

Electric power statistics

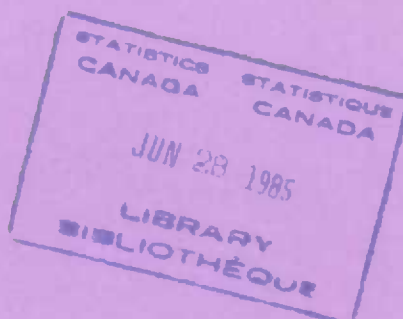
Volume II
Annual Statistics

1983

Statistique de l'énergie électrique

Volume II
Statistiques annuelles

1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114
1(613)990-8115

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114
1(613)990-8115

Statistics Canada
Industry Division

Statistique Canada
Division de l'industrie

Electric power statistics

Volume II
Annual statistics

1983

Statistique de l'énergie électrique

Volume II
Statistiques annuelles

1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

June 1985
5-3301-517

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-202

ISSN 0380-9765

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Juin 1985
5-3301-517

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-202

ISSN 0380-9765

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

This publication was prepared under the direction of:

- . Denis Desjardins, Director,
Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy
Section

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

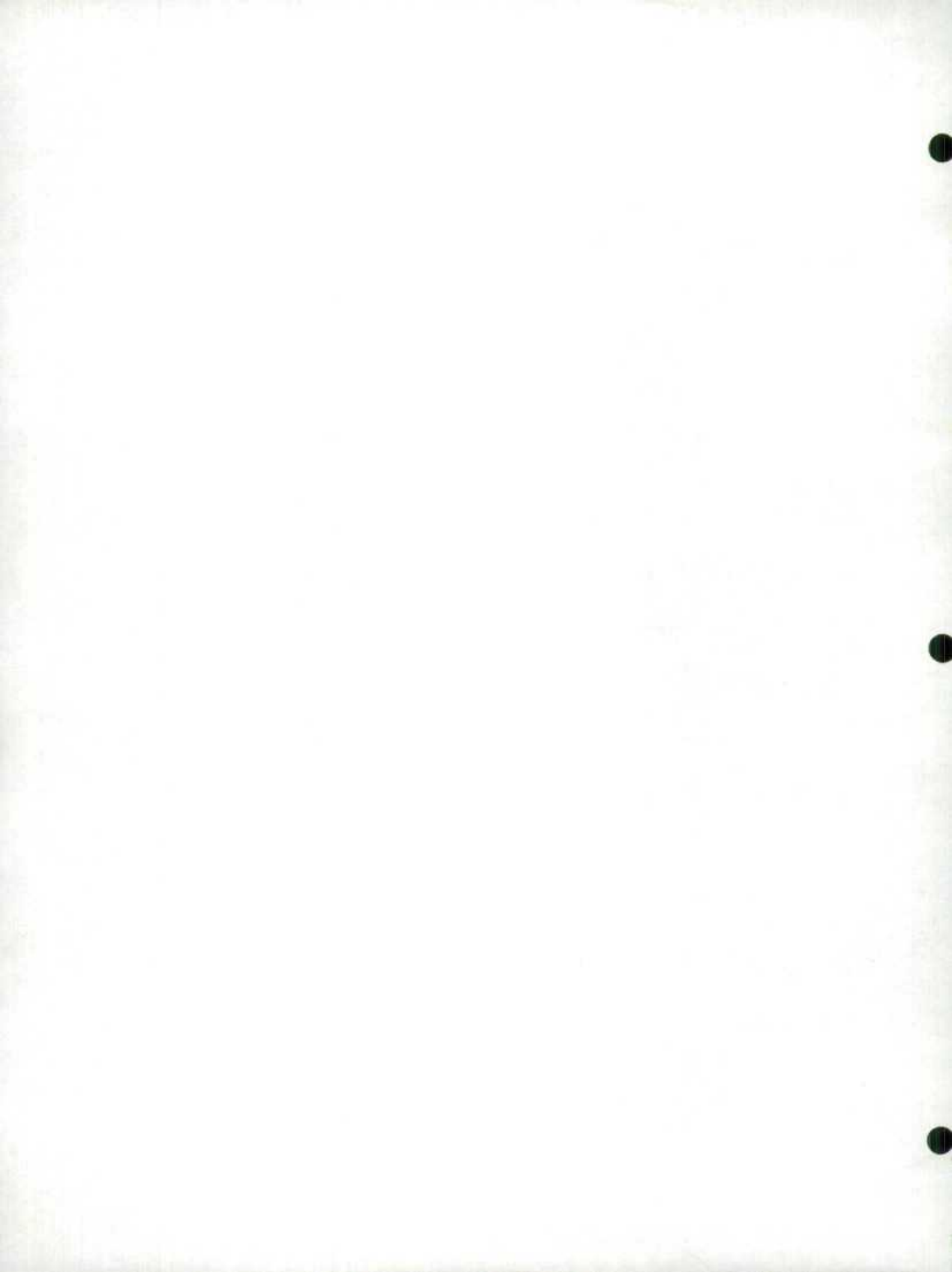
- . Denis Desjardins, directeur,
Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
Electric Utilities and Industrial Establishments	
1. Installed Generating Capacity at End of Year, 1983	8
2. Generation of Energy, 1983	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1983	12
4. Residential and Agriculture Services, 1939-1983	18
5. Transmission Pole Line Length at End of Year, 1983	20
6. Transmission Circuit Length of Electric Line at End of Year, 1983	20
Electric Utilities	
7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1983	22
8. Administrative and Operating Employees, Wages and Salaries, 1983	24
9. Assets and Liabilities at End of Year, 1983	26
10. Income Account, 1983	32
11. Taxes, 1983	34
12. Capital and Repair Expenditures, 1982 and 1983	34
Historical Data	
13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983	36
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
Services d'électricité et établissements industriels	
1. Puissance des centrales installée à la fin de l'année, 1983	8
2. Production d'énergie électrique, 1983	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1983	12
4. Services domestiques et agricoles, 1939-1983	18
5. Longueur des réseaux de transmission (lignes sur poteaux) à la fin de l'année, 1983	20
6. Longueur des circuits de transmission électrique à la fin de l'année, 1983	20
Services d'électricité	
7. Centrales thermiques des services d'électricité, combustible et production d'énergie, 1983	22
8. Personnel d'administration et d'exploitation, traitements et salaires, 1983	24
9. Actif et passif à la fin de l'année, 1983	26
10. Compte de revenu, 1983	32
11. Taxes, 1983	34
12. Dépenses de l'immobilisation et de réparation, 1982 et 1983	34
Données chronologiques	
13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983	36
Choix de publications	



INTRODUCTION

This publication includes statistics for industry 572 - Electric Power of the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501) as well as commodity statistics for industrial establishments with generating facilities.

Review of Survey Results

Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1983 amounted to 89 527 305 kW, 4.7% more than the total of 85 546 982 kW in 1982. Utilities accounted for 83 323 079 kW compared with 79 308 920 kW in 1982 while industry had a capacity of 6 204 226 kW in 1983, down from 6 238 062 kW in 1982.

The publication **Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** (Catalogue 57-206) gives additional details on generating stations.

Generation

Net generation (total generation less energy used in generating station service) increased 5.1% in 1983 to 395 850 016 MW.h from 376 805 002 MW.h one year earlier. Generation by electric utilities (90.3% of the total) increased 5.4% to 357 584 679 MW.h from 339 347 794 MW.h. Generation by industry increased 2.1% to 38 265 337 MW.h from 37 457 208 MW.h a year earlier.

Sales

Total sales of electricity to ultimate customers increased 2.8% to 272 554 837 MW.h from the 1982 total of 265 214 374 MW.h.

A 1.5% rise in the average number of ultimate customers brought the total to 10,199,836 from 10,046,610 in 1982.

Revenue received from sales to ultimate customers totalled \$10,722,495,000 up 10.5% from the 1982 total of \$9,700,453,000.

La présente publication contient des statistiques sur le sous-groupe 572 - Énergie électrique du **manuel de la Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue) de même que des statistiques sur l'électricité pour les établissements industriels pourvus d'installations électrogènes.

Revue des résultats de l'enquête

Puissance génératrice

Le puissance génératrice totale au Canada à la fin de 1983 était de 89 527 305 kW, soit, 4.7% de plus qu'en 1982 (85 546 982 kW). De ce chiffre, les services avaient 83 323 079 kW contre 79 308 920 kW en 1982 et l'industrie 6 204 226 kW en 1983 ce qui représente une diminution par rapport à 1982 (6 238 062 kW).

La publication **Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires, et des générateurs électriques** (n° 57-206 au catalogue) contient d'autres renseignements sur les centrales.

Production

La production nette (production totale moins l'énergie pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 5.1% en 1983 atteignant 395 850 016 MW.h comparativement à 376 805 002 MW.h en 1982. La production des services est passée de 339 347 794 MW.h à 357 584 679 MW.h (+ 5.4%), ce qui représente 90.3% de la production totale. La production de l'industrie a augmenté de 2.1% avec 38 265 337 MW.h contre 37 457 208 MW.h un an plus tôt.

Ventes

Les ventes totales d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 2.8% atteignant 272 554 837 MW.h comparativement à 265 214 374 MW.h en 1982.

Une augmentation de 1.5% du nombre moyen d'abonnés a fait passer le total de 10,046,610 à 10,199,836.

Les recettes provenant des ventes aux abonnés ultimes ont atteint \$10,722,495,000, soit 10.5% de plus qu'en 1982 (\$9,700,453,000).

Cost of Fuels

Electric utilities reported an expenditure of \$1,638,711,366 on fuel for thermal electric plants in 1983 an increase of 3.0% from the \$1,590,717,616 reported one year earlier. The amount spent on oil decreased 2.3% to \$277,571,966 from \$360,475,366 while that on natural gas decreased 19.3% to \$74,595,627 from \$92,403,193. At the same time expenditure for coal increased 9.9% to \$1,136,563,912 from \$1,033,930,775. Imported coal cost \$603,082,381 or 53.1% of the total expenditure for coal compared with 57.6% in 1982.

Financial Data

Wages and salaries paid by the electric utility industry amounted to \$2,418,827,000 in 1983 with publicly-operated utilities reporting a total of \$2,263,951,000 and privately-operated utilities \$154,876,000.

Total assets (after depreciation) of the electric utility industry stood at \$77,420,192,000 compared with \$70,824,330,000 one year earlier, an increase of \$6,595,862,000 or 9.3%.

Operating revenues of electric utilities rose 12.5% in 1983 increasing to \$16,077,590,000 from \$14,295,418,000. Operating expenses rose to \$10,483,575,000 from \$9,581,606,000 an increase of 9.4%.

Note

Table 3 of this publication presents data on the sales of electricity to ultimate customers, together with the amount of energy consumed by the producers of electricity (line "Used by producers"). The consumer categories of Table 13 include the disposition of this latter energy. As a consequence, the data shown by consumer category in each of these tables are not identical. Further, in these two tables, "Unallocated energy" comprises line losses and energy unaccounted for.

The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.

Le coût du combustible

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de \$1,638,711,366 en combustible pour les centrales thermiques en 1983 ce qui représente une augmentation de 3.0% par rapport à \$1,590,717,616 en 1982. Le montant dépensé pour les combustibles pétroliers a diminué de 2.3% se chiffrant à \$277,571,966 comparativement à \$360,475,366 tandis que le coût pour le gaz naturel, a diminué de 19.3% atteignant \$74,595,627 (\$92,403,193 en 1982). Dans la même période, les dépenses pour le charbon ont augmenté de 9.9% (\$1,136,563,912 comparativement à \$1,033,930,775); le charbon importé a coûté \$603,082,381 (+53.1%) des dépenses totales pour le charbon comparativement à 57.6% en 1982.

Données financières

Les rémunérations versées par les services d'électricité ont atteint \$2,418,827,000 en 1983 les services publics ayant versé un montant de \$2,263,951,000 et les services privés \$154,876,000.

L'actif total (après amortissement) des services d'électricité a atteint \$77,420,192,000 comparativement à \$70,824,330,000 un an plus tôt, ce qui représente une augmentation de 9.3% (\$6,595,862,000).

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 12.5% en 1983, atteignant \$16,077,590,000 comparativement à \$14,295,418,000. Les dépenses d'exploitation aussi ont augmenté; elles sont passées de \$9,581,606,000 à \$10,483,575,000 (+ 9.4%).

Nota

Le tableau 3 de cette publication présente des chiffres de vente d'électricité aux consommateurs ultimes, ainsi que le montant d'énergie consommée par les producteurs d'électricité (ligne "utilisée par les producteurs"). Ce dernier montant est toutefois incorporé dans les chiffres de consommation par catégories du tableau 13. Donc, les statistiques par catégories de consommateurs présentées dans ces deux tableaux ne sont pas identiques. La ligne "énergie non-utilisée" que l'on retrouve aussi dans ces deux tableaux réfère aux pertes de transmission, et à l'électricité non-comptabilisée.

Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de consistance dans certaines séries chronologiques.

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Installed Generating Capacity at End of Year, 1983

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
Electric utilities and industrial establishments								
1	Hydro	51 273 899	6 212 705	-	366 402	901 030	22 585 025	7 131 198
Thermal:								
2	Steam	27 632 295(1)	502 600	70 500	1 626 880	1 876 077	906 150	12 897 727
3	Nuclear	7 505 000	-	-	-	680 000	685 000	6 140 000
4	Internal combustion	593 006(1)	78 746	11 136	600	4 838	114 449	10 016
5	Gas turbine	2 523 105	170 390	40 850	205 000	23 375	362 880	729 590
6	Total thermal	38 253 406	751 736	122 486	1 832 480	2 584 290	2 068 479	19 777 333
7	TOTAL INSTALLED GENERATING CAPACITY	89 527 305(1)	6 964 441	122 486	2 198 882	3 485 320	24 653 504	26 908 531
8	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.78	0.14	2.46	3.89	27.54	30.06
Electric utilities								
9	Hydro	48 943 078	6 132 178	-	341 402	892 340	22 016 961	6 419 263
Thermal:								
10	Steam	24 509 655	480 000	70 500	1 546 880	1 730 860	876 800	12 839 100
11	Nuclear	7 505 000	-	-	-	680 000	685 000	6 140 000
12	Internal combustion	506 661	77 746	11 136	-	4 838	99 324	10 016
13	Gas turbine	2 140 255	170 390	40 850	205 000	23 375	362 880	548 540
14	Total thermal	36 360 981	728 136	122 486	1 751 100	2 439 078	2 013 604	19 257 556
15	Total installed generating capacity	83 323 079	6 860 706	122 486	2 112 502	3 322 668	22 024 565	26 076 639
16	Per cent of total for Canada	100.00	8.23	0.15	2.53	3.99	26.43	31.30
Industrial establishments								
17	Hydro	4 311 801	80 135	-	5 000	17 440	2 574 064	312 115
Thermal:								
18	Steam	1 423 230(1)	22 600	-	80 780	145 212	39 750	338 727
19	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
20	Internal combustion	86 345(1)	1 000	-	600	-	15 125	-
21	Gas turbine	382 850	-	-	-	-	-	181 050
22	Total thermal	1 914 401	23 600	-	81 380	145 212	54 875	519 777
23	Total installed generating capacity	6 204 226(1)	103 735	-	86 380	162 652	2 628 939	831 892
24	Per cent of total for Canada	100.00	1.67	-	1.39	2.62	42.37	13.41

(1) Includes confidential data, not available by province.

TABLEAU 1. Puissance des centrales installée à la fin de l'année, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		NO
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
						Services d'électricité et établissements industriels	
3 641 100	575 500	733 700	8 996 539	81 740	48 960	Hydro-électrique	1
						Thermique:	
445 800	1 921 762	5 930 910	1 418 889	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
31 630	6 750	44 264	108 943	39 867	141 267	Combustion interne	4
23 800	103 920	524 100	339 200	-	-	Turbine à gaz	5
501 230	2 032 432	6 499 274	1 867 032	39 867	141 267	Total, thermique	6
4 142 330	2 607 932	7 232 974	10 863 571	121 607	190 227	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE	7
4.63	2.91	8.08	12.13	0.14	0.21	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	8
						Services d'électricité	
3 641 100	575 500	733 700	8 996 539	81 740	48 960	Hydro-électrique	9
						Thermique:	
445 800	1 921 762	5 930 910	1 418 889	-	-	Vapeur	10
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	11
27 495	6 750	34 114	78 658	39 867	116 717	Combustion interne	12
23 800	103 920	322 300	339 200	-	-	Turbine à gaz	13
470 295	1 987 970	6 103 814	1 330 358	39 867	116 717	Total, thermique	14
4 111 395	2 540 910	6 837 514	9 029 770	121 607	162 317	Total, puissance installée	15
4.93	3.05	8.21	10.84	0.15	0.19	Pourcentage par rapport au total canadien	16
						Établissements industriels	
-	22 560	-	1 297 127	-	3 360	Hydro-électrique	17
						Thermique:	
26 800	44 462	183 510	506 389	-	-	Vapeur	18
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	19
4 135	-	10 150	30 285	-	24 550	Combustion interne	20
-	-	201 800	-	-	-	Turbine à gaz	21
30 935	44 462	395 460	536 674	-	24 550	Total, thermique	22
30 935	67 022	395 460	1 833 801	-	27 910	Total, puissance installée	23
0.50	1.08	6.37	29.56	-	0.45	Pourcentage par rapport au total canadien	24

(1) Données confidentielles inclus non disponible par province.

TABLE 2. Generation of Energy, 1983

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
MW.h								
Electric utilities and industrial establishments								
1	Hydro	263 384 925	39 464 351	-	997 386	3 132 229	108 365 065	40 541 849
Thermal:								
2	Steam	82 947 375	601 422	10 824	5 166 615	3 765 698	-32 406	36 970 907
3	Nuclear	46 217 967	-	-	-	4 759 403	1 986 821	39 471 743
4	Internal combustion	853 216	85 033	282	184	-2	181 248	1 403
5	Gas turbine	2 446 520	3 812	418	1 195	53	-3 147	902 733
6	Total thermal	132 465 078	690 267	11 524	5 167 994	8 525 152	2 132 516	77 346 786
7	TOTAL ENERGY GENERATED	395 850 016(1)	40 154 618	11 524	6 165 393(1)	11 657 381	110 497 581	117 888 635
8	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	10.15	--	1.56	2.94	27.92	29.78
Electric utilities								
9	Hydro	253 430 975	39 805 133	-	959 968	3 072 388	90 096 388	38 722 979
Thermal:								
10	Steam	78 200 938	576 133	10 824	4 866 384	3 262 307	-31 361	36 835 933
11	Nuclear	46 217 967	-	-	-	4 759 403	1 986 821	39 471 743
12	Internal combustion	688 697	85 033	282	-	-2	169 433	1 403
13	Gas turbine	536 189	3 812	418	1 195	53	-3 147	12 427
14	Total thermal	124 113 791	663 015	11 524	4 867 779	8 021 961	2 091 739	75 321 546
15	Total energy generated	357 584 679(1)	39 698 248	11 524	5 827 760(1)	11 094 169	92 187 997	113 984 525
16	Per cent of total for Canada	100.00	11.10	--	1.63	3.10	25.78	31.88
Industrial establishments								
17	Hydro	29 914 050	429 118	-	37 418	60 021	18 268 807	1 878 870
Thermal:								
18	Steam	6 276 437	27 252	-	300 031	503 191	28 962	1 134 934
19	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
20	Internal combustion	164 519	-	-	184	-	11 815	-
21	Gas turbine	1 910 331	-	-	-	-	-	890 306
22	Total thermal	8 351 287	27 252	-	300 215	503 191	40 777	2 025 240
23	Total energy generated	38 265 337	456 370	-	337 633	563 212	18 309 584	3 904 110
24	Per cent of total for Canada	100.00	1.19	-	0.88	1.47	47.85	10.20

(1) Total includes 13 MW.h Wind Turbine.

TABLEAU 2. Production d'énergie électrique, 1983

Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		NO	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest							
MW.h								
							Services d'électricité et établissements industriels	
21 892 253	2 210 061	1 479 903	44 821 489	221 910	258 429	Hydro-électrique	1	
							Thermique:	
145 036	8 134 495	26 043 307	2 141 477	-	-	Vapeur	2	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3	
52 690	8 925	69 233	239 543	21 806	192 871	Combustion interne	4	
8	35 647	1 534 267	-28 466	-	-	Turbine à gaz	5	
197 734	8 179 067	27 646 807	2 352 554	21 806	192 871	Total, thermique	6	
22 089 987	10 389 128	29 126 710	47 174 043	243 716	451 300	PRODUCTION TOTALE D'ÉNERGIE	7	
5.58	2.62	7.36	11.92	0.06	0.11	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	8	
							Services d'électricité	
21 892 253	2 177 371	1 479 903	35 237 446	221 910	258 429	Hydro-électrique	9	
							Thermique:	
83 770	2 176 025	26 321 177	-734	-	-	Vapeur	10	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	11	
47 730	8 891	40 363	140 591	21 806	173 167	Combustion interne	12	
8	35 647	514 242	-28 466	-	-	Turbine à gaz	13	
131 508	7 820 563	24 877 782	111 401	21 806	173 167	Total, thermique	14	
22 023 761	9 997 834	26 357 685	35 748 847	243 716	408 613	Production totale d'énergie	15	
6.16	2.80	7.37	10.00	0.07	0.11	Pourcentage par rapport au total canadien	16	
							Établissements industriels	
-	32 790	-	9 184 043	-	22 983	Hydro-électrique	17	
							Thermique:	
61 266	358 470	1 720 130	2 142 201	-	-	Vapeur	18	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	19	
4 960	34	28 870	98 952	-	19 704	Combustion interne	20	
-	-	1 020 025	-	-	-	Turbine à gaz	21	
66 226	358 504	2 769 025	2 241 153	-	19 704	Total, thermique	22	
86 226	391 294	2 769 025	11 425 196	-	42 687	Production totale d'énergie	23	
11.17	1.02	7.24	29.86	-	0.11	Pourcentage par rapport au total canadien	24	

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1983

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Atlantic	
			Terre-Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick			
thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients									
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	395 850 016	40 154 618	11 524	6 165 393	11 657 381	110 497 581	117 888 635
Received from other provinces:									
2	Purchased	MW.h	...	-	390 451	672 183	4 023 036	31 228 753	6 311 036
3		\$...	-	20,431	21,758	114,814	89,222	90,885
4	Exchange	MW.h	...	-	129 016	64 751	68 783	52 609	21 980
5	Total	MW.h	...	-	519 467	736 934	4 091 819	31 281 362	6 333 016
Imported:									
6	Purchased	MW.h	238 856	-	-	-	69 800	6 066	95 690
7		\$	5,757	-	-	-	1,187	392	3,855
8	Exchange	MW.h	2 656 102	-	-	-	-	2 414	373 479
9	Total	MW.h	2 894 958	-	-	-	69 800	8 480	469 169
Delivered to other provinces:									
10	Firm	MW.h	...	31 228 753	-	-	11 542	3 684 093	-
11		\$...	89,222	-	-	1,167	54,197	-
12	Secondary	MW.h	...	-	-	56 850	1 051 092	5 655 601	-
13		\$...	-	-	4,063	41,022	134,641	-
14	Exchange	MW.h	...	-	-	64 474	195 577	8 978	64 828
15	Total	MW.h	...	31 228 753	-	121 324	1 258 211	9 348 712	64 828
16		\$...	89,222	-	4,063	42,189	188,930	64 828
Exported:									
17	Firm	MW.h	10 568 768	-	-	-	2 470 995	3 063 574	4 507 747
18		\$	445,751	-	-	-	142,645	117,366	174,888
19	Secondary	MW.h	26 689 073	-	-	-	2 840 449	7 162 120	8 121 476
20		\$	802,806	-	-	-	133,273	222,310	286,807
21	Exchange	MW.h	1 722 858	-	-	-	-	2 479	27 949
22	Total	MW.h	38 980 699	-	-	-	5 311 444	10 228 173	12 657 402
23		\$	1,248,557	-	-	-	275,918	339,676	461,215
24	Total made available	MW.h	359 764 275	8 925 865	530 991	6 781 003	9 249 345	122 210 578	111 968 590
25	Used by producers	MW.h	54 796 253	1 836 123	455	972 371	1 728 599	20 305 694	10 693 227
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	92 882 516	1 923 189	172 699	2 160 827	2 601 469	32 229 311	32 556 655
27		\$	4,203,948	106,182	21,297	152,906	142,637	1,255,940	1,516,733
28		No.	8,679,279	157,573	27,821	312,897	294,986	2,285,466	3,124,580
29	Agriculture(1)	MW.h	8 218 142	13 352	57 363	59 396	48 490	1 689 304	2 558 503
30		\$	367,123	792	7,045	4,441	2,755	64,331	123,663
31		No.	406,348	326	12,120	2,056	4,580	65,951	118,092
32	Mining and manufacturing	MW.h	90 701 267	2 805 580	37 242	1 252 728	2 195 191	35 011 542	27 886 126
33		\$	2,551,555	41,287	3,555	70,744	95,560	787,179	843,711
34		No.	90,186	777	75	2,195	1,464	13,573	44,955
35	Other	MW.h	80 752 912	1 250 395	199 853	1 763 398	1 611 193	21 691 184	29 576 459
36		\$	3,599,869	72,587	25,703	133,931	104,861	962,950	1,147,802
37		No.	1,024,023	27,063	7,823	32,796	24,949	274,377	302,589
38	Total	MW.h	272 554 837	5 992 516	467 157	5 236 349	6 456 343	90 621 341	92 577 743
39		\$	10,722,495	220,848	57,600	362,022	345,813	3,070,400	3,631,909
40		No.	10,199,836	185,739	47,839	349,944	325,979	2,639,367	3,590,216
41	Unallocated energy	MW.h	32 413 185	1 097 226	63 379	572 283	1 064 403	11 283 543	8 697 620
42	TOTAL DISPOSAL	MW.h	359 764 275	8 925 865	530 991	6 781 003	9 249 345	122 210 578	111 968 590

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Columbia-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients								
NO								
Services d'électricité et industries								
22 089 987	10 389 128	29 126 710	47 174 043	243 716	451 300	MW.h	Production total net	1
Reçue des autres provinces:								
100 314	391 083	138 012	43 358	-	-	MW.h	Achetée	2
782	5,948	1,696	83	-	-	\$		3
1 121 326	1 218 760	27 730	2 413	-	-	MW.h	Entente	4
1 221 640	1 609 843	165 742	45 771	-	-	MW.h	Total	5
Importées:								
165	64 503	2 193	439	-	-	MW.h	Achetée	6
3	258	50	12	-	-	\$		7
18 554	19 797	-	2 241 858	-	-	MW.h	Entente	8
18 719	84 300	2 193	2 242 297	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces:								
271 915	3 069	299	4 806	-	-	MW.h	Souscrite	10
5,684	134	14	163	-	-	\$		11
1 056 696	100 314	43 059	130 137	-	-	MW.h	Excédentaire	12
15,062	782	69	1,399	-	-	\$		13
1 236 071	1 107 297	2 413	27 730	-	-	MW.h	Entente	14
2 564 082	1 210 680	45 771	162 673	-	-	MW.h	Total	15
18 786	916	83	1,362	-	-	\$		16
Exportées:								
467 195	45 309	-	13 617	-	-	MW.h	Souscrite	17
9,511	1,473	-	548	-	-	\$		18
5 500 358	15 913	-	3 048 757	-	-	MW.h	Excédentaire	19
79,799	175	-	80,442	-	-	\$		20
26 813	19 787	-	1 645 830	-	-	MW.h	Entente	21
5 994 276	81 200	-	4 708 204	-	-	MW.h	Total	22
89,110	1,648	-	80,990	-	-	\$		23
14 771 388	10 791 391	29 248 874	44 591 234	243 716	451 300	MW.h	Total disponible	24
713 482	695 252	4 292 183	13 503 959	1 324	53 584	MW.h	Utilisée par les producteurs	25
Vente aux abonnés utiles:								
3 995 070	2 144 778	4 984 570	9 908 565	87 242	118 141	MW.h	Domestique(1)	26
138,676	90,688	298,200	448,425	6,999	25,265	\$		27
335,536	327,857	726,252	1,065,964	7,829	12,518	nbre		28
1 109 789	1 308 256	1 275 004	98 685	-	-	MW.h	Agriculture(1)	29
36,752	52,187	71,639	3,518	-	-	\$		30
39,730	72,007	89,386	2,100	-	-	nbre		31
2 750 397	2 205 745	7 534 667	8 880 607	41 155	100 287	MW.h	Minier et manufacturier	32
63,672	82,535	296,954	256,605	1,789	7,964	\$		33
82	662	20,007	6,391	3	2	nbre		34
3 469 841	3 174 690	8 918 865	8 879 208	91 595	126 231	MW.h	Autres	35
106,340	146,314	512,411	349,084	9,424	28,462	\$		36
50,013	57,728	101,032	140,071	1,897	3,685	nbre		37
11 325 097	8 833 469	22 713 106	27 767 065	219 992	344 659	MW.h	Total	38
345,440	371,724	1,179,204	1,057,632	18,212	61,691	\$		39
425,361	458,254	936,677	1,214,526	9,729	16,205	nbre		40
1 722 009	1 262 070	3 243 505	3 329 718	22 400	33 057	MW.h	Energie non utilisée	41
14 771 388	10 791 391	29 248 874	44 591 234	243 716	451 300	MW.h	ÉCOULEMENT TOTAL	42

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricoles.

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1983 - Continued

No.		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
			Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients									
Electric utilities									
1	Total net generation	MW.h	357 584 679	39 698 248	11 524	5 827 760	11 094 169	92 187 997	113 984 525
Received from other provinces:									
2	Purchased	MW.h	...	-	390 451	672 183	4 023 036	31 188 326	6 511 036
3		\$...	-	20,431	21,758	114,814	88,879	90,885
4	Exchange	MW.h	...	-	129 016	64 751	68 783	52 609	21 980
5	Total	MW.h	...	-	519 467	736 934	4 091 819	31 240 935	6 333 016
Imported:									
6	Purchased	MW.h	2 38 856	-	-	-	69 800	6 066	95 690
7		\$	5,757	-	-	-	1,187	392	3,855
8	Exchange	MW.h	2 379 327	-	-	-	-	2 414	373 479
9	Total	MW.h	2 618 183	-	-	-	69 800	8 480	469 169
Received from industries:									
10	Purchased	MW.h	1 846 696	744	-	3 685	7 230	39 175	321 392
11		\$	27,318	13	-	127	131	412	6,445
12	Exchange	MW.h	3 271 426	2 004	-	11 640	2 377	2 904 159	84 984
13	Total	MW.h	5 118 122	2 748	-	15 325	9 607	2 943 334	406 376
Delivered to other provinces:									
14	Firm	MW.h	...	31 188 326	-	-	11 542	3 684 093	-
15		\$...	88,879	-	-	1,167	54,197	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	56 850	1 051 092	5 655 601	-
17		\$...	-	-	4,063	41,022	134,641	-
18	Exchange	MW.h	...	-	-	64 474	195 577	8 978	64 828
19	Total	MW.h	...	31 188 326	-	121 324	1 258 211	9 348 672	64 828
20		\$...	88,879	-	4,652	42,488	188,335	-
Exported:									
21	Firm	MW.h	11 257 798	-	-	-	5 371 323	2 162 324	8 501 278
22		\$	432,148	-	-	-	132,343	117,366	174,888
23	Secondary	MW.h	26 043 743	-	-	-	2 040 449	7 162 120	8 121 474
24		\$	798,906	-	-	-	133,273	222,310	286,807
25	Exchange	MW.h	1 531 139	-	-	-	-	2 479	27 949
26	Total	MW.h	38 344 280	-	-	-	5 012 074	10 228 173	12 657 402
27		\$	1,234,054	-	-	-	265,315	339,676	461,215
28	Total made available	MW.h	326 976 704	8 512 670	530 991	6 458 695	8 995 110	106 803 901	108 470 856
29	Used by producers	MW.h	1 995 977	66 397	455	78	1 219	606 439	741 811
Delivered to industrial establishments with generating facilities:									
30	Firm	MW.h	17 991 015	1 349 977	-	495 554	1 349 952	2 284 690	6 686 546
31		\$	453,310	15,863	-	15,274	47,098	46,798	183,427
32	Secondary	MW.h	620 127	147 926	-	144 860	225 316	45 468	-
33		\$	17,982	1,696	-	5,698	8,404	715	-
34	Exchange	MW.h	3 416 251	17 200	-	11 791	2 263	2 869 582	57 118
35	Total	MW.h	22 027 393	1 515 103	-	652 205	1 577 531	5 199 740	6 743 664
36		\$	471,292	17,559	-	20,972	55,502	47,513	183,427
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	92 755 079	1 840 257	172 699	2 160 827	2 601 469	32 229 311	32 512 166
38		\$	4,200,220	104,241	21,297	152,906	142,637	1,255,940	1,514,950
39		No.	8,672,441	155,760	27,821	312,897	294,986	2,285,466	3,119,563
40	Agriculture(1)	MW.h	8 218 142	13 352	57 363	59 396	48 490	1 689 304	2 558 503
41		\$	367,123	792	7,045	4,441	2,755	64,331	123,663
42		No.	406,348	326	12,120	2,056	4,580	65,951	118,092
43	Mining and manufacturing	MW.h	89 888 360	2 805 580	37 242	1 252 728	2 105 432	34 478 664	27 723 948
44		\$	2,535,571	41,287	3,555	70,744	92,356	779,280	839,676
45		No.	90,179	777	75	2,195	1,463	13,570	44,953
46	Other	MW.h	80 685 001	1 193 247	199 853	1 763 380	1 611 193	21 691 184	29 566 305
47		\$	3,598,074	71,285	25,703	133,927	104,861	962,950	1,147,364
48		No.	1,023,718	26,933	7,823	32,795	24,949	274,377	302,418
49	Total	MW.h	271 546 582	5 852 436	467 157	5 236 331	6 366 584	90 088 463	92 360 922
50		\$	10,700,988	217,605	57,600	362,018	342,609	3,062,501	3,625,653
51		No.	10,192,686	183,796	47,839	349,943	325,978	2,639,364	3,585,026
52	Unallocated energy	MW.h	31 406 752	1 078 754	63 379	570 081	1 049 776	10 909 259	8 624 459
53	TOTAL DISPOSAL	MW.h	326 976 704	8 512 670	530 991	6 458 695	8 995 110	106 803 901	108 470 856

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1983 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest			
Thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients								
							Services d'électricité	
22 023 761	9 997 834	26 357 685	35 748 847	243 716	408 613	MW.h	Production total net	1
							Reçue des autres provinces:	
100 314	343 844	138 012	43 358	-	-	MW.h	Achetée	2
782	5,806	1,696	83	-	-	\$		3
1 121 326	1 106 095	27 730	2 413	-	-	MW.h	Entente	4
1 221 640	1 449 939	165 742	45 771	-	-	MW.h	Total	5
							Importée:	
165	64 503	2 193	439	-	-	MW.h	Achetée	6
3	258	50	12	-	-	\$		7
18 554	19 797	-	1 965 083	-	-	MW.h	Entente	8
18 719	84 300	2 193	1 965 522	-	-	MW.h	Total	9
							Reçue des industries:	
47 249	20 059	45 023	1 362 086	-	53	MW.h	Acheté	10
1,294	487	766	17,633	-	10	\$		11
3 611	-	109	261 714	-	828	MW.h	Entente	12
50 860	20 059	45 132	1 623 800	-	881	MW.h	Total	13
							Livrée aux autres provinces:	
224 676	3 069	299	4 806	-	-	MW.h	Souscrite	14
5,542	134	14	163	-	-	\$		15
1 056 696	100 314	43 059	130 137	-	-	MW.h	Excédentaire	16
13,062	782	69	1,399	-	-	\$		17
1 123 406	1 107 297	2 413	27 730	-	-	MW.h	Entente	18
1 404 778	1 210 680	45 771	162 673	-	-	MW.h	Total	19
18,884	916	83	1,562	-	-	\$		20
							Exportée:	
467 105	45 500	-	13 617	-	-	MW.h	Souscrite	21
9,371	1,473	-	548	-	-	\$		22
5 500 358	15 913	-	2 903 427	-	-	MW.h	Excédentaire	23
79,799	175	-	76,542	-	-	\$		24
26 813	19 787	-	1 454 111	-	-	MW.h	Entente	25
5 994 276	81 200	-	4 371 155	-	-	MW.h	Total	26
89,110	1,648	-	77,090	-	-	\$		27
14 915 926	10 260 252	26 524 981	34 850 112	243 716	409 494	MW.h	Total disponible	28
34 451	91 678	364 481	87 569	1 324	75	MW.h	Utilisée par les producteurs	29
							Livrée aux industries pourvus d'installations électrogènes:	
832 579	75 774	1 179 791	3 723 396	-	12 756	MW.h	Souscrite	30
21,187	2,013	23,619	96,141	-	1,890	\$		31
-	-	56 557	-	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	1,469	-	-	-	\$		33
-	-	-	458 297	-	-	MW.h	Entente	34
832 579	75 774	1 236 348	4 181 693	-	12 756	MW.h	Total	35
21,187	2,013	25,088	96,141	-	1,890	\$		36
							Vente aux abonnés ultimes:	
3 995 070	2 144 778	4 984 570	9 908 549	87 242	118 141	MW.h	Domestique(1)	37
138,676	90,688	298,200	448,421	6,999	25,265	\$		38
335,536	327,857	726,252	1 065,956	7,829	12,518	nbre		39
1 109 789	1 308 256	1 275 004	98 685	-	-	MW.h	Agriculture(1)	40
36,752	52,187	71,639	3,518	-	-	\$		41
39,730	72,007	89,386	2,100	-	-	nbre		42
2 750 397	2 205 745	7 534 667	8 852 515	41 155	100 287	MW.h	Minier et manufacturier	43
63,672	82,535	296,954	255,759	1,789	7,964	\$		44
82	662	20,007	6,390	3	2	nbre		45
3 469 841	3 174 690	8 918 386	8 879 208	91 595	126 119	MW.h	Autres	46
106,340	146,314	512,400	349,084	9,424	28,422	\$		47
50,013	57,728	101,031	140,071	1,897	3,683	nbre		48
33 325 097	8 833 469	22 712 627	27 738 957	219 992	344 547	MW.h	Total	49
345,440	371,724	1,179,193	1,056,782	18,212	61,651	\$		50
425,361	458,254	936,676	1,214,517	9,729	16,203	nbre		51
2 723 799	1 259 331	2 211 525	2 841 893	22 400	52 116	MW.h	Énergie non utilisée	52
14 915 926	10 260 252	26 524 981	34 850 112	243 716	409 494	MW.h	ÉCOULEMENT TOTAL	53

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricoles.

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1983 - Concluded

No.	Industry		thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients						
			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario
1	Total net generation	MW.h	38 265 337	456 370	-	337 633	563 212	18 309 584	3 904 110
	Received from other provinces:								
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	40 427	-
3		\$...	-	-	-	-	343	-
4	Exchange	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	40 427	-
	Imported:								
6	Purchased	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchange	MW.h	276 775	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	276 775	-	-	-	-	-	-
	Received from electric utilities:								
10	Purchased	MW.h	18 611 142	1 497 903	-	640 414	1 575 268	2 330 158	6 686 546
11		\$	471,292	17,559	-	20,972	55,502	47,513	183,427
12	Exchange	MW.h	3 416 251	17 200	-	11 791	2 263	2 869 582	57 118
13	Total	MW.h	22 027 393	1 515 103	-	652 205	1 577 531	5 199 740	6 743 664
	Delivered to other provinces:								
14	Firm	MW.h	...	40 427	-	-	-	-	-
15		\$...	343	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$...	-	-	-	-	-	-
18	Exchange	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	40 427	-	-	-	-	-
20		\$...	343	-	-	-	-	-
	Exported:								
21	Firm	MW.h	299 370	-	-	-	299 370	-	-
22		\$	10,403	-	-	-	10,403	-	-
23	Secondary	MW.h	190 530	-	-	-	-	-	-
24		\$	3,900	-	-	-	-	-	-
25	Exchange	MW.h	191 719	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	636 419	-	-	-	299 370	-	-
27		\$	14,503	-	-	-	10,603	-	-
28	Total made available	MW.h	59 933 086	1 931 046	-	989 838	1 841 373	23 549 751	10 647 774
29	Used by producers	MW.h	52 800 276	1 769 726	-	972 293	1 727 380	19 699 255	9 951 416
	Delivered to electric utilities:								
30	Firm	MW.h	1 656 867	-	-	-	31	37 126	188 388
31		\$	24,216	-	-	-	1	388	4,407
32	Secondary	MW.h	189 829	744	-	3 685	7 199	2 049	133 004
33		\$	3,102	13	-	127	130	24	2,038
34	Exchange	MW.h	5 271 426	2 004	-	11 640	2 377	2 904 159	84 984
35	Total	MW.h	5 118 122	2 748	-	15 325	9 607	2 943 534	406 376
36		\$	27,318	13	-	127	131	412	6,445
	Sales to ultimate customers:								
37	Residential(1)	MW.h	127 437	82 932	-	-	-	-	44 489
38		\$	3,728	1,941	-	-	-	-	1,783
39		No.	6,838	1,813	-	-	-	-	5,017
40	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
41		\$	-	-	-	-	-	-	-
42		No.	-	-	-	-	-	-	-
43	Mining and manufacturing	MW.h	812 907	-	-	-	89 759	532 878	162 178
44		\$	15,984	-	-	-	3,204	7,899	4,035
45		No.	7	-	-	-	1	3	2
46	Other	MW.h	67 911	57 148	-	18	-	-	10 154
47		\$	1,795	1,302	-	4	-	-	438
48		No.	305	130	-	1	-	-	171
49	Total	MW.h	1 008 255	140 080	-	18	89 759	532 878	216 821
50		\$	21,507	3,243	-	4	3,204	7,899	6,256
51		No.	2,150	1,943	-	1	1	3	5,190
52	Unallocated energy	MW.h	1 006 433	18 492	-	2 202	14 627	374 284	73 164
53	TOTAL DISPOSAL	MW.h	59 933 086	1 931 046	-	989 838	1 841 373	23 549 751	10 647 774
54	Inter-industry sales	MW.h	2 012 173	-	-	-	-	1 998 306	13 867
55		\$	27,463	-	-	-	-	27,112	351

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

ANNEXE 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1983 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients								
NO								
66 226	391 294	2 769 025	11 425 196	-	42 687	MW.h	Industrie	
							Production total net	1
							Reçue des autres provinces:	
-	47 239	-	-	-	-	MW.h	Achetée	2
-	142	-	-	-	-	\$		3
-	112 665	-	-	-	-	MW.h	Entente	4
-	159 904	-	-	-	-	MW.h	Total	5
							Importée:	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Achetée	6
-	-	-	-	-	-	\$		7
-	-	-	276 775	-	-	MW.h	Entente	8
-	-	-	276 775	-	-	MW.h	Total	9
							Reçue des services d'électricité:	
832 579	75 774	1 236 348	3 723 396	-	12 756	MW.h	Acheté	10
21,187	2,013	25,088	96,141	-	1,890	\$		11
-	-	-	458 297	-	-	MW.h	Entente	12
832 579	75 774	1 236 348	4 181 693	-	12 756	MW.h	Total	13
							Livrée aux autres provinces:	
47 239	-	-	-	-	-	MW.h	Souscrite	14
142	-	-	-	-	-	\$		15
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	16
112 665	-	-	-	-	-	\$		17
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	18
159 904	-	-	-	-	-	MW.h	Total	19
142	-	-	-	-	-	\$		20
							Exportée:	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Souscrite	21
-	-	-	-	-	-	\$		22
-	-	-	145 540	-	-	MW.h	Excédentaire	23
-	-	-	3,900	-	-	\$		24
-	-	-	191 719	-	-	MW.h	Entente	25
-	-	-	337 049	-	-	MW.h	Total	26
-	-	-	3,900	-	-	\$		27
738 901	626 972	4 005 373	15 546 615	-	55 443	MW.h	Total disponible	28
679 031	603 574	3 927 702	13 416 390	-	53 509	MW.h	Utilisé par les producteurs	29
							Livrée aux services d'électricité:	
47 249	20 059	2 660	1 361 301	-	53	MW.h	Souscrite	30
1,294	487	13	17,616	-	10	\$		31
-	-	42 363	785	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	753	17	-	-	\$		33
3 611	-	109	261 714	-	828	MW.h	Entente	34
50 860	20 059	45 132	1 623 800	-	881	MW.h	Total	35
1,294	487	766	17,633	-	10	\$		36
							Vente aux abonnés utiles:	
-	-	-	16	-	-	MW.h	Domestique(1)	37
-	-	-	4	-	-	\$		38
-	-	-	8	-	-	nbre		39
-	-	-	-	-	-	MW.h	Agriculture(1)	40
-	-	-	-	-	-	\$		41
-	-	-	-	-	-	nbre		42
-	-	-	28 092	-	-	MW.h	Minier et manufacturier	43
-	-	-	846	-	-	\$		44
-	-	-	1	-	-	nbre		45
-	-	479	-	-	112	MW.h	Autres	46
-	-	11	-	-	40	\$		47
-	-	1	-	-	2	nbre		48
-	-	479	28 108	-	112	MW.h	Total	49
-	-	11	850	-	40	\$		50
-	-	1	9	-	2	nbre		51
2 010	3 339	32 060	478 317	-	941	MW.h	Énergie non utilisée	52
738 901	626 972	4 005 373	15 546 615	-	55 443	MW.h	ÉCOULEMENT TOTAL	53
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes entre industries	54
-	-	-	-	-	-	\$		55

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricoles.

TABLE 4. Residential and Agriculture Services, 1939-1983

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Atlantic Canada
Electric utilities and industrial establishments								
Customers:								
1939	No.	1,623,672	..	5,067	62,034	46,485	434,825	719,871
1945	"	1,987,360	..	6,387	84,011	62,175	558,865	839,968
1950	"	2,797,378	30,311	10,298	124,860	95,540	778,878	1,104,317
1960	"	4,542,780	59,929	18,542	168,625	141,283	1,225,796	1,755,369
1970	"	6,076,789	105,278	26,625	214,508	169,153	1,728,322	2,197,141
1980	"	8,041,224	152,733	38,807	293,658	235,652	2,248,764	2,658,357
1982	"	8,940,410	159,841	39,203	306,468	241,949	2,309,730	3,244,524
1983	"	9,085,627	157,899	39,941	314,953	299,566	2,351,417	3,242,672
1983								
Energy sold:								
1939	MW.h	2 310 891	..	2 908	39 084	26 989	311 420	1 374 325
1945	"	3 365 497	..	5 217	70 099	45 958	507 274	1 963 043
1950	"	6 750 303	40 051	10 526	147 522	97 752	1 199 887	3 662 862
1960	"	20 391 857	169 481	30 130	461 926	328 107	5 000 588	9 318 141
1970	"	43 430 777	504 419	105 996	1 006 614	797 421	12 404 680	17 586 933
1980	"	86 380 604	1 755 367	231 904	1 920 773	2 516 045	31 020 592	27 412 016
1982	"	99 248 420	1 909 557	225 663	2 101 948	2 490 656	33 711 312	33 576 347
1983	"	101 100 658	1 936 541	230 062	2 220 223	2 649 959	33 918 615	35 115 158
1983								
Revenue received:								
1939	\$'000	43,793	..	163	1,709	1,308	9,167	19,658
1945	"	55,736	..	239	2,286	1,883	11,926	23,699
1950	"	109,015	835	584	4,421	3,747	23,821	44,724
1960	"	325,946	3,901	1,552	12,727	10,601	72,571	124,933
1970	"	685,266	10,276	3,120	21,563	20,358	184,716	251,302
1980	"	2,925,372	72,497	19,028	110,512	109,906	852,963	984,012
1982	"	4,303,394	101,279	73,170	72,473	124,554	1,194,234	1,643,271
1983	"	4,571,071	106,936	78,382	137,347	145,392	1,210,771	1,640,396
1983								
Kilowatt-hours per customer:								
1939	kw.h	1 423	..	574	638	581	716	1 300
1945	"	1 693	..	817	834	739	908	2 337
1950	"	2 413	1 321	1 022	1 181	1 023	1 541	3 317
1960	"	4 489	2 828	1 625	2 739	2 322	4 079	5 308
1970	"	7 147	4 791	3 981	4 693	4 714	7 177	8 004
1980	"	10 742	11 493	5 976	6 541	9 828	13 795	10 312
1982	"	11 101	11 947	5 756	6 859	10 294	14 595	10 349
1983	"	11 128	12 264	5 760	7 049	8 846	14 425	10 829
1983								
Average annual bill:(2)								
1939	\$	26.97	..	32.17	27.55	28.14	21.08	27.31
1945	\$	28.05	..	37.42	27.21	30.29	21.34	28.21
1950	\$	38.97	27.55	56.71	35.41	39.22	30.58	40.50
1960	\$	71.75	65.09	72.92	75.48	75.03	59.20	71.17
1970	\$	112.77	97.61	117.18	100.52	120.35	106.88	114.38
1980	\$	363.87	474.66	490.32	376.33	466.39	379.30	370.16
1982	\$	453.40	633.62	693.26	399.69	544.14	515.32	432.44
1983	\$	503.11	677.48	709.60	499.59	485.34	561.48	505.88
1983								
Revenue per kilowatt-hour:								
1939	¢	1.90	..	5.60	4.37	4.84	2.94	1.43
1945	¢	1.66	..	4.58	3.26	4.10	2.35	1.21
1950	¢	1.62	2.09	5.55	3.00	3.83	1.98	1.22
1960	¢	1.60	2.30	4.49	2.76	3.23	1.45	1.34
1970	¢	1.58	2.04	2.94	2.14	2.55	1.49	1.43
1980	¢	3.39	4.15	8.20	5.75	4.75	2.75	3.59
1982	¢	4.08	5.30	12.04	5.83	5.29	3.53	4.18
1983	¢	4.52	5.52	12.32	7.09	5.49	3.89	4.67
1983								
Farm service, 1983:								
Customers	No.	406,348	326	12,120	2,056	4,580	65,951	118,092
Energy sold	MW.h	8 218 142	13 352	57 363	59 396	48 490	1 689 304	2 558 503
Revenue received	\$'000	367,123	792	7,045	4,441	2,755	64,331	123,663
Kilowatt-hours per customer	No.	20,224	40,957	4,733	28,889	10,587	25,615	21,665
Average annual bill	\$	903.47	2,428.45	581.27	2,160.02	601.53	975.44	1,047.18
Revenue per kilowatt-hour	¢	4.47	5.83	12.28	7.48	5.68	3.81	4.83

(1) Separate estimates not available for Yukon and Northwest Territories for years previous to 1987; include for both included in Yukon.
 (2) Does not include access fee.

TABLEAU 4. Services domestiques et agricoles, 1939-1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon(1)	Northwest Territories(1) Territoires du Nord-Ouest(1)		
Services d'électricité et établissements industriels							
Abonnés:							
81,091	69,980	68,267	156,052	nbre	1939
94,673	61,285	87,005	192,991	"	1945
144,122	94,734	134,132	278,417	1,769	..	"	1950
235,239	215,732	290,140	428,418	3,707	..	"	1960
270,297	273,729	420,107	662,994	3,664	4,971	"	1970
341,006	356,481	707,411	989,225	7,554	11,576	"	1980
371,837	386,619	795,001	1,064,470	7,917	12,851	"	1982
375,266	399,864	815,638	1,068,064	7,829	12,518	"	1983
Ventes d'énergie:							
320 827	41 198	42 210	151 930	MW.h	1939
416 499	58 402	63 962	235 043	"	1945
689 335	128 221	164 205	607 427	2 515	..	"	1950
1 454 613	646 234	867 319	2 102 048	13 270	..	"	1960
2 397 815	1 601 194	2 259 209	4 700 056	29 245	37 195	"	1970
4 189 898	2 975 613	5 097 150	9 259 695	90 822	110 729	"	1980
5 051 674	3 423 115	6 347 580	10 192 955	98 823	118 792	"	1982
5 104 859	3 453 034	6 259 574	10 007 250	87 242	118 141	"	1983
Revenu:							
3,312	2,004	2,145	4,327	\$'000	1939
4,238	2,566	2,932	5,967	"	1945
7,939	4,871	5,385	12,525	163	..	"	1950
18,722	18,803	19,280	44,365	691	..	"	1960
22,247	33,224	40,128	86,033	806	1,493	"	1970
136,231	99,748	198,318	323,421	4,811	12,385	"	1980
155,876	133,020	336,348	422,486	7,775	21,981	"	1982
175,428	142,875	349,875	451,943	4,999	25,265	"	1983
Kilowatt-heures par abonné:							
3 956	824	618	974	MW.h	1939
4 399	953	755	1 218	"	1945
4 783	1 353	1 224	2 182	1 422	..	"	1950
6 184	2 996	2 989	4 907	3 580	..	"	1960
8 871	5 850	5 378	7 089	7 982	7 482	"	1970
12 287	8 347	7 205	9 361	12 023	9 565	"	1980
13 586	8 854	7 984	9 576	12 482	9 244	"	1982
13 603	8 636	7 674	9 370	11 143	9 438	"	1983
Facture annuelle moyenne(2):							
40.84	40.10	31.42	27.73	\$	1939
44.76	41.87	33.70	30.92	\$	1945
55.09	51.42	40.15	44.99	92.14	..	\$	1950
71.09	87.16	66.45	103.56	186.40	..	\$	1960
119.30	121.38	95.52	129.76	219.98	300.34	\$	1970
399.56	279.59	280.91	326.94	636.88	1,225.38	\$	1980
419.21	344.06	423.33	396.88	982.06	1,710.45	\$	1982
467.48	357.31	453.44	423.14	893.98	2,018.29	\$	1983
Revenu par kilowatt-heure:							
1.03	4.87	5.08	2.85	¢	1939
1.02	4.39	4.59	2.54	¢	1945
1.15	3.80	3.28	2.06	6.48	..	¢	1950
1.15	2.91	2.22	2.11	5.21	..	¢	1960
1.34	2.07	1.78	1.83	2.76	4.01	¢	1970
3.25	3.35	3.90	3.49	5.30	12.81	¢	1980
3.09	3.89	5.30	4.14	7.87	18.50	¢	1982
3.44	4.14	5.91	4.52	8.02	21.38	¢	1983
Services agricoles, 1983:							
39,730	72,007	89,386	2,100	-	-	nbre	Abonnés
1 109 789	1 308 256	1 275 004	98 685	-	-	MW.h	Ventes d'énergie
36,752	52,187	71,639	3,518	-	-	\$'000	Revenu
27,933	18,168	14,264	46,993	-	-	nbre	Kilowatt-heures par abonnés
925.04	724.75	801.46	1,675.24	-	-	\$	Compte annuel moyen
3.31	3.99	5.62	3.56	-	-	¢	Revenu par kilowatt-heures

(1) Les statistiques du Yukon et les Territoires du Nord-Ouest ne sont pas séparés pour les années précédant 1967; le total est inclus à celui du Yukon.

(2) Taxe de vente non comprise.

TABLE 5. Transmission Lines at End of Year, 1983

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
	kilometres - kilomètres							
Electric utilities and industrial establishments								
Steel:								
1	Tower	54 260	1 485	6	375	2 244	19 657	12 906
2	Pole	130	1	-	8	-	-	82
Aluminum:								
3	Tower	1 214	249	-	-	-	7	120
4	Pole	-	-	-	-	-	-	-
5	Wood pole	101 650	3 913	425	4 379	3 606	7 521	8 418
6	Concrete pole	55	-	-	4	-	16	16
7	Underground cable	523	3	1	-	5	126	137
8	Marine cable	311	5	22	-	18	5	2
9	Other	11 775	2	-	-	-	-	11 773
10	TOTAL	169 918	5 658	454	4 766	5 873	27 332	33 454
11	PER CENT OF TOTAL CANADA	100.00	3.33	0.27	2.80	3.46	16.09	19.69

TABLE 6. Transmission Circuit Length at End of Year, 1983

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
	kilometres - kilomètres							
Electric utilities and industrial establishments								
1	20,000- 49,999 volts	44 844	103	-	-	64	227	12 480
2	50,000- 99,999 "	31 562	2 192	354	2 045	2 760	3 523	281
3	100,000-149,999 "	46 021	1 702	100	1 556	1 945	7 515	12 168
4	150,000-199,999 "	2 600	98	-	-	-	2 144	-
5	200,000-299,999 "	35 628	1 759	-	1 066	527	3 612	13 453
6	300,000-399,999 "	7 610	-	-	100	577	6 500	6
7	400,000-599,999 "	9 062	-	-	-	-	-	2 222
8	600,000 volts and over	9 597	600	-	-	-	8 997	-
9	TOTAL TRANSMISSION CIRCUIT LENGTH	186 924	6 454	454	4 767	5 873	32 518	40 610
10	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	3.45	0.24	2.55	3.14	17.40	21.73

TABLEAU 5. Lignes de transmission à la fin de l'année, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		N ^o
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
kilometres - kilomètres							
Services d'électricité et établissements industriels							
7 220	804	3 078	6 485	-	-	Acier:	
10	-	8	21	-	-	Pylône	1
						Poteau	2
-	-	149	387	-	302	Aluminium:	
-	-	-	-	-	-	Pylône	3
						Poteau	4
10 607	25 954	24 362	11 044	974	447	Poteau de bois	5
2	-	17	-	-	-	Poteau de béton	6
7	7	89	148	-	-	Câble souterrain	7
-	-	-	259	-	-	Câble sous-marin	8
-	-	-	-	-	-	Autres	9
17 846	26 765	27 703	18 344	974	749	TOTAL	10
10.50	15.75	16.30	10.80	0.57	0.44	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	11

TABLEAU 6. Longueur des circuits de transmission à la fin de l'année, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		N ^o
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
kilometres - kilomètres							
Services d'électricité et établissements industriels							
1 804	16 580	13 023	33	413	117	20,000- 49,999 volts	1
6 219	5 003	3 647	5 345	64	129	50,000- 99,999 "	2
4 139	3 619	7 991	4 286	497	503	100,000-149,999 "	3
-	-	133	225	-	-	150,000-199,999 "	4
4 030	2 514	4 685	3 982	-	-	200,000-299,999 "	5
-	-	-	427	-	-	300,000-399,999 "	6
2 042	-	145	4 653	-	-	400,000-599,999 "	7
-	-	-	-	-	-	600,000 volts et plus	8
18 234	27 716	29 624	18 951	974	749	TOTAL DE LA LONGUEUR DES CIRCUITS DE TRANSMISSION	9
9.74	14.83	15.85	10.14	0.53	0.40	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	10

TABLE 7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1983

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario
			Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
metric - tonnes - métriques								
Quantity of fuel used								
Coal:								
Bituminous:								
1	Canadian	4 907 332	-	-	1 392 274	564 434	-	2 373 978
2	Imported	9 423 191	-	-	-	-	-	9 423 191
3	Subbituminous	13 975 109	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	7 880 912	-	-	-	-	-	1 217 436
5	Total coal	36 186 544	-	-	1 392 274	564 434	-	13 014 605
kilolitres								
Petroleum fuels:								
6	Light fuel oil	91 125	2 009	-	2 560	4 255	19 836	47 639
7	Heavy fuel oil	1 091 671	155 428	9 233	362 940	541 687	16 950	-
8	Diesel	162 097	30 905	480	907	110	20 821	96
9	Total petroleum fuels	1 344 891	188 342	9 713	366 407	546 052	57 607	47 735
thousand cubic meters - milliers de mètres cubes								
10	Natural gas	866 032	-	-	-	-	-	1 524
kilogrammes								
11	Uranium	851 900	-	-	-	103 500	21 500	606 900
average efficiency constant of fuel = facteur moyen des combustibles en kilojoules								
Energy content								
Coal:								
Bituminous:								
12	Canadian	25 740	-	-	26 218	26 901	-	27 301
13	Imported	29 670	-	-	-	-	-	29 670
14	Subbituminous	18 187	-	-	-	-	-	-
15	Lignite	15 371	-	-	-	-	-	15 805
Petroleum fuels:								
16	Light fuel oil	litre 37 673	38 489	-	37 578	38 741	37 691	37 081
17	Heavy fuel oil	" 41 796	42 146	41 287	41 853	41 409	41 775	-
18	Diesel	" 37 790	38 369	38 000	37 580	39 236	38 148	37 712
19	Natural gas	m ³ (1) 38 629	-	-	-	-	-	37 084
20	Uranium	gram 601 664	-	-	-	561 900	600 000	612 021
dollars								
Cost of fuel used								
Coal:								
Bituminous:								
21	Canadian	304,872,148	-	-	60,931,154	35,636,453	-	205,622,193
22	Imported	603,082,381	-	-	-	-	-	603,082,381
23	Subbituminous	119,358,485	-	-	-	-	-	-
24	Lignite	109,250,898	-	-	-	-	-	50,461,521
25	Total coal	1,136,563,912	-	-	60,931,154	35,636,453	-	859,166,095
Petroleum fuels:								
26	Light fuel oil	22,056,680	549,000	-	580,345	1,066,336	5,725,793	10,311,846
27	Heavy fuel oil	198,463,693	26,533,247	1,692,774	67,714,202	98,322,473	3,136,095	-
28	Diesel	57,051,593	10,490,160	111,162	136,617	17,745	8,587,710	28,800
29	Total petroleum fuels	277,571,966	37,572,407	1,803,936	68,431,164	99,406,554	17,249,598	10,340,646
30	Natural gas	74,595,627	-	-	-	-	-	300,702
31	Uranium	149,979,861	-	-	-	14,649,000	9,840,000	125,490,861
32	TOTAL ALL FUELS	1,638,711,366	37,572,407	1,803,936	129,362,318	149,692,007	27,089,598	995,298,304
33	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.29	0.11	7.90	9.14	1.65	60.74

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Centrales thermiques des services d'électricité, combustible et production d'énergie, 1983

Hamilton	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		
metric - tonne - métriques							NO
						Quantité de combustible utilisé	
-	-	576 646	-	-	-	Charbon:	
-	-	-	-	-	-	Bitumineux:	
-	-	-	-	-	-	Canadien	1
-	-	-	-	-	-	Importé	2
97 653	58 860 6 565 823	13 916 249	-	-	-	Sousbitumineux	3
-	-	-	-	-	-	Lignite	4
97 653	6 624 683	14 492 895	-	-	-	Total du charbon	5
kilolitres						Combustibles pétroliers:	
288	14 536	-	-	-	-	Mazout léger	6
-	1 529	-	-	-	3 904	Mazout lourd	7
16 072	3 645	5 659	25 827	7 159	50 416	Huile diesel	8
16 360	19 710	5 659	25 827	7 159	54 320	Total des combustibles pétroliers	9
thousand cubic meters - milliers de mètres cubes							
196	124 788	718 484	20 888	-	152	Gaz naturel	10
kilogrammes							
-	-	-	-	-	-	Uranium	11
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules							
-	-	14 029	-	-	-	Teneur énergétique	
-	-	-	-	-	-	Charbon:	
-	-	-	-	-	-	Bitumineux:	
-	-	-	-	-	-	Canadien	12
-	-	-	-	-	-	Importé	13
-	17 800	18 283	-	-	-	Sousbitumineux	14
16 130	14 467	-	-	-	-	Lignite	15
						Combustibles pétroliers:	
37 826	37 500	-	-	-	-	Mazout léger	16
-	42 300	-	-	-	42 924	Mazout lourd	17
37 720	37 100	37 829	36 199	38 004	38 257	Diesel	18
37 223	37 820	39 334	38 222	-	37 500	Gaz naturel	19
-	-	-	-	-	-	Uranium	20
dollars						Coût des combustibles utilisés	
-	-	2,682,348	-	-	-	Charbon:	
-	-	-	-	-	-	Bitumineux:	
-	-	-	-	-	-	Canadien	21
-	-	-	-	-	-	Importé	22
-	1,478,052	117,880,433	-	-	-	Sousbitumineux	23
1,970,187	56,819,190	-	-	-	-	Lignite	24
1,970,187	58,297,242	120,562,781	-	-	-	Total du charbon	25
						Combustibles pétroliers:	
79,667	3,743,693	-	-	-	-	Mazout léger	26
-	21,740	-	-	-	1,043,162	Mazout lourd	27
4,952,275	1,179,283	1,470,105	8,609,224	2,510,260	19,158,252	Huile diesel	28
5,031,942	4,944,716	1,470,105	8,609,224	2,510,260	20,201,414	Total des combustibles pétroliers	29
30,980	12,625,116	59,084,575	2,547,759	-	6,495	Gaz naturel	30
-	-	-	-	-	-	Uranium	31
7,033,109	75,867,074	181,117,461	11,156,983	2,510,260	20,207,909	TOTAL DES COMBUSTIBLES	32
0.43	4.63	11.05	0.68	0.15	1.23	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1983 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
	MW.h						
Energy generated(2)							
Coal:							
Bituminous:							
34	Canadian	11 141 469	-	-	3 281 226	1 337 019	6 003 639
35	Imported	27 942 109	-	-	-	-	27 942 109
36	Subbituminous	22 344 061	-	-	-	-	-
37	Lignite	9 228 296	-	-	-	-	1 741 854
38	Total coal	70 655 935	-	-	3 281 226	1 337 019	35 687 602
Petroleum fuels:							
39	Light fuel oil	293 048	3 035	-	8 371	12 684	159 897
40	Heavy fuel oil	4 071 547	572 287	10 906	1 576 987	1 912 804	-
41	Diesel	482 156	87 693	618	1 195	51	292
42	Total petroleum	4 846 751	663 015	11 524	1 586 553	1 925 539	160 189
43	Natural gas	2 393 139	-	-	-	-	2 013
44	Uranium	46 217 967	-	-	-	4 759 403	39 471 733
45	TOTAL ALL FUELS	124 113 792	663 015	11 524	4 867 779	8 021 961	75 321 947
46	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.53	0.01	3.92	6.46	60.79

(1) 760 mm (millimetre) Mercury, 60° F.

(2) Net generation after deducting station service.

TABLE 8. Administrative and Operating Employees, Wages and Salaries, 1983

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
TOTAL UTILITIES							
1	NUMBER	66,641	1,908	235	1,417	2,244	27,461
2	WAGES AND SALARIES \$'000	2,418,847	60,314	4,970	61,532	82,115	953,240
Public utilities:							
3	Number	62,312	1,249	26	1,417	2,235	27,166
4	Wages and salaries \$'000	2,263,951	40,761	429	61,532	81,812	944,861
Private utilities:							
5	Number	4,329	659	209	-	2	295
6	Wages and salaries \$'000	154,896	19,553	4,341	-	303	8,379

TABLEAU 7. Centrales thermiques des services d'électricité combustible et production d'énergie, 1983 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
						MW.h	
						Production d'énergie(2)	
						Charbon:	
-	-	519 585	-	-	-	Bitumineux:	
-	-	-	-	-	-	Canadien	34
-	63 286	22 280 775	-	-	-	Importé	35
83 576	7 402 866	-	-	-	-	Sousbitumineux	36
83 576	7 466 152	22 800 360	-	-	-	Lignite	37
						Total du charbon	38
						Combustibles pétroliers:	
-267	44 989	-	-	-	-	Mazout léger	39
-	3 907	-	-	-	15 205	Mazout lourd	40
47 738	8 891	14 525	80 715	21 806	157 504	Huile diesel	41
47 471	57 787	14 525	80 715	21 806	172 709	Total des combustibles pétroliers	42
461	296 624	2 062 897	30 686	-	458	Gaz naturel	43
-	-	-	-	-	-	Récupération thermique	44
131 588	7 820 563	24 877 782	111 401	21 806	173 167	TOTAL DES COMBUSTIBLES	45
8.11	6.30	20.04	0.10	0.02	0.14	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	46

(1) 760 mm (millimètre) mercure, 60° F.

(2) Production nette, déduction faite de l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale.

TABLEAU 8. Personnel d'administration et d'exploitation employés, traitements et salaires, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
						TOTAL DES SERVICES	
3,615	1,645	4,275	4,244	82	216	\$'000	NOMBRE TRAITEMENTS ET SALAIRES
120,237	68,284	150,270	136,153	3,497	9,531		
						Services publics:	
3,615	1,643	1,667	3,856	44	198	\$'000	Nombre Traitements et salaires
120,237	68,234	46,196	124,011	1,639	8,740		
						Services privés:	
-	1	2,608	388	38	18	\$'000	Nombre Traitements et salaires
-	58	104,074	12,142	1,858	791		

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1983

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Total utilities								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at original cost):								
1	Generating plant	34,202,974	1,610,651	45,059	740,068	2,170,041	12,642,625	8,566,120
2	Transmission plant	12,034,513	256,198	15,890	228,547	288,561	5,161,906	3,132,024
3	Distribution plant	11,835,705	269,263	38,729	552,791	266,394	2,949,201	3,038,203
4	Other property and equipment	3,409,001	51,851	5,779	48,480	59,815	746,417	1,258,286
5	Construction in progress	17,396,355	184,587	3,963	118,307	26,323	4,038,064	8,930,085
6	Total	78,878,548	2,372,550	109,420	1,488,193	2,811,134	25,538,213	24,924,718
7	Accumulated depreciation	11,462,111	411,210	32,231	383,999	429,408	2,252,194	4,074,798
8	Total, less accumulated depreciation	67,416,437	1,961,340	77,189	1,104,194	2,381,726	23,286,019	20,849,920
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	976,555	-	-	-	-	-	976,555
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	185,030	-	130	15,281	-	167,081	2,538
11	Total fixed assets	68,578,022	1,961,340	77,319	1,119,475	2,381,726	23,453,100	21,829,013
Current assets:								
12	Cash on hand and in banks (Canadian currency)	967,313	50,913	168	82	849	612,819	257,786
13	Cash on hand and in banks (foreign currency)	-12,113	-	-	-	-	-	-12,113
14	Temporary investments	815,252	-	-	42,515	22,864	457	578,286
15	Accounts receivable (net)	2,365,155	66,297	5,118	84,270	94,123	735,096	728,145
16	Inventories	1,577,808	26,859	3,089	63,893	66,608	157,495	1,037,073
17	Advances	10,709	-	-	-	97	5,318	5,294
18	Securities	5,000	-	-	-	-	-	5,000
19	Other (including prepaid expenses)	105,465	6,167	2,182	1,134	2,511	2,006	4,823
20	Total current assets	5,834,589	150,236	10,557	191,894	187,052	1,513,191	2,404,292
Investments:								
21	In associated companies	645,152	250,763	-	-	-	143,844	9
22	Reserve fund investments	115,131	-	-	-	9,193	1,286	139
23	Other	8,854	-	-	5,896	-	-	946
24	Total investments	769,137	250,763	-	5,896	9,193	145,130	1,094
25	Unamortized bond discount	318,964	17,940	657	16,229	22,341	176,000	81,938
26	Other deferred charges	1,740,775	4,753	867	61,078	201,087	6,854	1,294,494
27	Other assets	178,705	7,957	-	-	173	34,182	57,221
28	TOTAL ASSETS	77,420,192	2,392,989	89,400	1,394,572	2,801,572	25,328,457	25,668,052
Liabilities:								
29	Long-term debt	52,655,032	1,542,157	32,763	1,203,774	2,108,089	16,481,733	18,235,561
Current liabilities:								
30	Accounts payable and accrued liabilities	2,176,068	70,501	5,573	40,605	56,008	546,178	762,447
31	Loans and notes payable	1,412,007	61,717	4,459	43,197	135,082	74,404	293,781
32	Accrued interest on long term debt	1,910,983	30,785	492	39,977	93,950	696,041	579,367
33	Other	1,361,736	38,393	692	3,793	3,787	1,090,603	57,541
34	Total current liabilities	6,860,794	201,396	11,216	127,572	288,827	2,407,226	1,693,136
35	Deferred credits and other liabilities	1,031,275	39,290	10,936	5,026	107,306	473	518,587
Equity:								
36	Share capital	6,620,848	199,804	12,298	-	1,000	4,393,296	77,176
37	Surplus - Capital	2,268,597	3,603	2,623	13,327	4,791	2,023,206	2,172
38	- Earned	5,309,800	360,310	19,418	8,806	104,064	18,260	3,602,005
39	- Contributed	1,003,126	17,565	-	-	-	1,754	309,848
40	Reserves	1,670,720	28,864	146	36,067	187,495	2,509	1,229,575
41	Total capital, surplus and reserves	16,873,091	610,146	34,485	58,200	297,350	6,439,025	5,220,768
42	TOTAL LIABILITIES	77,420,192	2,392,989	89,400	1,394,572	2,801,572	25,328,457	25,668,052

TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
Thousands of dollars - milliers de dollars							
Total des services							
Actif:							
Actif fixe:							
Service d'électricité (au prix coûtant):							
1,851,969	876,501	2,362,209	3,102,284	128,597	106,850	Usine génératrice	1
206,964	249,952	720,352	1,754,380	19,699	40	Installations de transmission	2
987,152	424,589	1,167,062	2,306,655	10,361	25,305	Installations de distribution	3
108,294	156,377	286,557	672,264	2,426	12,455	Autres biens et matériel	4
302,076	319,832	1,130,111	2,342,295	463	249	Constructions en cours	5
3,456,455	2,027,251	5,666,291	10,177,878	161,546	144,899	Total	6
709,304	418,281	945,426	1,742,795	24,736	37,729	Dépréciation accumulée	7
2,747,151	1,608,970	4,720,865	8,435,083	136,810	107,170	Total, moins la dépréciation accumulée	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée	9
-	-	-	-	-	-	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée	10
2,747,151	1,608,970	4,720,865	8,435,083	136,810	107,170	Total de l'actif fixe	11
Actif disponible:							
322	42,780	29	-	-	1,565	Avoir en caisse et en banque (monnaie canadienne)	12
-	-	-	-	-	-	Avoir en caisse et en banque (monnaie étrangère)	13
87,000	-	-	284,130	-	-	Placements temporaires	14
56,419	76,070	210,468	288,539	5,609	15,001	Comptes à recevoir (net)	15
27,795	38,917	85,410	56,907	1,186	12,578	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
27,439	-	22,512	36,619	66	6	Valeurs mobilières	18
398,975	157,767	318,419	666,195	6,861	29,150	Autres (inclus dépenses payées d'avance)	19
-	-	-	-	-	-	Total de l'actif disponible	20
Investissements:							
-	7,826	242,710	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
27,513	-	6,972	70,028	-	-	Dans le fonds de réserve	22
2,012	-	-	-	-	-	Autres	23
29,525	7,826	249,682	70,028	-	-	Total des investissements	24
-	-	3,459	400	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations	25
-	88,445	52,933	30,000	-	264	Autres charges différés	26
58,209	3	20,881	-	-	79	Autres éléments d'actif	27
3,033,860	1,863,011	5,366,239	9,201,706	143,671	136,663	TOTAL DE L'ACTIF	28
Passif:							
2,463,561	1,524,028	1,942,975	6,886,636	120,731	113,024	Dettes à long terme	29
Exigibilités:							
45,294	88,317	227,591	301,846	18,626	13,082	Comptes payables et passif couru	30
259,241	3,652	114,555	421,885	-	34	Emprunts et billets à payer	31
86,997	48,442	46,569	288,363	-	-	Intérêt couru sur la dette à long terme	32
20,320	968	145,158	219	-	262	Autres	33
411,852	141,379	533,873	1,812,313	18,626	13,378	Total des exigibilités	34
50,106	56,982	221,077	18,007	3,102	383	Crédits différés et autres exigibilités	35
Réserves:							
-	5	1,936,907	-	55	307	Capital, actions	36
-	112,487	53,806	52,582	-	-	Surplus - Capital	37
25,511	28,130	53,974	495,955	921	9,446	- Gagné	38
-	-	34,967	639,000	-	-	- Apporté	39
81,830	-	3,660	97,213	236	125	Réserves	40
108,341	140,622	2,668,314	1,284,750	1,212	9,878	Total capital, surplus et réserves	41
3,033,860	1,863,011	5,366,239	9,201,706	143,671	136,663	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1983 - Continued

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
	thousands of dollars - milliers de dollars							
Public utilities								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at original cost):								
1	Generating plant	31,571,488	1,446,748	2,923	740,068	2,162,701	12,599,456	8,394,656
2	Transmission	11,208,534	188,422	-	228,547	287,678	5,158,301	3,102,657
3	Distribution	10,790,272	40,460	3,043	352,791	266,373	2,925,181	3,010,436
4	Other property and equipment	3,122,855	26,211	185	48,480	59,751	746,211	1,251,671
5	Construction in progress	16,489,143	180,557	3,796	118,307	26,304	4,035,850	8,929,474
6	Total	73,182,292	1,882,398	9,947	1,488,193	2,802,807	25,464,999	24,688,894
7	Accumulated depreciation	10,389,117	257,118	2,508	383,999	426,194	2,203,288	4,015,180
8	Total, less accumulated depreciation	62,793,175	1,625,280	7,439	1,104,194	2,376,613	23,261,711	20,673,714
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	976,555	-	-	-	-	-	976,555
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	184,590	-	130	15,281	-	167,000	2,179
11	Total fixed assets	63,954,320	1,625,280	7,569	1,119,475	2,376,613	23,428,711	21,652,448
Current assets:								
12	Cash on hand and in banks (Canadian currency)	958,602	46,310	-	82	778	612,578	255,750
13	Cash on hand and in banks (foreign currency)	-12,113	-	-	-	-	-	-12,113
14	Temporary investments	811,597	-	-	42,515	22,864	457	374,631
15	Accounts receivable (net)	2,161,786	42,858	386	84,270	93,950	731,263	717,340
16	Inventories	1,518,757	21,281	287	63,893	66,594	157,260	1,035,441
17	Advances	504	-	-	-	97	497	-
18	Securities	5,000	-	-	-	-	-	5,000
19	Other (including prepaid expenses)	96,995	5,942	397	1,134	2,502	506	3,459
20	Total current assets	5,541,218	116,391	1,070	191,894	186,785	1,502,561	2,380,928
Investments:								
21	In associated companies	385,593	250,763	-	-	-	127,004	-
22	Reserve fund investments	115,131	-	-	-	9,193	1,286	139
23	Other	8,854	-	-	5,896	-	-	946
24	Total investments	509,578	250,763	-	5,896	9,193	128,290	1,085
25	Amortized bond discount	312,882	16,619	-	16,229	22,327	176,000	81,707
26	Other deferred charges	1,690,096	3,211	24	61,078	201,081	6,000	1,294,494
27	Other assets	156,720	7,957	-	-	173	33,167	57,214
28	TOTAL ASSETS	72,164,814	2,020,221	8,663	1,394,572	2,796,172	25,274,729	25,467,876
Liabilities:								
29	Long-term debt	50,977,753	1,427,652	4,970	1,203,774	2,107,257	16,481,718	18,165,271
Current liabilities:								
30	Accounts payable and accrued liabilities	1,975,649	50,002	24	40,605	55,921	541,191	757,942
31	Loans and notes payable	1,253,017	46,875	861	43,197	134,706	59,425	293,060
32	Accrued interest on long term debt	1,877,050	28,117	-	39,977	93,945	696,000	579,367
33	Other	1,247,633	28,778	-	3,793	3,787	1,090,543	51,449
34	Total current liabilities	6,353,349	153,772	885	127,572	288,359	2,387,159	1,681,818
35	Deferred credits and other liabilities	716,316	-	37	5,026	107,295	-	496,324
Equity:								
36	Share capital	4,610,345	105,404	-	-	-	4,376,208	3,669
37	Surplus - Capital	2,234,159	-	2,623	13,327	4,791	2,020,965	190
38	- Earned	4,614,292	286,964	2	8,806	100,975	4,416	3,581,189
39	- Contributed	991,493	17,565	-	-	-	1,754	309,340
40	Reserves	1,667,107	28,864	146	36,067	187,495	2,509	1,229,375
41	Total capital, surplus and reserves	14,117,396	438,797	2,771	58,200	293,261	6,405,852	5,124,443
42	TOTAL LIABILITIES	72,164,814	2,020,221	8,663	1,394,572	2,796,172	25,274,729	25,467,876

TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1983 - suite

Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	N ^o
thousands of dollars - milliers de dollars						
						Services publics
						Actif:
						Actif fixe:
						Service d'électricité (au prix coûtant):
1,851,969	876,501	187,940	3,077,551	125,476	105,499	Usine génératrice
206,964	249,952	30,622	1,737,398	17,993	-	Installations de transmission
987,152	424,336	535,229	2,225,434	-	19,837	Installations de distribution
108,294	156,338	57,326	655,738	1,027	11,623	Autres biens et matériel
302,076	319,832	232,347	2,340,352	-	248	Constructions en cours
3,456,455	2,026,959	1,043,464	10,036,473	144,496	137,207	Total
709,304	418,127	212,899	1,707,521	18,263	34,716	Dépréciation accumulée
2,747,151	1,608,832	830,565	8,328,952	126,233	102,491	Total, moins la dépréciation accumulée
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée
-	-	-	-	-	-	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée
2,747,151	1,608,832	830,565	8,328,952	126,233	102,491	Total de l'actif fixe
						Actif disponible:
322	42,780	2	-	-	-	Avoir en caisse et en banque (monnaie canadienne)
-	-	-	-	-	-	Avoir en caisse et en banque (monnaie étrangère)
87,000	-	-	284,130	-	-	Placements temporaires
36,419	76,006	61,463	278,455	4,165	13,011	Comptes à recevoir (net)
27,795	38,917	40,262	53,759	611	12,437	Stocks
-	-	-	-	-	-	Avances
27,439	-	19,695	34,921	-	-	Valeurs mobilières
190,975	157,703	123,422	651,265	4,776	25,448	Autres (inclus dépenses payées d'avance)
-	7,826	-	-	-	-	Total de l'actif disponible
27,513	-	6,972	70,028	-	-	Investissements:
2,012	-	-	-	-	-	Dans des sociétés affiliées
29,525	7,826	6,972	70,028	-	-	Dans le fonds de réserve
-	-	-	-	-	-	Autres
-	88,445	5,763	30,000	-	-	Total des investissements
58,209	-	-	-	-	-	Compte et frais d'émission sur obligations
3,033,860	1,862,806	966,722	9,080,245	131,009	127,939	Autres charges différés
						Autres éléments d'actif
2,463,561	1,524,028	541,699	6,837,118	113,716	106,989	TOTAL DE L'ACTIF
						Passif:
						Dette à long terme
45,294	88,315	69,148	298,246	17,293	11,668	Exigibilités:
259,241	3,652	-	412,000	-	-	Comptes payables et passif couru
86,997	48,442	17,205	287,000	-	-	Emprunts et billets à payer
20,320	958	47,786	219	-	-	Intérêt couru sur la dette à long terme
411,852	141,367	134,139	997,465	17,293	11,668	Autres
50,106	56,982	546	-	-	-	Total des exigibilités
						Crédite différés et autres exigibilités
-	-	125,064	-	-	-	Réserves:
-	112,487	53,806	25,970	-	-	Capital, actions
24,311	27,942	84,726	483,479	-	9,282	Surplus - Capital
-	-	33,334	639,000	-	-	- Gagné
85,820	-	3,408	97,213	-	-	- Apporté
498,341	140,429	290,338	1,245,662	-	9,282	Réserves
3,033,860	1,862,806	966,722	9,080,245	131,009	127,939	Total capital, surplus et réserves
						TOTAL DU PASSIF

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1983 - Concluded

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Atlantic
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Private utilities								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at original cost):								
1	Generating plant	2,631,486	163,903	42,136	-	7,340	43,169	171,464
2	Transmission	825,979	67,776	15,890	-	883	3,605	29,367
3	Distribution	1,045,433	228,803	35,686	-	21	24,020	27,767
4	Other property and equipment	286,146	25,640	5,594	-	64	206	6,615
5	Construction in progress	907,212	4,030	167	-	19	2,214	611
6	Total	5,696,256	490,152	99,473	-	8,327	73,214	235,824
7	Accumulated depreciation	1,072,994	154,092	29,723	-	3,214	48,906	59,618
8	Total, less accumulated depreciation	4,623,262	336,060	69,750	-	5,113	24,308	176,206
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	440	-	-	-	-	81	359
11	Total fixed assets	4,623,702	336,060	69,750	-	5,113	24,389	176,565
Current assets:								
12	Cash on hand and in banks (Canadian currency)	8,711	4,603	168	-	71	241	2,036
13	Cash on hand and in banks (foreign currency)	-	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	3,655	-	-	-	-	-	3,655
15	Accounts receivable (net)	205,369	23,439	4,732	-	173	3,833	10,603
16	Inventories	59,051	5,578	2,802	-	14	235	1,410
17	Advances	10,115	-	-	-	-	4,821	5,294
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other (including prepaid expenses)	8,470	225	1,785	-	9	1,500	364
20	Total current assets	293,371	33,845	9,487	-	267	10,630	23,364
Investments:								
21	In associated companies	259,559	-	-	-	-	16,840	9
22	Reserve fund investments	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	-	-	-	-	-	-	-
24	Total investments	259,559	-	-	-	-	16,840	9
25	Unamortized bond discount	6,082	1,321	657	-	14	-	231
26	Deferred charges	50,679	1,542	843	-	6	854	-
27	Other assets	21,985	-	-	-	-	1,015	7
28	TOTAL ASSETS	5,255,378	372,768	80,737	-	5,400	53,728	200,176
Liabilities:								
29	Long-term debt	1,677,279	114,505	27,793	-	832	15	70,290
Current liabilities:								
30	Accounts payable and accrued liabilities	200,419	20,499	5,549	-	87	4,987	4,505
31	Loans and notes payable	158,990	14,842	3,598	-	376	14,979	721
32	Accrued interest on long term debt	33,933	2,668	492	-	5	41	-
33	Other	114,103	9,615	692	-	-	60	6,092
34	Total current liabilities	507,445	47,624	10,331	-	468	20,067	11,318
35	Deferred credits and other liabilities	314,959	39,290	10,899	-	11	473	22,263
Equity:								
36	Share capital	2,010,503	94,400	12,298	-	1,000	17,088	73,507
37	Surplus - Capital	34,438	3,603	-	-	-	2,241	1,982
38	- Earned	695,508	73,346	19,416	-	3,089	13,844	28,344
39	- Contributed	11,633	-	-	-	-	-	-
40	Reserves	3,613	-	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserves	2,755,695	171,349	31,714	-	4,089	33,173	106,303
42	TOTAL LIABILITIES	5,255,378	372,768	80,737	-	5,400	53,728	200,176

TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1983 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		
							N°
							thousands of dollars - milliers de dollars
							Services privés
							Actif:
							Actif fixe:
							Service d'électricité (au prix coûtant):
-	-	2,174,269	24,733	3,121	1,351	Usine génératrice	1
-	-	689,730	16,982	1,706	40	Installations de transmission	2
-	253	631,833	81,221	10,361	5,468	Installations de distribution	3
-	39	229,231	16,526	1,399	832	Autres biens et matériel	4
-	-	897,764	1,943	463	1	Constructions en cours	5
-	292	4,622,827	141,405	17,050	7,692	Total	6
-	154	732,527	35,274	6,473	3,013	Dépréciation accumulée	7
-	138	3,890,300	106,131	10,577	4,679	Total, moins la dépréciation accumulée	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée	9
-	-	-	-	-	-	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée	10
-	138	3,890,300	106,131	10,577	4,679	Total de l'actif fixe	11
							Actif disponible:
-	-	27	-	-	1,565	Avoir en caisse et en banque (monnaie canadienne)	12
-	-	-	-	-	-	Avoir en caisse et en banque (monnaie étrangère)	13
-	-	-	-	-	-	Placements temporaires	14
-	64	147,005	10,084	1,444	1,990	Comptes à recevoir (net)	15
-	-	45,148	3,148	575	141	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
-	-	2,817	1,698	66	6	Autres (inclus dépenses payées d'avance)	19
-	-	194,997	14,930	2,085	3,702	Total de l'actif disponible	20
							Investissements:
-	-	242,710	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	-	-	-	Dans le fonds de réserve	22
-	-	-	-	-	-	Autres	23
-	-	242,710	-	-	-	Total des investissements	24
-	-	3,459	400	-	-	Escomptes et frais d'émission sur obligations	25
-	-	47,170	-	-	264	Autres charges différées	26
-	3	20,881	-	-	79	Autres éléments d'actif	27
-	205	4,399,517	121,461	12,662	8,724	TOTAL DE L'ACTIF	28
							Passif:
-	-	1,401,276	49,518	7,015	6,035	Dettes à long terme	29
							Exigibilités:
-	2	158,443	3,600	1,333	1,414	Comptes payables et passif couru	30
-	-	114,555	9,885	-	34	Emprunts et billets à payer	31
-	-	29,364	1,363	-	-	Intérêt couru sur la dette à long terme	32
-	10	97,372	-	-	262	Autres	33
-	12	399,734	14,848	1,333	1,710	Total des exigibilités	34
-	-	220,531	18,007	3,102	383	Crédits différés et autres exigibilités	35
							Réserves:
-	5	1,811,843	-	55	307	Capital, actions	36
-	-	-	26,612	-	-	Surplus - Capital	37
-	-	551,248	12,476	921	164	- Gagné	38
-	-	31,623	-	-	-	- Apporté	39
-	-	3,232	-	236	125	Réserves	40
-	194	3,379,176	39,088	1,212	596	Total capital, surplus et réserves	41
-	205	4,399,517	121,461	12,662	8,724	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 10. Income Account, 1983

No.	thousands of dollars - milliers de dollars							
	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Saskatchewan	
Total utilities:								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity(1)	15,732,072	428,663	61,780	419,683	788,759	3,699,925	6,584,089
2	Other	345,518	43,157	733	56,398	21,435	63,916	72,919
3	Total operating revenue	16,077,590	471,820	62,513	476,081	810,194	3,763,841	6,657,008
Operating expense:								
4	Operation, maintenance and administration	5,805,665	136,414	22,604	274,830	299,630	1,307,503	2,274,052
5	Electricity purchased	3,263,530	101,419	23,735	21,990	165,269	169,422	2,428,743
6	Depreciation	1,414,580	38,700	3,179	39,695	70,547	277,326	484,687
7	Total operating expense	10,483,575	276,533	49,518	336,515	535,446	1,754,251	5,187,482
8	Operating income	5,594,015	195,287	12,995	139,566	274,748	2,009,590	1,469,526
9	Other income	233,623	2,954	116	-	23,532	3,273	52,768
10	Total income	5,827,638	198,241	13,111	139,566	298,280	2,012,863	1,522,294
Income deductions:								
11	Interest on long-term debt	3,658,814	105,659	4,151	111,662	260,163	1,282,382	841,342
12	Income tax	239,883	21,566	3,990	-	171	4,127	23,281
13	Other deductions	124,575	10	308	-	34,219	1,370	57,438
14	Total income deductions	4,023,272	127,235	8,449	111,662	294,553	1,287,879	922,061
15	NET INCOME	1,804,366	71,006	4,662	27,904	3,727	724,984	600,233
Public utilities:								
Operating revenue:								
16	Sale of electricity(1)	14,375,632	242,917	5,438	419,683	787,385	3,669,802	6,483,112
17	Other	301,330	39,370	110	56,398	21,405	63,721	72,115
18	Total operating revenue	14,676,962	282,287	5,548	476,081	808,790	3,733,523	6,555,227
Operating expense:								
19	Operation, maintenance and administration	5,355,397	104,353	974	274,830	298,812	1,292,346	2,253,511
20	Electricity purchased	3,131,884	18,074	4,005	21,990	165,259	167,759	2,404,688
21	Depreciation	1,265,913	22,327	200	39,695	70,395	275,677	479,913
22	Total operating expense	9,753,194	144,754	5,179	336,515	534,466	1,735,782	5,138,112
23	Operating income	4,923,768	137,533	369	139,566	274,324	1,997,741	1,417,100
24	Other income	107,199	2,138	-	-	23,530	1,433	51,762
25	Total income	5,030,967	139,671	369	139,566	297,854	1,999,174	1,468,862
Income deductions:								
26	Interest on long-term debt	3,484,119	92,117	120	111,662	260,101	1,280,968	832,952
27	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
28	Other deductions	107,243	-	119	-	34,196	1,370	57,298
29	Total income deductions	3,591,362	92,117	239	111,662	294,297	1,282,338	890,250
30	NET INCOME	1,439,605	47,554	130	27,904	3,557	716,836	578,612
Private utilities:								
Operating revenue:								
31	Sale of electricity(1)	1,356,440	185,746	56,342	-	1,374	30,123	100,977
32	Other	44,188	3,787	623	-	30	195	804
33	Total operating revenue	1,400,628	189,533	56,965	-	1,404	30,318	101,781
Operating expense:								
34	Operation, maintenance and administration	450,268	32,061	21,630	-	818	15,157	20,400
35	Power purchased	131,646	83,345	19,730	-	10	1,663	24,143
36	Depreciation	148,467	16,373	16,379	-	152	1,649	4,778
37	Total operating expense	730,381	131,779	44,339	-	980	18,469	49,355
38	Operating income	670,247	57,754	12,626	-	424	11,849	52,426
39	Other income	126,424	816	116	-	2	1,840	1,006
40	Total income	796,671	58,570	12,742	-	426	13,689	53,432
Income deductions:								
41	Interest on long-term debt	174,695	13,542	4,031	-	62	1,414	8,390
42	Income tax	239,883	21,566	3,990	-	171	4,127	23,281
43	Other deductions	17,332	10	189	-	23	-	1,784
44	Total income deductions	431,910	35,118	8,210	-	256	5,541	31,811
45	NET INCOME	364,761	23,452	4,532	-	170	8,148	21,621

(1) This table is a composite summation of all the reports received. Revenue from the sale of electricity, therefore, includes duplication arising from inter-utility sales and is larger than the revenue shown in Table 3. Also, Table 3 is compiled on a calendar year basis while Table 10 may include companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

ANNEXE 10. Compte de revenu, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o	
Thousands of dollars - milliers de dollars								
Total des services:								
517,967	408,510	1,425,379	1,298,294	26,016	73,007	Revenu d'exploitation:		
7,863	14,742	44,779	11,129	173	8,274	Vente d'électricité(1)	1	
						Autres	2	
525,830	423,252	1,470,158	1,309,423	26,189	81,281	Total du revenu d'exploitation	3	
Frais d'exploitation:								
191,754	228,378	491,889	516,601	10,420	51,590	Exploitation, entretien et administration	4	
29,903	32,139	236,521	40,203	7,497	6,689	Achat d'énergie	5	
68,704	50,365	144,862	227,730	2,312	6,273	Dépréciation	6	
290,361	310,882	873,272	784,534	20,229	64,552	Total des frais d'exploitation	7	
235,469	112,370	596,886	524,889	5,960	16,729	Revenu d'exploitation	8	
2,030	197	130,762	16,077	665	1,249	Autres revenu	9	
237,499	112,567	727,648	540,966	6,625	17,978	Total du revenu	10	
Déductions:								
233,734	133,902	182,652	485,556	7,028	10,583	Intérêt sur la dette à long terme	11	
-	-	180,164	6,195	127	262	Impôt sur le revenu	12	
1,155	2,938	24,041	2,921	6	169	Autres déductions	13	
234,889	136,840	386,857	494,672	7,161	11,014	Total des déductions	14	
2,610	-24,273	340,791	46,294	-536	6,964	REVENU NET	15	
Services publics:								
517,967	407,891	522,217	1,245,856	12,661	60,703	Revenu d'exploitation:		
7,863	14,742	7,235	10,208	50	8,113	Vente d'électricité(1)	16	
						Autres	17	
525,830	422,633	529,452	1,256,064	12,711	68,816	Total du revenu d'exploitation	18	
Frais d'exploitation:								
191,754	228,306	164,836	492,580	5,928	47,106	Exploitation, entretien et administration	19	
29,903	31,600	256,815	31,839	-	-	Achat d'énergie	20	
68,704	50,357	26,133	224,679	1,838	5,993	Dépréciation	21	
290,361	310,263	447,784	749,098	7,766	53,099	Total des frais d'exploitation	22	
235,469	112,370	81,668	506,966	4,945	15,717	Revenu d'exploitation	21	
2,030	197	8,362	15,928	596	1,223	Autres revenu	24	
237,499	112,567	90,030	522,894	5,541	16,940	Total du revenu	25	
Déductions:								
233,734	133,902	42,409	479,460	6,335	10,359	Intérêt sur la dette à long terme	26	
-	-	-	-	-	-	Impôt sur le revenu	27	
1,155	2,938	7,246	2,921	-	-	Autres déductions	28	
234,889	136,840	49,655	482,381	6,335	10,359	Total des déductions	29	
2,610	-24,273	40,375	40,513	-794	6,581	REVENU NET	30	
Services privés:								
-	619	903,162	52,438	13,355	12,304	Revenu d'exploitation:		
-	-	37,544	921	123	161	Vente d'électricité(1)	31	
-	619	940,706	53,359	13,478	12,465	Autres	32	
						Total du revenu d'exploitation	33	
Frais d'exploitation:								
-	72	327,053	24,021	4,492	4,484	Exploitation, entretien et administration	34	
-	539	-20,294	8,364	7,497	6,689	Achat d'énergie	35	
-	8	118,729	3,051	474	280	Dépréciation	36	
-	619	425,488	35,436	12,463	11,453	Total des frais d'exploitation	37	
-	-	515,218	17,923	1,015	1,012	Revenu d'exploitation	38	
-	-	122,400	149	69	26	Autres revenu	39	
-	-	637,618	18,072	1,084	1,038	Total du revenu	40	
Déductions:								
-	-	140,243	6,096	693	224	Intérêt sur la dette à long terme	41	
-	-	180,164	6,195	127	262	Impôt sur le revenu	42	
-	-	16,795	-	6	169	Autres déductions	43	
-	-	337,202	12,291	826	655	Total des déductions	44	
-	-	300,416	5,781	258	383	REVENU NET	45	

(1) Le tableau représente la sommation de l'ensemble des rapports reçus. Par conséquent, le revenu de la vente d'électricité peut avoir été compté deux fois à cause des ventes effectuées entre services d'utilité et de ce fait même il est supérieur au revenu figurant dans le tableau 3. Il faut noter aussi sur la base de l'année fiscale la plus proche de celle de l'année du calendrier.

TABLE 11. Taxes, 1983

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Total utilities:								
1	Municipal	209,417	2,922	-	4,465	2,694	19,269	51,093
2	Provincial	291,353	568	680	-	13,596	194,793	29,934
3	Federal	2,567	-	-	-	47	-	2,480
4	TOTAL TAXES(1)	503,337	3,490	680	4,465	16,337	214,062	83,507
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.69	0.14	0.89	3.24	42.53	16.59
Public utilities:								
6	Municipal	171,141	2	-	4,465	2,694	18,068	47,230
7	Provincial	282,785	546	34	-	13,583	191,380	29,920
8	Federal	2,487	-	-	-	26	-	2,461
9	Total taxes(1)	456,413	548	34	4,465	16,303	209,448	79,611
10	Per cent of total for Canada	100.00	0.12	0.01	0.98	3.57	45.89	17.44
Private utilities:								
11	Municipal	38,276	2,920	-	-	-	1,201	3,863
12	Provincial	8,568	22	646	-	13	3,413	14
13	Federal	80	-	-	-	21	-	19
14	Total taxes(1)	46,924	2,942	646	-	34	4,614	3,896
15	Per cent of total for Canada	100.00	6.27	1.38	-	0.07	9.83	8.30

(1) Does not include taxes paid on non-electric utility properties, workmen's compensation, unemployment insurance, income tax, sales tax on electricity or sales taxes which are not paid directly to a federal, provincial or municipal government.

TABLE 12. Capital and Repair Expenditures(1), 1982 and 1983

No.	1982						Grand total	
	Electric utilities(1)			Other industries				
	Services d'électricité(1)			Autres établissements				
	Capital	Repair	Total	Capital	Repair	Total		
Immobilisations	Réparations		Immobilisations	Réparations		Total général		
thousands of dollars - milliers de dollars								
1	Electric power generating plants including water conveying and controlling structures	2,662,900	87,000	2,749,900	24,900	8,400	33,300	2,783,200
2	Electric transformer stations	(2)	(2)	(2)	13,500	4,700	18,200	18,200
3	Power transmission and distribution	1,754,800	192,600	1,947,400	44,800	22,600	67,400	2,014,800
4	Street lighting	(3)	(3)	(3)	32,000	17,400	49,400	49,400
5	Total generating transmissions and distribution facilities	4,417,700	279,600	4,697,300	115,200	53,100	168,300	4,865,600
6	Dams and reservoirs	(2)	(2)	(2)	101,700	5,100	106,800	106,800
7	All other structures	202,400	18,100	220,500	220,500
8	Total	4,620,100	297,700	4,917,800	216,900	58,200	275,100	5,192,900
9	Machinery and equipment	3,787,900	541,900	4,329,800	4,329,800
10	TOTAL	8,408,000	839,600	9,247,600	216,900	58,200	275,100	9,522,700

(1) Electric utilities as defined by Capital and Repair Expenditures include any company which generates and sells electricity to other users.

(2) Included in item 1, "Electric power generating plants".

(3) Included in item 3, "Power transmission and distribution".

Note: Compiled by Construction Division, Statistics Canada.

TABLEAU 11. Taxes, 1983

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Total des services:	
4,660	8,824	53,848	61,326	135	181	Municipales	1
-	-	1,261	50,521	-	-	Provinciales	2
-	-	40	-	-	-	Fédérales	3
4,660	8,824	55,149	111,847	135	181	TOTAL DES TAXES(1)	4
0.93	1.75	10.96	22.22	0.03	0.03	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	5
						Services publics:	
4,660	8,824	24,788	60,410	-	-	Municipales	6
-	-	-	47,322	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
4,660	8,824	24,788	107,732	-	-	Total des taxes(1)	9
1.02	1.93	5.43	23.61	-	-	Pourcentages par rapport au total canadien	10
						Services privés	
-	-	29,060	916	135	181	Municipales	11
-	-	1,261	3,199	-	-	Provinciales	12
-	-	40	-	-	-	Fédérales	13
-	-	30,361	4,115	135	181	Total des taxes(1)	14
-	-	64.70	8.77	0.29	0.39	Pourcentage par rapport au total canadien	15

(1) N'inclut pas les taxes payées sur les propriétés de services non électrique, les avantages sociaux, l'assurance-chômage, l'impôt sur le revenu, les taxes de vente sur l'électricité et les taxes de vente non payé directement au gouvernement fédéral, provinciales ou municipales.

TABLEAU 12. Dépenses de l'immobilisation et de réparation(1), 1982 et 1983

1983P							
Electric utilities(1) Services d'électricité(1)			Other industries Autres établissements			Grand total Total général	
Capital	Repair	Total	Capital	Repair	Total		
Immobilisations	Réparations		Immobilisations	Réparations			
thousands of dollars - milliers de dollars							
2,447,600	86,900	2,534,500	38,400	8,800	47,200	2,581,700	Usines génératrices d'énergie électrique y compris les systèmes de canalisation d'eau et les édifices de contrôle.
(2)	(2)	(2)	6,300	4,600	10,900	10,900	Postes de transformateurs électriques
1,784,400	183,000	1,967,400	36,800	24,900	61,700	2,029,100	Lignes de transmission et distribution
(3)	(3)	(3)	32,600	18,300	50,900	50,900	Éclairages de rues
4,232,000	269,900	4,501,900	114,100	56,600	170,700	4,672,600	Total des installations de production, de transmission et de distribution
(2)	(2)	(2)	58,600	4,700	63,300	63,300	Barrages et réservoirs
208,100	18,100	226,200	226,200	Tous autres édifices
4,440,100	288,000	4,728,100	172,700	61,300	234,000	4,962,100	Total
3,866,300	500,900	4,367,200	4,367,200	Machines et outillage
8,306,400	788,900	9,095,300	172,700	61,300	234,000	9,329,300	TOTAL

(1) Les services d'électricité tels que définis par les dépenses de l'immobilisation et réparation comprend les ventes aux établissements pourvus d'installations électrogènes.

(2) Inclus dans l'item 1, "Usines génératrices d'énergie électrique".

(3) Inclus dans l'item 3, "Lignes de transmission et distribution".

Notes: Données rassemblées par la Division de la construction, Statistique Canada.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983

Canada

	1979	1980	1981	1982	1983
No.	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	353 051 377	367 305 670	380 131 575	376 805 002	395 850 016
2 Exports	31 378 406	30 176 353	35 372 386	34 213 711	38 980 699
3 Imports	1 792 393	2 939 116	1 496 262	2 848 477	2 894 958
4 Inter-regional transfers
5 Total supply	323 465 364	340 068 433	346 255 451	345 439 768	359 764 275
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	33 460 983	32 787 598	34 642 253 [†]	33 306 191 [†]	37 033 226
7 Iron and steel	8 054 914	8 602 426	9 099 075 [†]	7 438 033 [†]	7 541 705
8 Smelting and refining	24 206 615	29 652 216	29 519 496 [†]	28 028 345 [†]	29 777 353
9 Cement	1 684 366	1 592 344	1 629 329 [†]	1 440 378 [†]	1 251 180
10 Petroleum refining	4 092 750	3 684 028	4 332 732 [†]	4 196 122 [†]	4 150 765
11 Chemicals	12 787 177	14 065 666	14 800 193 [†]	13 822 161 [†]	14 769 065
12 Other manufacturing	28 992 483	28 971 044	29 526 154 [†]	27 951 103 [†]	29 432 060
13 Total	113 279 288	119 355 322	123 549 232 [†]	116 182 333 [†]	123 955 367
Mining:					
14 Iron	4 920 867	5 006 606	4 939 200 [†]	3 796 316 [†]	3 630 753
15 Other	14 233 625	15 600 943	16 795 806 [†]	15 986 758 [†]	16 481 187
16 Total	19 154 492	20 607 549	21 735 006 [†]	19 783 074 [†]	20 111 940
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	132 433 780	139 962 871	145 284 238 [†]	135 965 407 [†]	144 067 307
18 Production of steam
19 Urban transit	444 220	539 320	686 202 [†]	665 504 [†]	810 162
20 Pipelines	1 840 553	1 744 862	1 431 494 [†]	1 417 986 [†]	1 581 959
21 Public administration	7 859 351	6 867 896	5 412 141 [†]	5 752 823 [†]	5 855 060
22 Street lighting	2 275 600	2 341 531	2 478 708 [†]	2 456 606 [†]	2 471 731
23 Commercial/institutional	61 984 852	63 701 540	67 226 431 [†]	68 942 765 [†]	71 381 781
24 Residential(1)	79 948 742	84 597 111	86 908 662 [†]	90 758 051 [†]	92 964 948
25 Agriculture(1)	7 423 864	7 844 266	7 824 608 [†]	8 386 139 [†]	8 218 142
26 Unallocated energy	29 254 402	32 469 036	29 002 967 [†]	31 094 487 [†]	32 413 185
27 Total Disposal	323 465 364	340 068 433	346 255 451	345 439 768	359 764 275

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983

Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique

1979	1980	1981	1982	1983		N ^o
MW.h						
						DISPONIBILITÉ
59 192 200	62 691 733	60 368 562	59 377 178	57 988 916	Production	1
3 889 578	3 876 902	3 246 148	3 029 064	5 311 444	Exportations	2
23 608	54 483	53 541	70 910	69 800	Importations	3
-31 702 485	-34 153 717	-32 224 035	-32 165 105	-27 260 068	Transferts inter-régions	4
23 623 745	24 715 597	24 951 920	24 253 919	25 487 204	Disponibilité total	5
						ÉCOULEMENT
						Manufacturier:
4 633 375	5 011 314	5 238 242	4 461 793	5 195 892	Pâtes et papier	6
x	x	x	x	x	Sidérurgie	7
x	x	x	x	x	Fonte et affinage	8
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	9
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	10
x	x	x	x	x	Produits chimiques	11
x	x	x	x	x	Autres manufacturier	12
7 858 088	8 296 376	8 472 257 ^F	7 718 398	8 339 380	Total	13
						Minier:
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
2 856 535	2 793 924	3 098 300	2 515 748	2 417 358	Total	16
10 714 623	11 090 300	11 570 557 ^F	10 234 146	10 756 738	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
491	590	637	597	379	Transport en commun	19
-	-	160 ^F	94	-	Pipelines	20
276 343	306 524	303 018	300 218	315 426	Administration publique	21
175 095	178 820	181 930 ^F	183 951	180 956	Éclairage des rues	22
3 890 055	4 061 606	4 045 674 ^F	4 150 373	4 346 831	Commerces/institutions	23
5 235 746	6 169 216	6 258 937	6 591 416	6 910 982	Domestique(1)	24
137 811	155 437	167 521	175 310	178 601	Agriculture(1)	25
2 493 581	2 753 104	2 423 486	2 617 814	2 797 291	Énergie non-utilisées	26
23 623 745	24 715 597	24 951 920	24 253 919	25 487 204	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - Continued

Newfoundland - Terre-Neuve

No.	1979	1980	1981	1982	1983
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	43 644 173	46 373 665	44 767 071	44 340 402	40 154 618
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-35 289 809	-37 828 863	-35 941 080	-35 778 860	-31 228 753
5 Total supply	8 354 364	8 544 802	8 825 991	8 561 542	8 925 865
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	1 425 328	1 423 452	1 755 206	1 704 064	1 825 534
7 Iron and steel	-	-	-	-	-
8 Smelting and refining	-	-	-	-	-
9 Cement	x	x	x	x	x
10 Petroleum refining	x	x	x	x	x
11 Chemicals	x	x	x	x	x
12 Other manufacturing	133 822	132 578	132 057	135 177	131 379
13 Total	2 145 212	2 200 671	2 400 327	2 521 349	2 763 804
Mining:					
14 Iron	x	x	x	x	x
15 Other	x	x	x	x	x
16 Total	2 353 571	2 333 162	2 518 858	1 881 796	1 808 100
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	4 498 783	4 533 833	4 919 185	4 403 145	4 571 904
18 Production of steam
19 Urban transit	43	54	79	249	262
20 Pipelines	-	-	-	-	-
21 Public administration	93 463	96 950	87 934	93 883	90 732
22 Street lighting	40 186	40 835	41 764	41 972	42 691
23 Commercial/institutional	898 165	945 005	1 033 215	1 088 987	1 134 535
24 Residential(1)	1 644 341	1 751 209	1 774 712	1 934 218	1 975 163
25 Agriculture(1)	11 118	11 592	11 923	13 695	13 352
26 Unallocated energy	1 168 265	1 165 324	957 179	985 393	1 097 228
27 Total Disposal	8 354 364	8 544 802	8 825 991	8 561 542	8 925 865

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - suite

Princed Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1979	1980	1981	1982	1983		N ^o
MW.h						
DISPONIBILITÉ						
151 064	126 782	30 758	34 511	11 524	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
361 167	391 534	480 456	477 673	519 467	Transferts inter-régions	4
512 231	518 316	511 214	512 184	530 991	Disponibilité total	5
ÉCOULEMENT						
Manufacturier:						
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	6
-	-	-	-	-	Sidérurgie	7
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	8
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	9
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	10
x	x	x	x	x	Produits chimiques	11
-	-	-	-	-	Autres manufacturier	12
43 000	42 046	31 466	31 993	37 242	Total	13
Minier:						
-	-	-	-	-	Fer	14
-	-	-	-	-	Autres	15
-	-	-	-	-	Total	16
43 000	42 046	31 466	31 993	37 242	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
...	Administration publique	21
4 490	4 592	4 592	4 462	4 496	Éclairage des rues	22
177 642	174 146	186 549	187 705	195 812	Commerces/institutions	23
195 233	188 724	178 498	169 081	172 699	Domestique(1)	24
33 844	46 119	54 876	56 582	57 363	Agriculture(1)	25
58 222	62 689	55 233	62 361	63 379	Énergie non-utilisées	26
512 231	518 316	511 214	512 184	530 991	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - Continued

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

No.	1979	1980	1981	1982	1983
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	6 178 865	6 868 015	6 576 549	6 567 671	6 165 393
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	342 727	-53 928	191 847	83 197	615 610
5 Total supply	6 521 592	6 814 087	6 768 396	6 650 868	6 781 003
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	1 008 159	1 022 191	1 028 743	824 685	913 725
7 Iron and steel	x	x	x	x	x
8 Smelting and refining	-	-	-	-	-
9 Cement	x	x	x	x	x
10 Petroleum refining	129 352	120 322	120 288	128 098	123 407
11 Chemicals	512 710	525 554	545 971	468 888	397 081
12 Other manufacturing	433 736	425 360	435 257	459 502	484 203
13 Total	2 356 347	2 340 835	2 398 003	2 133 659	2 056 776
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	172 012	169 801	184 423	192 618	168 245
16 Total	172 012	169 801	184 423	192 618	168 245
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	2 528 359	2 510 636	2 582 426	2 326 277	2 225 021
18 Production of steam
19 Urban transit	448	536	558	348	117
20 Pipelines	-	-	160	94	-
21 Public administration	182 880	209 574	215 084	206 335	224 593
22 Street lighting	70 627	72 129	73 363	74 562	69 162
23 Commercial/institutional	1 436 248	1 454 475	1 314 484	1 344 676	1 469 604
24 Residential(1)	1 844 022	1 952 493	1 997 186	2 045 724	2 160 827
25 Agriculture(1)	49 454	51 357	54 111	56 224	59 396
26 Unallocated energy	409 554	562 887	531 024	596 628	572 283
27 Total Disposal	6 521 592	6 814 087	6 768 396	6 650 868	6 781 003

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - suite

Nouveau Brunswick - Nouveau-Brunswick

1979	1980	1981	1982	1983		Nº
MW.h						
						DISPONIBILITÉ
9 218 098	9 323 271	8 994 184	8 434 594	11 657 381	Production	1
3 889 578	3 876 902	3 246 148	3 029 064	5 311 444	Exportations	2
23 608	54 483	53 541	70 910	69 800	Importations	3
2 883 430	3 337 540	3 044 742	3 052 885	2 833 608	Transferts inter-régions	4
8 235 558	8 838 392	8 846 319	8 529 325	9 249 345	Disponibilité total	5
						ÉCOULEMENT
						Manufacturier:
2 199 888	2 565 671	2 454 293	1 933 044	2 456 633	Pâtes et papier	6
x	x	x	x	x	Sidérurgie	7
x	x	x	x	x	Fonte et affinage	8
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	9
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	10
x	x	x	x	x	Produits chimiques	11
534 511	590 582	627 731	639 376	581 060	Autres manufacturier	12
3 313 529	3 712 824	3 642 461	3 031 397	3 481 558	Total	13
						Minier:
-	-	-	-	-	Fer	14
330 952	290 961	395 019	441 334	441 013	Autres	15
330 952	290 961	395 019	441 334	441 013	Total	16
3 644 481	4 003 785	4 037 480	3 472 731	3 922 571	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
...	101	Administration publique	21
59 792	61 264	62 211	62 955	64 607	Éclairage des rues	22
1 378 000	1 487 980	1 511 426	1 529 005	1 546 880	Commerces/institutions	23
2 252 150	2 276 790	2 308 541	2 442 393	2 602 293	Domestique(1)	24
43 595	46 369	46 611	48 809	48 490	Agriculture(1)	25
357 540	962 204	880 050	973 432	1 064 403	Énergie non-utilisées	26
8 235 558	8 838 392	8 846 319	8 529 325	9 249 345	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - Continued

Québec

No.	1979	1980	1981	1982	1983
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	89 042 528	97 916 752	103 174 791	100 036 874	110 497 581
2 Exports	7 662 939	8 106 639	8 313 842	8 530 458	10 228 173
3 Imports	4 758	6 092	6 946	7 311	8 480
4 Inter-regional transfers	26 516 763	28 437 439	25 787 711	26 452 680	21 932 690
5 Total supply	107 901 110	118 253 644	120 655 606	117 966 407	122 210 578
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	14 743 816	14 052 896	15 517 363 ^F	15 005 151 ^F	16 181 335
7 Iron and steel	2 285 627	3 165 181	3 323 500 ^F	2 476 332 ^F	2 497 647
8 Smelting and refining	15 239 804	20 384 640	20 661 302 ^F	20 146 889 ^F	20 818 822
9 Cement	461 710	387 885	412 183 ^F	353 107 ^F	367 502
10 Petroleum refining	1 011 992	1 042 012	1 063 300 ^F	1 034 107 ^F	1 043 227 ^F
11 Chemicals	3 090 883	3 401 635	3 562 260 ^F	3 411 322 ^F	3 348 624
12 Other manufacturing	9 644 302	8 613 923	8 698 847 ^F	8 021 327 ^F	8 781 549
13 Total	46 478 134	51 048 172	53 238 755^F	50 448 235^F	53 038 776
Mining:					
14 Iron	1 615 069	1 924 480	1 725 236 ^F	1 379 670 ^F	1 350 303
15 Other	1 191 846	1 411 010	1 232 776 ^F	824 240 ^F	813 986
16 Total	2 806 915	3 335 490	2 958 012^F	2 203 910^F	2 164 289
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	49 285 049	54 383 662	56 196 767^F	52 652 145^F	55 203 065
18 Production of steam
19 Urban transit	251 930	278 180	267 516 ^F	228 342 ^F	311 647
20 Pipelines	32 680	29 768	-	-	-
21 Public administration	2 870 509	3 163 310	1 715 433 ^F	1 727 856 ^F	1 764 204
22 Street lighting	701 352	706 677	714 785 ^F	775 616 ^F	799 217
23 Commercial/institutional	16 134 927	16 492 603	18 648 718 ^F	18 506 014 ^F	18 930 287
24 Residential(1)	27 334 949	29 341 755	31 194 883 ^F	31 815 242 ^F	32 229 311
25 Agriculture(1)	1 614 179	1 710 685	1 761 905 ^F	1 747 779 ^F	1 689 303
26 Unallocated energy	9 675 535	12 147 004	10 155 599 ^F	10 513 413 ^F	11 283 543
27 Total Disposal	107 901 110	118 253 644	120 655 606	117 966 407	122 210 578

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - suite

Ontario

1979	1980	1981	1982	1983		N ^o
MW.h						
<u>DISPONIBILITÉ</u>						
109 233 695	110 283 619	110 977 953	110 439 215	117 888 635	Production	1
12 193 250	11 313 784	11 310 300	11 168 059	12 657 402	Exportations	2
419 724	247 873	342 519	404 361	469 169	Importations	3
6 989 253	7 291 208	7 599 643	6 774 951	6 268 188	Transferts inter-régions	4
104 449 422	106 508 916	107 609 815	106 450 468	111 968 590	Disponibilité total	5
<u>ÉCOULEMENT</u>						
Manufacturier:						
6 375 365	6 088 018	6 715 797	6 118 791	6 821 808	Pâtes et papier	6
4 702 538	4 647 258	4 684 950	4 049 181	4 405 935	Sidérurgie	7
1 345 467	1 755 816	1 198 195	832 135	1 006 603	Fonte et affinage	8
549 353	618 425	584 048	523 948	390 619	Fabricants de ciment	9
1 862 758	1 453 382	1 919 385	1 862 090	1 746 157	Raffinage pétrolier	10
4 978 695	5 463 139	5 198 404	4 751 005	5 432 851	Produits chimiques	11
13 680 019	13 994 328	14 612 522	13 603 308	13 697 380	Autres manufacturier	12
33 594 195	34 020 366	34 913 301	31 740 458	33 501 353	Total	13
Minier:						
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
3 678 194	3 898 498	4 695 858	3 924 289	4 221 444	Total	16
37 272 389	37 918 864	39 609 159	35 664 747	37 722 797	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
131 534	202 673	349 712	357 024	421 866	Transport en commun	19
352 790	351 856	291 653	263 308	173 290	Pipelines	20
3 725 303	2 479 388	2 195 688	2 382 854	2 491 471	Administration publique	21
730 144	750 210	860 339	754 416	752 561	Éclairage des rues	22
23 820 298	23 584 237	24 963 032	25 817 296	26 593 827	Commerces/institutions	23
28 565 041	30 162 858	29 963 912	30 934 682	32 556 655	Domestique(1)	24
2 383 067	2 682 464	2 547 096	2 641 665	2 558 503	Agriculture(1)	25
7 468 856	8 376 366	6 829 224	7 634 476	8 697 620	Énergie non-utilisées	26
104 449 422	106 508 916	107 609 815	106 450 468	111 968 590	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - Continued

Manitoba

	1979	1980	1981	1982	1983
No.	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	20 625 520	19 467 718	18 383 876	20 789 791	22 089 987
2 Exports	4 080 308	3 528 731	3 680 949	5 254 912	5 994 276
3 Imports	504	191 489	194 319	214 381	18 719
4 Inter-regional transfers	-2 279 635	-2 203 339	-1 414 820	-1 484 625	-1 343 042
5 Total supply	14 266 081	13 927 137	13 482 426	14 264 635	14 771 388
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	x	x	x	x	x
7 Iron and steel	x	x	x	x	x
8 Smelting and refining	x	x	x	x	x
9 Cement	x	x	x	x	x
10 Petroleum refining	x	x	x	x	x
11 Chemicals	x	x	x	x	x
12 Other manufacturing	982 199	974 502	959 228	966 268	1 066 536
13 Total	2 425 593	2 501 540	2 512 464	2 308 961	3 092 409
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	1 257 911	1 343 106	1 109 922	923 012	337 019
16 Total	1 257 911	1 343 106	1 109 922	923 012	337 019
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	3 683 504	3 844 646	3 622 386	3 231 973	3 429 428
18 Production of steam
19 Urban transit	1 232	1 234	1 512	1 287	1 321
20 Pipelines	329 200	290 947	226 422	235 699	296 065
21 Public administration	558 130	491 250	479 632	527 866	486 319
22 Street lighting	114 919	114 941	113 994	115 277	114 093
23 Commercial/institutional	2 770 009	2 772 708	2 437 863	2 607 130	2 606 494
24 Residential(1)	3 354 758	3 268 361	3 518 396	3 939 198	3 995 070
25 Agriculture(1)	1 053 800	996 918	980 106	1 112 476	1 109 789
26 Unallocated energy	2 400 529	2 146 132	2 102 115	2 493 729	2 732 809
27 Total Disposal	14 266 081	13 927 137	13 482 426	14 264 635	14 771 388

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - suite

Saskatchewan

1979	1980	1981	1982	1983		Nº
MW.h						
DISPONIBILITÉ						
9 118 367	9 203 550	9 682 803	9 845 960	10 389 128	Production	1
-	-	-	59 600	81 200	Exportations	2
-	-	-	30 700	84 300	Importations	3
473 551	623 744	248 220	418 976	399 163	Transferts inter-régions	4
9 591 918	9 827 294	9 931 023	10 236 036	10 791 391	Disponibilité total	5
ÉCOULEMENT						
Manufacturier:						
x	x	x	x	x	Pâtes et papier	6
x	x	x	x	x	Sidérurgie	7
x	x	x	x	x	Fonte et affinage	8
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	9
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	10
x	x	x	x	x	Produits chimiques	11
362 565	548 781	201 990	205 764	503 963	Autres manufacturier	12
1 276 181	1 165 009	1 264 759	1 091 803	1 128 447	Total	13
Minier:						
-	-	-	-	-	Fer	14
1 716 171	1 735 439	1 772 112	1 621 532	1 708 012	Autres	15
1 716 171	1 735 439	1 772 112	1 621 532	1 708 012	Total	16
2 992 352	2 900 448	3 036 871	2 713 335	2 836 459	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
651	554	616	604	522	Transport en commun	19
500 883	440 882	366 179	405 916	505 325	Pipelines	20
120 968	109 631	114 374	121 266	121 307	Administration publique	21
68 483	70 825	72 020	73 207	75 206	Éclairage des rues	22
1 704 459	1 992 143	2 231 081	2 182 004	2 511 834	Commerces/institutions	23
1 914 447	1 888 547	1 932 092	2 109 454	2 169 812	Domestique(1)	24
1 073 066	1 117 917	1 145 526	1 313 659	1 308 256	Agriculture(1)	25
1 216 609	1 306 347	1 032 264	1 316 591	1 262 670	Énergie non-utilisées	26
9 591 918	9 827 294	9 931 023	10 236 036	10 791 391	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricoles.

TABLE 15. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - Continued

Alberta

	1979	1980	1981	1982	1983
No.	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	21 668 647	23 451 395	25 569 769	27 112 350	29 126 710
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	1 910	1 903	2 094	2 377	2 193
4 Inter-regional transfers	-287 756	-281 034	-92 505	256 352	119 971
5 Total supply	21 382 801	23 172 264	25 479 358	27 371 079	29 248 874
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	179 014	170 334	230 479	431 287	448 680
7 Iron and steel	x	x	x	x	x
8 Smelting and refining	x	x	x	x	x
9 Cement	x	x	x	x	x
10 Petroleum refining	370 854	382 083	530 738	523 038	627 554
11 Chemicals	1 461 946	1 779 112	2 862 091	2 574 181	2 841 117
12 Other manufacturing	914 712	1 007 727	1 103 715	1 138 100	1 006 601
13 Total	3 578 869	3 899 451	5 181 737	5 134 196	5 566 737
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	3 929 542	4 288 521	4 426 628	5 050 679	6 077 547
16 Total	3 929 542	4 288 521	4 426 628	5 050 679	6 077 547
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	7 508 411	8 187 972	9 608 365	10 184 875	11 644 284
18 Production of steam
19 Urban transit	8 626	7 960	17 327	27 559	28 658
20 Pipelines	590 491	592 121	503 946	477 550	580 221
21 Public administration	-	-	228 499	199 413	175 426
22 Street lighting	260 329	276 934	288 076	296 454	294 074
23 Commercial/institutional	6 133 489	6 756 007	7 129 348	7 785 206	8 023 052
24 Residential(1)	4 078 256	4 397 176	4 540 301	5 072 871	4 984 570
25 Agriculture(1)	1 080 010	1 114 391	1 130 047	1 274 709	1 275 004
26 Unallocated energy	1 723 189	1 839 703	2 033 449	2 052 442	2 243 585
27 Total Disposal	21 382 801	23 172 264	25 479 358	27 371 079	29 248 874

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - suite

British Columbia - Colombie-Britannique

1979	1980	1981	1982	1983		Nº
MW.h						
						DISPONIBILITÉ
43 327 253	43 415 848	51 086 914	48 362 537	47 174 043	Production	1
3 552 331	3 350 297	8 821 147	6 171 618	4 708 204	Exportations	2
1 341 889	2 437 276	896 843	2 118 437	2 242 297	Importations	3
290 309	285 699	95 786	-253 229	-116 902	Transferts inter-régions	4
41 407 120	42 788 526	43 258 396	44 056 127	44 591 234	Disponibilité total	5
						ÉCOULEMENT
						Manufacturier:
6 860 818	6 783 531	6 267 798	6 745 311	7 782 837	Pâtes et papier	6
124 247	119 563	130 398	93 962	51 801	Sidérurgie	7
x	x	x	x	x	Fonte et affinage	8
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	9
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	10
1 367 921	1 744 986	1 584 904	1 398 406	1 325 314	Produits chimiques	11
2 259 126	2 641 217	2 723 445	2 750 412	3 142 270	Autres manufacturier	12
18 063 737	18 424 408	17 965 959	17 740 282	19 288 265	Total	13
						Minier:
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
2 542 333	2 833 028	3 294 670	3 206 798	2 995 920	Total	16
20 606 070	21 257 436	21 260 629	20 947 080	22 284 185	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
49 756	48 129	48 882	50 091	45 769	Transport en commun	19
34 509	39 288	43 134	35 419	27 058	Pipelines	20
308 098	317 793	375 497	493 350	500 907	Administration publique	21
218 717	236 282	240 291	249 813	248 056	Éclairage des rues	22
7 347 286	7 844 499	7 557 737	7 676 580	8 157 799	Commerces/institutions	23
8 563 870	9 167 647	9 292 197	10 072 414	9 908 565	Domestique(1)	24
81 931	66 454	92 407	120 541	98 685	Agriculture(1)	25
4 196 883	3 810 998	4 347 622	4 410 839	3 320 210	Énergie non-utilisées	26
41 407 120	42 788 526	43 258 396	44 056 127	44 591 234	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1979-1983 - *Concluded*

Yukon

	1979	1980	1981	1982	1983
No.	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	357 055	381 273	385 164	344 069	243 716
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	357 055	381 273	385 164	344 069	243 716
DISPOSAL					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	-	-	-	-	-
7 Iron and steel	-	-	-	-	-
8 Smelting and refining	-	-	-	-	-
9 Cement	-	-	-	-	-
10 Petroleum refining	-	-	-	-	-
11 Chemicals	-	-	-	-	-
12 Other manufacturing	921	-	-	-	-
13 Total	921	-	-	-	-
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	149 680	164 536	168 424	134 957	41 155
16 Total	149 680	164 536	168 424	134 957	41 155
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	150 601	164 536	168 424	134 957	41 155
18 Production of steam
19 Urban transit	-	-	-	-	-
20 Pipelines	-	-	-	-	-
21 Public administration	-	-	-	-	-
22 Street lighting	3 000	3 186	3 793	4 072	3 911
23 Commercial/institutional	81 421	81 605	88 474	90 544	89 008
24 Residential(1)	92 408	90 822	93 573	98 823	87 242
25 Agriculture(1)
26 Unallocated energy	29 625	41 124	30 900	15 673	22 400
27 Total Disposal	357 055	381 273	385 164	344 069	243 716

(1) Some utilities cannot separate residential and agricultural accounts.

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1979-1983 - fin

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1979	1980	1981	1982	1983		N ^o
MW.h						
DISPONIBILITÉ						
486 112	493 782	501 743	497 028	451 300	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
486 112	493 782	501 743	497 028	451 300	Disponibilité total	5
ÉCOULEMENT						
Manufacturier:						
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	6
-	-	-	-	-	Sidérurgie	7
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	8
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	9
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	10
-	-	-	-	-	Produits chimiques	11
3 570	-	-	-	-	Autres manufacturier	12
3 570	-	-	-	-	Total	13
Minier:						
-	-	-	-	-	Fer	14
217 211	215 007	211 080	202 149	149 196	Autres	15
217 211	215 007	211 080	202 149	149 196	Total	16
220 781	215 007	211 080	202 149	149 196	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
-	-	-	-	-	Administration publique	21
3 561	3 656	3 480	3 800	3 657	Éclairage des rues	22
102 908	116 132	124 504	127 618	122 649	Commerces/institutions	23
129 267	110 729	114 371	123 951	122 741	Domestique(1)	24
...	Agriculture(1)	25
47 395	48 258	48 308	39 510	53 057	Énergie non-utilisées	26
486 112	493 782	501 743	497 028	451 300	Écoulement total	27

(1) Certains services d'électricité ne peuvent séparer les comptes domestiques et agricultures.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, A., Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, A., Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, A., Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, A., Bil.
- 57-001 Electric Power Statistics, M., Bil.

A. - Annual M. - Monthly Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

CHOIX DE PUBLICATIONS

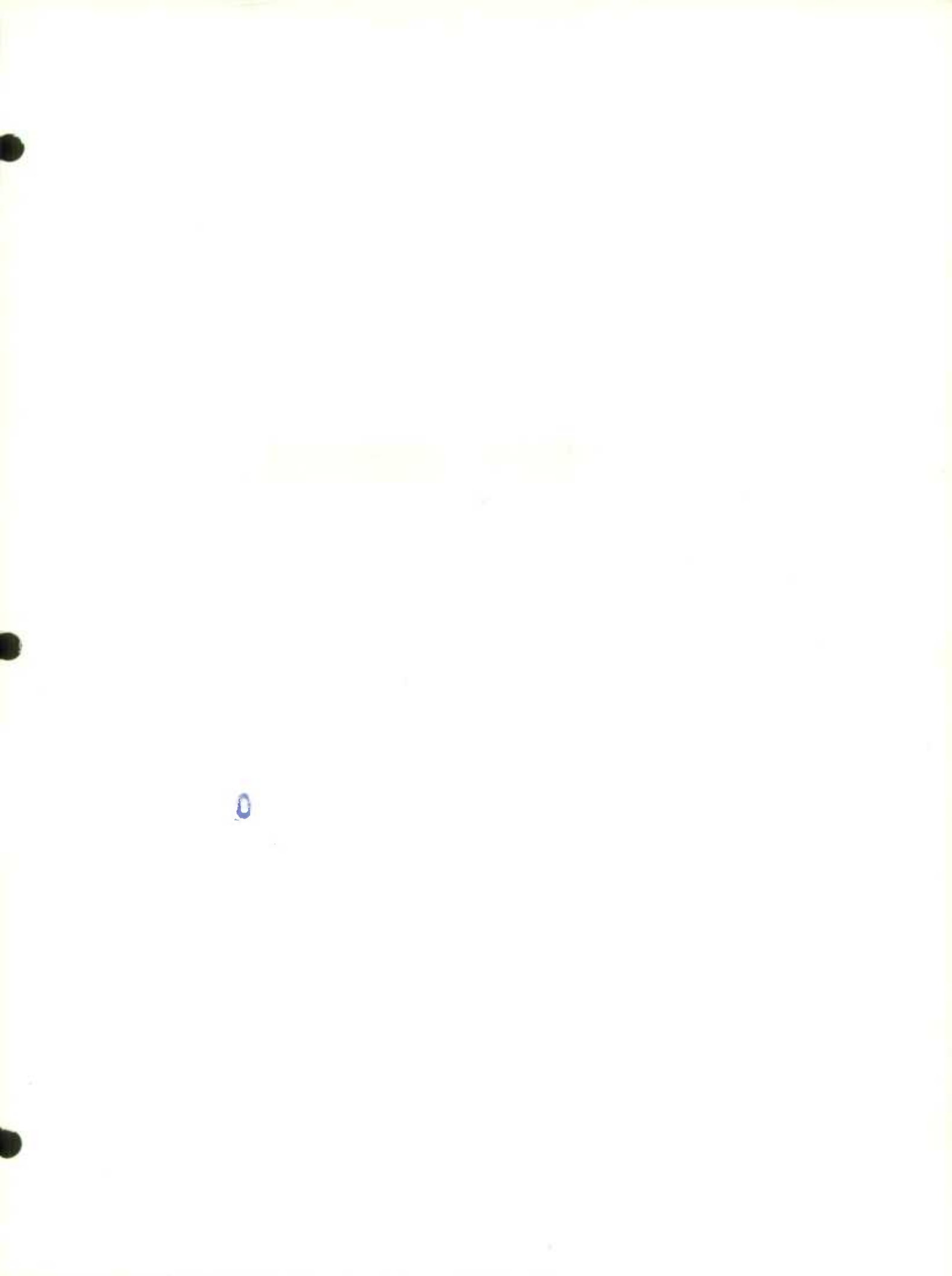
Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, A., Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, A., Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, A., Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, A., Bil.
- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, M., Bil.

A. - Annuel M. - Mensuel Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699733