiscal year ended
September 30, 1956



EARNED SURPLUS

(Earnings retained for use in the business)

Balance at the beginning of the year			\$ 2,195,345
Add: Income taxes applicable to prior years			14,010
Net profits for the year			\$1,869,506
Deduct:			
Profit on sale of investments	\$	52,882	
Less: Amount transferred to reserve for depreciation		52,882	
		<u> </u>	
Preferred dividends:			
Regular	\$425,334		
Participating	70,889		
		<u> </u>	496,223
Common dividends	900,000		
Adjustment of dividend accrual	33,333		
		<u> </u>	933,333
Total dividends			<u>1,429,556</u>
Earnings retained for use in the business — current year			<u>439,950</u>
Balance at the end of the year			<u><u>\$ 2,649,305</u></u>

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED,
MONTREAL, QUEBEC.

We have examined the consolidated balance sheet of Southern Canada Power Company Limited and its subsidiary company, Sherbrooke Railway and Power Company as at September 30, 1956 and the related statements of income and expenditure and earned surplus for the year ended on that date and have obtained all the information and explanations we have required. Our examination included a general review of the accounting procedures and such tests of accounting records and other supporting evidence as we considered necessary in the circumstances.

In our opinion the accompanying consolidated balance sheet and related statements of income and expenditure and earned surplus are properly drawn up so as to exhibit a true and correct view of the state of the affairs of the Company and its subsidiary as at September 30, 1956 and the results of their operations for the year ended on that date according to the best of our information and the explanations given to us and as shown by the books of the Companies.

P. S. ROSS & SONS,
Chartered Accountants.

Montreal, Quebec, November 2, 1956.



CONSOLIDATED OPERATING STATEMENT

ÉTAT RÉUNI DES OPÉRATIONS

	1956	1955	1954	1953	1952
Sale of electricity	\$ 9,905,747	\$ 8,842,457	\$ 8,069,022	\$ 7,506,419	\$ 6,768,755
Miscellaneous revenue	140,217	117,237	121,183	174,692	165,537
Gross revenue	10,045,964	8,959,694	8,190,205	7,681,111	6,934,292
Purchased power	2,595,667	2,051,767	1,701,707	1,553,790	1,292,421
Operation	1,615,399	1,534,387	1,403,208	1,302,015	1,157,656
Maintenance	753,436	680,059	686,858	684,054	699,461
Taxes (excluding income taxes)	313,292	292,585	278,907	268,039	246,568
Contribution to pension fund	210,297	200,805	137,054	129,544	122,373
	5,488,091	4,759,603	4,207,734	3,937,442	3,518,479
Earnings from operations	4,557,873	4,200,091	3,982,471	3,743,669	3,415,813
Interest on bonds	386,375	386,375	386,375	386,375	386,375
Other interest	14,692	5,067	6,111	5,035	4,572
Bad debts	—	6,000	5,500	—	—
Depreciation	753,700	721,100	700,000	680,500	657,800
Income taxes	1,533,600	1,459,400	1,338,500	1,215,990	1,160,700
	2,688,367	2,577,942	2,436,486	2,287,900	2,209,447
Net profits for the year	1,869,506	1,622,149	1,545,985	1,455,769	1,206,366
Preferred dividend	496,223	496,223	496,223	482,045	453,690
Common dividend	900,000	800,000	760,000	680,000	640,000
Adjustment: common dividend	33,333	—	13,333	13,333	—
Bond discount and expense	—	—	—	—	—
	1,429,556	1,296,223	1,269,556	1,175,378	1,093,690
Earnings retained in the business —					
Each year	439,950	325,926	276,429	280,391	112,676
Brought forward	2,209,355	1,883,429	1,607,000	1,326,609	1,213,933
At year-end	\$ 2,649,305	\$ 2,209,355	\$ 1,883,429	\$ 1,607,000	\$ 1,326,609
Customers	80,813	77,142	74,720	72,292	69,545
Output in kilowatt-hours	783,858,547	672,788,254	592,166,365	554,583,784	494,428,920
Average consumption per residential customer in kilowatt-hours	3240	2895	2590	2225	2060
Earnings per common share (after allowing for preferred dividends)	3.43	2.81	2.62	2.36	1.77

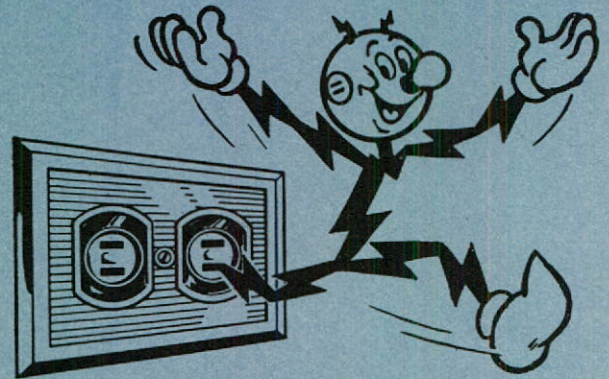
Figures adjusted to include prior year taxes and other adjustments.



R A P P O R T A N N U E L

1 9 5 6

S O U T H E R N C A N A D A P O W E R
C O M P A N Y L I M I T E D



CONSEIL D'ADMINISTRATION

W. H. MINER	J. A. PAGÉ	P. A. THOMSON†
J. O. MONTPLAISIR	EUG. PAYAN	P. N. THOMSON
R. R. MOODIE	F. A. POULIOT	JAS. B. WOODYATT
HON. SÉNATEUR J. NICOL, C.R.	GEO. ST-GERMAIN	J. S. H. WURTELE

†Décédé le 26 octobre 1956

OFFICIERS

Président du Conseil d'Administration: JAS. B. WOODYATT
Président et Gérant Général: J. A. PAGÉ
Vice-Président: J. S. H. WURTELE
Gérants généraux adjoints: G. L. RATTEE, E. A. STANGER
Trésorier: T. IRVING *Secrétaire:* V. J. NIXON *Trésorier adjoint:* E. L. JOWETT
Secrétaire adjoint: J. W. CUNNINGHAM

CHEFS DES SERVICES

Installations: D. ANDERSON *Commercial:* F. E. RINFRET *Achats:* S. J. ATCHISON
Publicité: F. KÉROACK *Ventes:* M. A. PERRY *Industriel:* L. G. GROOM
Agents de transferts et fidéicommissaires: MONTREAL TRUST COMPANY, MONTRÉAL, QUÉ.
Siège social: 355 OUEST, RUE SAINT-JACQUES, MONTRÉAL, QUÉ., CANADA

GÉRANTS DE SUCCURSALES

ACTON VALE	L. Kérouac	FARNHAM	A. Faucher	ST-BRUNO	G. Lalumière
BEDFORD	R. Grenier	GRANBY	H. A. Whitcher	ST-CÉSAIRE	R. P. Fortin
BROMPTONVILLE	M. Demers	KNOWLTON	H. L. Parkes	ST-HYACINTHE	F. X. Demers
COOKSHIRE	J. Chopin	LENNOXVILLE	D. M. Bennett	ST-JEAN	J. A. Bousquet
COWANSVILLE	A. C. Adams	MARIEVILLE	A. M. Bouchard	ST-PIE	Y. Choquette
DRUMMONDVILLE	J. P. Marceau	NAPIERVILLE	L. P. Rodier	SUTTON	A. W. Laraway
EAST ANGUS	T. A. Bagley	RICHMOND	H. P. Stone	WATERLOO	W. A. Parkes
		ROCK ISLAND	J. A. Grady	WATERVILLE	G. T. Miltimore

43ième RAPPORT

DES
ADMINISTRATEURS



AUX ACTIONNAIRES

Cher actionnaire,

Mon nom est Reddy Kilowatt et chaque année, une de mes fonctions consiste à faire rapport des activités de Southern Canada Power Company Limited, votre Compagnie. Je vous sou mets mon compte rendu au nom de votre Conseil d'Administration.

Disons tout de suite que nous avons connu une bonne année. Au cours de l'exercice financier qui s'est terminé le 30 septembre 1956, le nombre d'abonnés ainsi que les ventes d'énergie électrique ont atteint de nouveaux sommets. Pour la première fois, le revenu brut a dépassé les 10 millions de dollars.

Le dernier exercice fut marqué de plusieurs faits saillants, dont le plus important, sans doute, fut l'achat du réseau de Napierville de Gatineau Power Company. L'acquisition de ce réseau, desservant un arrondissement de 175 milles carrés entre la banlieue de Laprairie et la frontière américaine près de Lacolle, ajoutait 2,367 abonnés au réseau de distribution de la Compagnie.

A la fin de septembre, nous desservions 80,813 abonnés. C'est une augmentation de 3,671 sur l'année dernière et les perspectives pour 1956-57 sont excellentes.

LE REVENU

Les ventes d'énergie électrique ont continué d'augmenter pour atteindre, cette année, le total de \$9,905,747. Le gain de 12% sur 1954-55 est le résultat d'un usage plus répandu de l'électricité chez toutes nos classes d'abonnés. Au cours des sept dernières années, notre revenu brut a presque doublé, ce qui donne une excellente idée du rythme auquel le territoire que nous desservons se développe. Nous avons raccordé neuf nouveaux abonnés à un service de 48,000 volts pour porter à cinquante-trois le nombre maintenant desservi à ce voltage qui

signifie généralement une installation de 500 chevaux-vapeur ou plus. Nous avons raccordé plusieurs nouveaux abonnés industriels et nos ventes à cette classe d'abonnés ont augmenté de 11.4%.

La prospérité et la croissance du territoire que nous desservons ne se sont pas manifestées seulement dans le domaine de l'industrie. Dans presque chaque cité, ville ou village on vit s'élever de nouvelles maisons, des écoles, des bureaux, des magasins, tandis que les domiciles et les fermes utilisaient un nombre toujours plus grand d'appareils électriques. Comme résultat, les ventes d'électricité à nos abonnés commerciaux, résidentiels et ruraux ont accusé des augmentations respectives de 9.2%, 11.5%, 10.2%. La consommation annuelle moyenne par abonné domestique atteint maintenant 3,240 kilowatt-heures, une augmentation de 345 sur l'an dernier.

Conscientes des avantages d'un bon éclairage de rues, les municipalités ont continué d'adopter les lampes de 200 watts pour les quartiers résidentiels.

FAITS SAILLANTS DE L'ANNÉE

	1955-56	1954-55
Revenu brut	\$10,045,964	\$8,959,694
Energie achetée	2,595,667	2,051,767
Frais d'exploitation	1,615,399	1,534,387
Entretien	753,436	680,059
Taxes	1,846,892	1,751,985
Contribution au fonds de pension	210,297	200,805
Dividendes privilégiés	496,223	496,223
Dividendes ordinaires	900,000	800,000
Gardé dans l'entreprise	473,284	325,926
Immobilisations nouvelles	2,207,328	1,153,813
Débit en kilowatt-heures	783,858,547	672,788,254
Charge de pointe en kilowatts	151,800	135,400
Abonnés	80,813	77,142

Il y eut aussi amélioration marquée dans l'éclairage des rues commerciales et des artères principales où les lampes de 300 et de 500 watts sont déjà employées couramment. Au cours de l'année nous avons installé pour 153,400 watts de lumières de rues.

LES TAUX

Au cours de l'année, dans plusieurs régions du Canada et des États-Unis, nombre de compagnies de service électrique, tant à capital privé que public, ont eu recours à des augmentations de taux. Grâce à notre principe de "cultiver la croissance" du territoire que nous desservons, et aussi à notre travail pour encourager l'usage de l'électricité chez nos abonnés, nous avons réussi, en dépit de l'augmentation des frais d'exploitation, à maintenir les taux établis en 1947.

Ces taux, inférieurs à ceux de la période d'avant-guerre, sont moins élevés qu'en Nouvelle-Écosse, au Nouveau-Brunswick, dans les états américains du Maine, du New-Hampshire, du Vermont, ainsi que dans la plupart des municipalités du Québec et plusieurs municipalités ontariennes. Nous avons l'intention de continuer et même d'intensifier notre travail en ce sens dans l'espoir qu'une consommation plus forte par un nombre toujours plus grand d'abonnés retardera davantage la nécessité de majorer les taux.

LA PRODUCTION

Le niveau peu élevé des cours d'eau durant le premier semestre a abaissé notre production à 171,593,470 kilowatt-heures, une diminution de 16% sur la moyenne des années passées. Cependant, notre réserve pour l'achat d'électricité n'a pas été affectée et demeure à \$353,456.

DÉBIT EN KILOWATT-HEURES

	1955-56	1954-55	
Énergie développée . . .	171,593,470	229,456,130	- 25.2%
Énergie achetée . . .	612,265,077	443,332,124	+ 38.1%
Total	783,858,547	672,788,254	+ 16.5%

FRAIS D'EXPLOITATION ET DÉPRÉCIATION

L'augmentation du revenu brut entraîna nécessairement, en dépit d'une administration soigneuse, une hausse des frais d'exploitation.

Cette hausse résulte d'une part d'un plus grand débit, et de l'autre du coût plus élevé des salaires et de l'équipement. De plus, nous avons acheté pour \$2,595,667 d'énergie pour répondre à cette partie de la demande à laquelle ne peuvent satisfaire nos propres génératrices. Cette dépense est de 26.5%

supérieure à celle de l'année dernière. Les frais d'exploitation qui se sont chiffrés à \$1,615,399 accusent une augmentation de 5.3%.

Au cours des dix-huit derniers mois, nous avons converti le travail de facturation et de comptabilité relatif aux abonnés à un système de cartes perforées centralisé au bureau-chef. Nous avons confiance que ce changement sera une source d'économie pour la Compagnie et de satisfaction pour ses abonnés.

Des revenus de 1955-56, nous avons mis \$753,700 de côté pour la dépréciation. Ce montant représente 2% de toutes nos immobilisations. Ce taux est approuvé par la Régie Provinciale d'Électricité et employé par la plupart des compagnies d'utilité publique. Ce pourcentage est une moyenne des différents taux applicables aux diverses catégories de matériel capitalisé et établit un fonds de réserve pour remplacer l'équipement et compenser la perte de valeur qui résulte de la désuétude.

AFFECTATION DU REVENU

Revenu brut	\$10,045,964	100.0%
Énergie achetée	2,595,667	25.8
Matériel et services	378,717	3.8
Dépréciation	753,700	7.5
Taxes	1,846,892	18.4
Intérêts et dividendes	1,830,623	18.2
Salaires, gages et avantages aux employés*	2,200,415	21.9
Gardé dans l'entreprise	439,950	4.4
	\$10,045,964	100.0%

*Non compris les salaires payés pour la construction nouvelle et la vente de marchandises.

LES TAXES

Les taxes fédérale, provinciale et municipales ont accaparé 18.4 cents sur chaque dollar de revenu brut. Le montant total payé en taxes fut de \$1,846,892, soit \$22.85 par abonné. Ce chiffre pourrait sans doute être diminué si les systèmes de service électrique à capital public supportaient leur part du fardeau des taxes.

Nous avons cependant retenu une partie de la somme qui aurait normalement dû être payée en taxes au cours de l'année. Cette retenue fut faite selon un amendement à la loi de l'impôt fédéral sur le revenu, passé en 1954, qui permet aux compagnies de réclamer, pour fins d'impôt, le montant maximum de dépréciation permis par la loi même si ce montant excède la réserve déjà établie.

Cet amendement, si l'on s'en prévaut, a pour effet de réduire les paiements d'impôt de l'année courante. Il ne constitue pas une réduction de taxes car lorsque le montant de dépréciation réclamé sur le rapport d'impôt devient inférieur à celui montré dans les états financiers, la portion de l'impôt dont le paiement a été différé devient exigible.

Le fait de différer les paiements à des années futures signifie cependant qu'une compagnie peut garder cet argent temporairement dans l'entreprise. Prenant avantage de cet amendement, la Compagnie a déduit cette année, pour fins d'impôt, un montant additionnel de dépréciation de \$569,800 sur lequel les paiements différés s'élèvent à \$217,400, portant ainsi à \$583,000 les paiements d'impôt différés au cours des trois dernières années.

TAXES

Année	Abonnés	Taxe par abonné	Total
1947	50,296	\$18.85	\$ 948,154
1948	55,588	13.08	727,285
1949	60,143	14.04	844,634
1950	63,660	16.73	1,065,343
1951	67,215	21.11	1,419,333
1952	69,545	20.24	1,407,768
1953	72,292	20.72	1,498,039
1954	74,720	21.64	1,617,407
1955	77,142	22.71	1,751,985
1956	80,813	22.85	1,846,892

Les permis de camions et d'autos, les droits de douane, les taxes sur l'essence, l'inspection de compteurs, les factures de téléphone, les repas et les billets de chemin de fer ne sont pas compris dans ces chiffres car ils sont portés à différents comptes d'exploitation et d'entretien.

LES DIVIDENDES

Des dividendes de \$2.25 par action ont été payés sur les actions ordinaires. Il y eut quatre versements trimestriels de 50 cents, plus un montant additionnel de 25 cents par action ajouté aux dividendes du 15 août 1956.

Les détenteurs d'actions privilégiées — valeur au pair \$100 avec intérêt de 6% — ont reçu un total de \$7 par action, soit \$1.50 par trimestre plus \$1 par action payé le 15 octobre 1956, selon la clause de participation qui stipule qu'ils ont droit à un dividende annuel égal à quatre fois celui payé sur les actions ordinaires, avec un maximum de \$7 et un minimum de \$6 par action.

À la fin de l'année, nous comptons 6,076 détenteurs d'actions privilégiées et ordinaires.

EMPRUNT À BRÈVE ÉCHÉANCE

À cause du fléchissement du marché des obligations, il est devenu plus profitable de faire un emprunt

garanti que de vendre les obligations que nous avons achetées comme placements à brève échéance il y a un peu plus d'un an. Nous avons donc obtenu de la banque un emprunt et des facilités de caisse pour défrayer une partie du coût des nouvelles immobilisations. Nous revendrons les obligations pour payer la banque aussitôt que leur valeur se sera suffisamment accrue.

LA CONSTRUCTION

Au cours de l'année, les dépenses en immobilisations se sont chiffrées à \$2,207,328 pour porter leur total à \$38,756,141.

Les principaux travaux du programme visant à agrandir et améliorer notre réseau de transmission furent la construction de 10 milles de lignes de 48,000 volts et le parachèvement des sous-stations de L'Acadie et Compton, ainsi que l'érection de cinq nouvelles sous-stations à St-Hyacinthe, Roxton Falls, Granby, Richmond et Burroughs Falls.

Une section de ligne de 48,000 volts fut construite de Rock Forest à Lennoxville. Une autre section construite dans la région de Granby ajoutait presque deux milles de lignes au réseau en boucle destiné à encercler cette ville. À Richmond, une ligne de un mille et demi a été construite entre le poste de sectionnement de Melbourne et une nouvelle sous-station, tandis que plusieurs courtes lignes furent érigées dans la région de St-Jean.

De plus, on érigea un poste de sectionnement à Rock Forest afin d'alimenter à 48,000 volts la ligne vers Lennoxville. Les sous-stations de Burroughs Falls et de Lennoxville furent aussi portées à une puissance de 48,000 volts. On construisit à Granby le poste de sectionnement St-Georges pour alimenter la ligne vers la sous-station Larose, cependant qu'à Waterville on augmentait la puissance des transformateurs.

Des travaux importants furent également menés sur notre réseau de distribution.

En tout, ce réseau fut augmenté de 263 milles de lignes, y compris les 144 milles du réseau acheté de Gatineau Power. Entre temps, on poursuivait à un rythme régulier les travaux destinés à accroître la puissance des lignes de distribution et à améliorer la régulation de la tension.

Une phase de ce programme comprenait la conversion à une puissance de 13,800 volts des lignes de distribution de Abercorn, Compton, Granby, L'Acadie, L'Ange-Gardien, Otterburn Park, Rougemont, St-Bruno, St-Hyacinthe, St-Jean, St-Luc, Sutton et Mariville. D'autres phases comprenaient l'augmentation de la puissance d'alimentation à East Angus, Frelighsburg, Mariville et St-Jean. Enfin, toujours pour améliorer la régulation de la tension, on porta de 2,300 à 4,000 volts la puissance du réseau qui dessert Cookshire.

Nous avons l'intention de poursuivre la réalisation de ce programme au même rythme que celui de

ABONNÉS

	1956	1955	Augmentation
Domiciliaires	59,472	56,582	2,890
Commerciaux	7,364	6,923	441
Ruraux	12,649	11,893	756
Autres	1,328	1,744	- 416
Total	80,813	77,142	3,671
Consommation moyenne en kilowatt-heures par abonné domiciliaire . .	3,240	2,895	345
Prix moyen du kilowatt-heure à nos abonnés domiciliaires	1.74	1.83	

l'augmentation de la charge sur notre système. Nous avons aussi l'intention de continuer, autant que possible, à faire un usage conjoint de poteaux avec la compagnie de téléphone Bell du Canada. Nous partageons maintenant l'usage de 27,000 poteaux, en comparaison de 23,000 l'année dernière. Cette pratique est profitable aux abonnés des deux compagnies.

Une partie de notre programme de construction pour la prochaine année comprendra l'érection d'une ligne de 110,000 volts de Bromptonville à Magog. Ce travail doit commencer à l'automne. Il y aura aussi d'importantes améliorations apportées au réseau de Napierville. Nous compléterons la construction d'une ligne de transmission de 48,000 volts venant de L'Acadie ainsi que d'une nouvelle sous-station à Napierville même. L'on s'attend à ce que la con-

version de 8,000 à 13,800 volts du réseau local soit terminée d'ici deux ans.

LES VENTES D'APPAREILS ÉLECTRIQUES

Les ventes d'appareils électriques ont atteint un nouveau sommet en 1955-56. Le volume de ventes enregistré, soit \$1,614,882 pour une augmentation de 17.3% sur l'année précédente, reflète bien le succès de notre programme de vente et de publicité. Destiné à augmenter la charge raccordée chez nos abonnés domiciliaires et commerciaux, ce programme comprend plusieurs phases: la distribution de brochures et dépliants, la tenue de cours d'art culinaire, la location de kiosques aux foires agricoles et aux expositions commerciales, ainsi que l'insertion régulière d'annonces dans les journaux quotidiens et hebdomadaires.

DÉVELOPPEMENT INDUSTRIEL

ABERCORN				
ARE Industries Ltd.	Assemblage d'appareils acoustiques.	Burlington Mills Ribbon Corp. of Canada Ltd.	Entrepôt de 15,000 p.c. en construction.	
ABBOTSFORD		Canadian Westinghouse Co. Ltd.	Occupe un nouvel édifice de 40,000 p.c.	
Gordon L. Gibb	Entrepôt frigorifique pour les pommes.	Coopérative Agricole de Granby	Entrepôt frigorifique.	
ACTON VALE		Eastern Townships Electric Ltd.	Achat de l'édifice occupé auparavant par Granby Mfg. Co. Ltd.	
Acton Rubber Ltd.	Extension de 10,000 p.c.	Esmond Mills Ltd.	Extension de 24,300 p.c.	
Joseph Bélanger	Extension de 4,000 p.c.	Granby Mfg. Co. Ltd.	Achat de l'édifice occupé auparavant par Granby Die Casting.	
Peerless Rug Co. Ltd.	Extension de 25,000 p.c.	Ovila Lacasse	Menuiserie.	
AYERS CLIFF		Lajeunesse & Frères Engr.	Miroirs; occupe 3,000 p.c.	
Tapatco Ltd.	Edifice de 7,000 p.c. en construction.	Sonoco Products Co. of Canada Ltd.	Extension de 10,000 p.c.	
BEDFORD		T. N. White & Sons Ltd.	Atelier de mécanique.	
Graham Food Products of Quebec Ltd.	Entrepôt de 4,000 p.c.	IBERVILLE		
J. O. Lévesque	Grains et moulées; extension de 2,600 p.c.	Origène Martel	Menuiserie.	
BEEBE		Mondor Hosiery Ltd.	Bas de nylon pour dames.	
Stanstead Granite Quarries Co. Ltd.	Extension de 3,600 p.c.	Pierre Tremblay	Blocs de ciment; établi dans un nouvel édifice de 1,600 p.c.	
COOKSHIRE		LENNOXVILLE		
Cookshire Woollen Mills Ltd.	Extension de 4,800 p.c.	E. T. Aluminum Windows & Products Reg'd.	Portes, fenêtres et auvents d'aluminium; en opération dans un édifice de 2,400 p.c.	
DOUVILLE		MARIEVILLE		
Maska Metal Lathe Engr.	Atelier de mécanique.	Marieville Furniture Mfg. Co.	Meubles de chambre à coucher; établie dans un nouvel édifice de 11,000 p.c.	
DRUMMONDVILLE		Sivaco Wire & Nail Mfg. Co.	Extension de 1,200 p.c.	
Dorsay Lingerie Ltd.	Lingerie; occupe 15,000 p.c. dans le garage municipal.	MOUNT ORFORD		
Drummondville Automotive Supplies Inc.	Atelier de mécanique.	La Tribune Limitée	Poste émetteur de CHLT-TV.	
EAST ANGUS		RICHMOND		
Menuiserie Angus	Menuiserie.	H. H. Brown Shoe Co. (Canada) Ltd.	Extension de 11,000 p.c.	
FARNHAM		National Plastics Ltd.	Occupe l'ancien édifice de B. & T. Foundry de 10,000 p.c.	
Barry & Staines Linoleum (Canada) Ltd.	Extension de 5 étages d'une superficie totale de 18,000 p.c. en construction.			
GRANBY				
Gaston Breton	Embouteillage; occupe 10,000 p.c.			

Ce programme vise à activer les ventes non seulement dans nos 25 magasins, mais aussi dans tous les magasins de détail du territoire. Aussi chacune de nos annonces est signée: "Voyez votre marchand préféré ou Southern Canada Power".

Dans les succursales, les employés affectés à la vente sont maintenant au nombre de 59, soit huit moniteurs de district et 51 vendeurs. Nous nous proposons d'augmenter ce personnel pour atteindre un minimum d'un vendeur par 1,500 abonnés. Preuve des bons résultats de notre programme de vente, les appareils vendus au cours de l'année représentent une charge additionnelle raccordée de 18,637 kilowatts.

LE DÉVELOPPEMENT INDUSTRIEL

Depuis plusieurs années, les Cantons de l'Est et la Vallée du Richelieu sont reconnus comme deux des

centres de la province qui offrent le plus d'attrait à l'industrie. Cet attrait vient non seulement d'une main-d'oeuvre stable, de bonnes routes et de la proximité des grands centres d'affaires, mais aussi de ces qualités impondérables qu'on associe généralement à la joie de vivre; paysages magnifiques, endroits de villégiature où l'on peut pratiquer tous les sports d'hiver et d'été, ainsi que l'atmosphère plus accueillante des petits centres.

Néanmoins, la réputation de ces régions ne s'est pas bâtie toute seule; votre Compagnie et ses employés y ont contribué dans une large mesure. Les dirigeants de Southern Canada Power, convaincus que la croissance de la Compagnie est intimement liée à celle du territoire qu'elle dessert, ont continué à soutenir un programme destiné à attirer de nouvelles industries.



ROCK ISLAND

Dominion Glove Co. Ltd. Occupe l'ancien édifice de Kaiser Co. de 3,600 p.c.

ROUGEMONT

Coopérative Montérégiennne Entrepôt frigorifique de 5,000 p.c.
Matériel Industriel Inc. Tuyaux et accessoires de tôle galvanisée pour systèmes de chauffage à air chaud; achat de l'ancien édifice Drapeau.

STE-ANGÈLE DE MONNOIR

Marcotex Co. Ltd. Tissus de soie; en opération dans l'ancien édifice de Kenmar Textiles Ltd. de 10,000 p.c.

ST-BRUNO

Dulude Carrière Ltée Pierre concassée.
Edouard Goyer & Frère Pierre concassée.

ST-CÉSaire

D. D. Bean & Sons Cartons d'allumettes; établie dans l'ancien édifice de Rouville Textile Co. de 7,500 p.c.
Canada Ltd.

ST-DAMASE

Société Coopérative Avicole Régionale Entrepôt frigorifique.

ST-GRÉGOIRE

Carole Hosiery Ltd. Bas pour dames.

ST-HYACINTHE

General Paper Box Mfg. Co. Boîtes de carton.
St. Hyacinthe Foundry Etablie dans un édifice de 5,000 p.c.
Ltd.
Super Knitting Mills Co. Occupe l'ancien hôpital des vétérans converti en une usine de 53,000 p.c.
Ltd.

ST-HYACINTHE LE CONFESSEUR

Frank Spingola Entrepôt frigorifique pour légumes.

ST-JEAN

Brown Boveri (Canada) Ltd. Extension de 40,000 p.c. en construction.

Canadian Chemical & Cellulose Co. Ltd.

Fil et fibre d'acétate; bientôt en opération dans un nouvel édifice de 120,000 p.c.

Canadian Potteries Ltd.
R. Desrosiers & Frère
Imperial Paper & Color Corp. (Canada) Ltd.

Entrepôt de 30,000 p.c.
Fer ornemental.

Monarch Bottling Works Ltd.

Colorants et teintures; occupera l'ancien édifice de Walden Woodworkers présentement reconstruit à 40,000 p.c.
Extension de 6,000 p.c. en construction.

Pirelli Cables, Conduits Ltd.

Auparavant Cables, Conduits & Fittings Ltd.; en opération dans un nouvel édifice de 65,000 p.c.

Roger Roman
Tillotson Rubber Co.

Imprimerie.
Extension de 3,000 p.c. en construction.

Tramit Hosiery Mills

Bas pour dames; occupe 4,000 p.c. dans l'édifice P. H. Boell.

VILLAGE ST-JOSEPH

Georges Allard
Hector Plourde

Presse à papier.
Menuiserie.

ST-THOMAS

Henri Duguay

Menuiserie.

CANTON DE STANBRIDGE

Champlain Milk Products Co. Ltd.

Extensions de 1,500 et 4,300 p.c. aux usines de Stanbridge East et Stanbridge Station.

SUTTON

Lines Bros. of Canada Ltd.
Green Mountain Wood Products Reg'd.
Yarntex Corporation

Jouets de bois; en opération dans l'ancienne usine de Darrah Bros. Ltd.
Menuiserie.

En opération dans l'ancien édifice de Sutton Silk Mills.

WATERLOO

Bates Textiles Mfg. Co.
Mack Molding Co. Ltd.

Textiles; usine de 30,000 p.c. en construction.
Extension de 1,800 p.c. en construction.

WATERVILLE

Hallée & Veilleux Enrg.

Menuiserie.

Ce programme a continué de porter fruit en 1955-56, alors que plusieurs compagnies canadiennes et américaines ont établi des succursales dans le territoire que nous desservons. On a vu aussi surgir plusieurs petites industries. En plus de consommer de l'énergie électrique, ces nouvelles entreprises ont servi à créer des emplois et augmenter le pouvoir d'achat, contribuant ainsi à la croissance du territoire en général.

Dans notre programme de recrutement, notre objectif est une production diversifiée. On peut juger du succès obtenu en jetant un coup d'oeil sur la liste des industries qui se sont établies en Estrie au cours de la dernière année. Voir pages 6 et 7 de ce rapport.

RÉMUNÉRATIONS ET AVANTAGES AUX EMPLOYÉS

	1955-56	1954-55
Salaires, gages et avantages inclus dans la paie	\$2,298,082	\$2,089,335
Pensions et contribution au fonds de pension	241,434	227,485
Assurance-vie et assurance-maladie	70,987	73,159
Commission des accidents du travail	35,174	33,116
Assurance-chômage	16,404	15,618
Taxe de sécurité de la vieillesse	67,929	64,547
Autres avantages	84,495	104,597
Total des rémunérations et des avantages aux employés*	\$2,814,505	\$2,607,857
Nombre d'employés (moyenne de l'année)	623	598
Coût des bénéfices marginaux par employé permanent	\$799	\$836

*Y compris les salaires payés pour la construction nouvelle et la vente de marchandises.

LES RELATIONS EXTÉRIEURES

Votre Compagnie est convaincue que le fait d'offrir un service électrique de première qualité à des taux raisonnables est une des meilleures façons de se gagner un statut de "bon citoyen". Mais il existe également d'autres moyens par lesquels la Compagnie s'efforce d'entretenir de bonnes relations avec ses abonnés et le public.

Au cours de l'année par exemple, nous avons commandité, conjointement avec d'autres compagnies d'utilité publique, la réalisation d'un film documentaire intitulé "Merveille Rurale". Ce film sera montré à des groupes de fermiers à travers le territoire que

nous desservons. Il a pour but d'encourager l'usage des appareils électriques en démontrant au fermier comment l'électricité peut l'aider à accroître le rendement de sa ferme.

Comme service au public, nous avons mis notre équipe de quatre moniteurs de sauvetage à la disposition des associations, écoles ou groupes de 25 personnes ou plus désireux de recevoir des cours de respiration artificielle. Cette offre fut très bien accueillie.

La Compagnie continua aussi à s'occuper d'autres aspects de ses relations avec le public. Les différentes activités et les principaux projets de la Compagnie ont été rendus publiques par la voix de notre journal "Contact", publié deux fois le mois, et par l'envoi de communiqués aux journaux du territoire. La Compagnie encourage aussi ses employés à prendre une part active à la vie de leur communauté.

LE SERVICE FORESTIER

Notre programme de reboisement des terres de la Compagnie, commencé en 1926, est à peu près complété.

Des 282,882 semis produits par notre pépinière en 1956, 16,960 ont été plantés dans nos plantations, 8,000 donnés aux clubs "4-H" et aux municipalités et 257,922 vendus, dont 250,000 au Ministère Provincial des Terres et Forêts.

Au cours de l'année, l'aménagement d'une seconde pépinière a été commencé sur le côté sud de la rivière St-François où les conditions du sol sont exceptionnellement bonnes. Les conditions atmosphériques furent favorables à la croissance et nous n'avons pas eu de pertes par le feu. Des travaux d'aménagement et quelques coupes sélectives rémunératrices ont été exécutés sur nos 2,674 acres de boisés naturels qui comptent quelques bosquets très prometteurs.

LE PERSONNEL

Avant de terminer ce compte rendu, j'aimerais rendre hommage, au nom des directeurs, à l'esprit de loyauté et à l'excellent travail de nos 637 employés. Leur état de service est insurpassé et plus de 20% d'entre eux ont terminé 25 années de service ou plus. Cette année, deux employés ont été admis à notre Club Quart de Siècle qui compte maintenant 135 membres. Nous avons eu à déplorer quatre décès.

VENTES D'ÉLECTRICITÉ

	Dollars			Kilowatt-heures		Augmentation
	1955-56	1954-55	Augmentation	1955-56	1954-55	
Abonnés domiciliaires	\$3,253,569	\$2,919,166	11.5%	187,633,000	160,872,000	16.6%
Abonnés ruraux	753,364	683,914	10.2%	38,748,000	33,209,000	16.6%
Abonnés commerciaux	1,353,469	1,239,235	9.2%	58,762,000	53,286,000	10.3%
Abonnés industriels	3,741,831	3,359,853	11.4%	320,382,000	276,350,000	15.9%
Ventes en gros*	517,601	363,339	42.5%	72,188,000	60,482,000	19.3%
Eclairage de rues	248,519	232,858	6.7%	9,009,000	8,471,000	6.4%
Divers	37,393	44,091	-17.9%			

*Incluant l'énergie secondaire.

Au cours de l'année, les directeurs ont autorisé l'addition d'une pension pour veuves au plan de pension des employés.

Toujours soucieuse de la sécurité de ses employés, la Compagnie a publié un nouveau Livre de Règlements pour la gouverne des préposés à la construction, la réparation et l'entretien des lignes.

LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

En décembre 1955, M. J. B. Woodyatt, président de la Compagnie depuis 1925, a été élu président du Conseil d'Administration. M. J. A. Pagé, qui demeure gérant général, lui a succédé à la présidence. M. François A. Pouliot, une personnalité bien connue dans les Cantons de l'Est et surintendant général (division du Québec) du Canadien Pacifique a été élu directeur. Voilà qui complète mon compte rendu pour cette année. Au plaisir de vous revoir à l'assemblée an-

nuelle des actionnaires qui sera tenue le vendredi, 14 décembre, à midi, en la chambre 102, 355 ouest, rue St-Jacques, Montréal, Qué.

Votre humble serviteur,



Approuvé et respectueusement soumis
au nom du Conseil,

Président.

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED
ET SA FILIALE
SHERBROOKE RAILWAY AND POWER COMPANY

États financiers réunis
pour l'année terminée
le 30 septembre 1956

REVENUS ET DÉPENSES

Vente d'électricité		\$9,905,747	
Revenus divers nets moins la perte sur les ventes de marchandises		52,203	
Revenu des valeurs de placement		88,014	
			\$10,045,964
A déduire:			
Achat d'électricité		2,595,667	
Frais d'exploitation		1,615,399	
Y compris:			
Traitement de l'exécutif	\$120,437		
Frais juridiques	3,391		
Honoraires des administrateurs	17,467		
Taxes (sauf les impôts sur le revenu)		313,292	
Frais d'entretien		753,436	
Versements au fonds de pension:			
Service de l'année courante	\$147,677		
Service des années passées	62,620		
		210,297	
			5,488,091
Revenu de l'exploitation			4,557,873
(avant déduction des item suivants)			
Intérêts sur obligations		386,375	
Intérêts — divers		14,692	
Dépréciation		753,700	
Impôts sur le revenu:			
Impôts à payer pour l'année	1,316,200		
Réduction d'impôt pour l'année courante imputable aux périodes à venir	217,400		
		1,533,600	
			2,688,367
Profits nets de l'année			\$ 1,869,506

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED *et sa filiale*

BILAN (Notre situation financière)

ACTIF

	1956	1955
Immobilisations:		
Forces hydro-électriques, terrains, bâtisses, réseaux de transmission et de distribution, outillage et frais d'organisation au prix coûtant	\$38,756,141	\$36,548,813
Placements — Valeur aux livres:		
Placements et prêts dans les filiales	\$ 90,003	95,003
Hypothèques à recevoir	242,051	405,587
	332,054	500,590
Disponibilités:		
Espèces en caisse et en banque	61,545	115,961
Bons du Trésor du Gouvernement du Canada	—	49,986
Valeur de placement (valeur marchande \$2,419,763)	2,189,538	2,325,438
Comptes, effets et intérêt à recevoir	1,750,242	1,369,764
Marchandises et approvisionnement évalués au prix coûtant moyen. (Des régularisations aux livres sont faites périodiquement pour correspondre aux inventaires réels)	1,085,135	897,361
	5,086,460	4,758,510
Divers:		
Dépenses payées d'avance et différées	119,301	116,659
	\$44,293,956	\$41,924,572

PASSIF Envers le Public

Dettes à longue échéance:		
Titres de première hypothèque:		
3½%, série "B" échéant le 2 juillet 1976	\$ 6,000,000	\$ 6,000,000
3½%, série "C" échéant le 2 juillet 1976	2,500,000	2,500,000
3½%, série "D" échéant le 2 janvier 1981	2,500,000	2,500,000
	11,000,000	11,000,000
Obligations municipales garanties 4½% échéant le 1er mai 1960	100,000	100,000
	\$11,100,000	11,100,000
Crédit différé — réductions d'impôt imputables aux années à venir	583,000	365,600
Exigibilités:		
Emprunt et découvert de banque — garantis	524,899	—
Comptes à payer et dettes courues	1,060,444	681,178
Taxes à payer	941,724	948,854
Dividendes à payer le 15 octobre 1956 sur les actions privilégiées	177,222	177,222
Dividendes à payer le 15 novembre 1956 sur les actions ordinaires — portion courue	165,667	133,333
Dépôts des clients et dépôts spéciaux	359,655	372,469
Intérêt couru sur obligations	97,344	97,344
	3,327,955	2,410,400
Envers les Actionnaires		
Réserves:		
Dépréciation	10,808,604	10,041,193
Electricité achetée	353,456	353,456
Divers et contingences	382,736	359,678
	11,544,796	10,764,327
Capital — Actions et excédent réalisé:		
Actions privilégiées cumulatives à 6%, avec participation:		
Autorisées: 100,000 actions de \$100 chacune		
Emises et entièrement payées: 70,889 actions de \$100 chacune	7,088,900	7,088,900
Actions ordinaires:		
Autorisées: 500,000 actions sans valeur nominale		
Emises et entièrement payées: 400,000 actions sans valeur nominale	8,000,000	8,000,000
Excédent réalisé — Profits gardés dans l'entreprise	2,649,305	2,195,345
	17,738,205	17,284,245
	\$44,293,956	\$41,924,572

Signé au nom du Conseil d'Administration:
 JAS. B. WOODYATT, Administrateur.
 J. A. PAGÉ, Administrateur.
 Montréal, Qué.

Soumis avec notre rapport du 2 novembre 1956.
 P. S. ROSS & SONS,
 Comptables agréés.

États financiers réunis
pour l'année terminée
le 30 septembre 1956



EXCÉDENT RÉALISÉ

(Profits gardés dans l'entreprise)

Solde au début de l'année			\$ 2,195,345
A ajouter:			
Impôts sur le revenu imputables aux années précédentes			14,010
Profits nets de l'année		\$1,869,506	
A déduire:			
Profit sur la vente de valeurs	\$ 52,882		
Moins: Somme transportée à la réserve pour dépréciation	52,882		
Dividendes:			
Actions privilégiées:			
Réguliers	\$425,334		
Participation	70,889		
		496,223	
Actions ordinaires	900,000		
Rectification de la portion courue	33,333		
		933,333	
Total des dividendes		1,429,556	
Profits gardés dans l'entreprise — année courante			439,950
Solde à la fin de l'année			\$ 2,649,305

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS AUX ACTIONNAIRES

SOUTHERN CANADA POWER COMPANY LIMITED,
MONTRÉAL, QUÉBEC.

Nous avons examiné le bilan réuni de Southern Canada Power Company Limited et sa filiale, Sherbrooke Railway and Power Company, au 30 septembre 1956 et les états réunis y attendant des comptes Revenus et Dépenses et de l'Excédent Réalisé pour l'année terminée à cette date. Nous avons obtenu tous les renseignements et explications dont nous avons eu besoin. Notre examen, fait en conformité des principes de comptabilité d'usage courant et appropriés aux circonstances, comprenait des épreuves de l'exactitude de la comptabilité et des autres pièces justificatives et tels autres moyens d'action que nous avons jugés nécessaires.

Nous faisons rapport qu'à notre avis, le bilan réuni ci-joint et les états réunis y attendant des comptes Revenus et Dépenses et de l'Excédent Réalisé sont rédigés de manière à représenter véritablement et exactement l'état réuni des affaires des compagnies au 30 septembre 1956 et le résultat de leurs opérations pour l'année terminée à cette date, du mieux que nous avons pu nous en rendre compte par nos renseignements et les explications qui nous ont été fournies et d'après ce qu'indiquent les livres des compagnies.

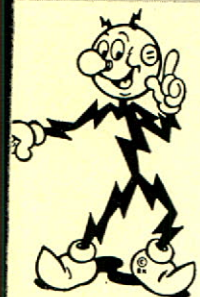
P. S. ROSS & SONS,
Comptables agréés.

Montréal, Qué., le 2 novembre 1956.

FOR THE YEARS ENDED
SEPTEMBER 30TH

POUR LES ANNÉES TERMINÉES
LE 30 SEPTEMBRE

Hemmings Falls Power House



1951	1950	1949	1948	1947	
\$ 6,277,833	\$ 5,583,587	\$ 4,984,900	\$ 4,407,007	\$ 4,124,381	Vente d'électricité
253,131	183,394	193,179	201,413	236,019	Revenus divers
<u>6,530,964</u>	<u>5,766,981</u>	<u>5,178,079</u>	<u>4,608,420</u>	<u>4,360,400</u>	Revenu global
1,196,044	1,024,601	950,472	905,785	404,688	Achat d'électricité
1,034,299	886,626	832,947	748,952	656,209	Exploitation
647,052	579,073	629,155	604,440	607,125	Entretien
229,333	209,293	201,134	186,060	151,844	Taxes (sauf les impôts sur le revenu)
115,253	104,821	103,802	61,267	53,000	Contribution au fonds de pension
<u>3,221,981</u>	<u>2,804,414</u>	<u>2,717,510</u>	<u>2,506,504</u>	<u>1,872,866</u>	
3,308,983	2,962,567	2,460,569	2,101,916	2,487,534	Profits d'exploitation
365,049	302,000	287,797	214,500	214,500	Intérêts sur obligations
3,715	3,775	4,535	3,659	2,287	Intérêts divers
—	—	—	—	—	Mauvaises créances
652,720	576,450	517,355	460,475	471,810	Dépréciation
1,188,900	855,750	643,500	541,825	794,510	Impôts sur le revenu
<u>2,210,384</u>	<u>1,737,975</u>	<u>1,453,187</u>	<u>1,220,459</u>	<u>1,483,107</u>	
1,098,599	1,224,592	1,007,382	881,457	1,004,427	Profits nets de l'année
439,512	425,334	425,334	425,334	425,334	Dividendes — actions privilégiées
620,000	533,334	480,000	480,000	400,000	Dividendes — actions ordinaires
13,333	—	—	—	—	Rectification: dividendes ordinaires
—	—	15,332	—	—	Escompte et frais sur obligations
<u>1,072,845</u>	<u>958,668</u>	<u>920,666</u>	<u>905,334</u>	<u>825,334</u>	
25,754	265,924	86,716	- 23,877	179,093	Profits gardés dans l'entreprise —
1,188,179	922,255	835,539	859,416	680,323	Chaque année
					Années passées
<u>\$ 1,213,933</u>	<u>\$ 1,188,179</u>	<u>\$ 922,255</u>	<u>\$ 835,539</u>	<u>\$ 859,416</u>	A la fin de l'année
67,215	63,660	60,143	55,588	50,296	Nombre d'abonnés
478,843,840	423,160,060	385,992,700	354,353,050	335,584,630	Débit en kilowatt-heures
1895	1710	1620	1415	1215	Consommation moyenne par abonné domici-
1.61	1.82	1.45	1.14	1.45	liaire en kilowatt-heures
					Revenu par action ordinaire
					(déduction faite des dividendes privilégiés)

Ces statistiques tiennent compte des taxes de l'année précédente et des autres régularisations