

ch

# Electric power statistics

Volume II  
Annual statistics

1982

# Statistique de l'énergie électrique

Volume II  
Statistiques annuelles

1982

STATISTICS CANADA    STATISTIQUE CANADA

AUG 10 1995

LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE

Industry Product  
Division  
Development

JUN 19 1984

### 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,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T7 (Telephone: 996-3139) 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 (992-4734)	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.

### 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 ordinarique 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 des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T7 (téléphone: 996-3139) 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 (992-4734)	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.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary Industries  
Division

# Electric power statistics

Volume II  
Annual statistics

1982

**Statistique Canada**

Division des industries manufacturières  
et primaires

# Statistique de l'énergie électrique

Volume II  
Statistiques annuelles

1982

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

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

June 1984  
5-3301-517

Price: Canada, \$6.65  
Other Countries, \$7.95

Catalogue 57-202

ISSN 0380-9765

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Juin 1984  
5-3301-517

Prix: Canada, \$6.65  
Autres pays, \$7.95

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.

## **METRIC MEASURES**

TW.h (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$   
GW.h (gigawatt hour) = " "  $\times 10^9$   
MW.h (megawatt hour) = " "  $\times 10^6$   
kW.h (kilowatt hour) = " "  $\times 10^3$

## 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.

## **MESURES MÉTRIQUES**

TW.h (terawatt heure) = watt heure  $\times 10^{12}$   
GW.h (gigawatt heure) = " "  $\times 10^9$   
MW.h (megawatt heure) = " "  $\times 10^6$   
kW.h (kilowatt heure) = " "  $\times 10^3$

This publication was prepared under  
the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,  
Manufacturing and Primary  
Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief,  
Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la  
direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur,  
Division des industries  
manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef,  
Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste

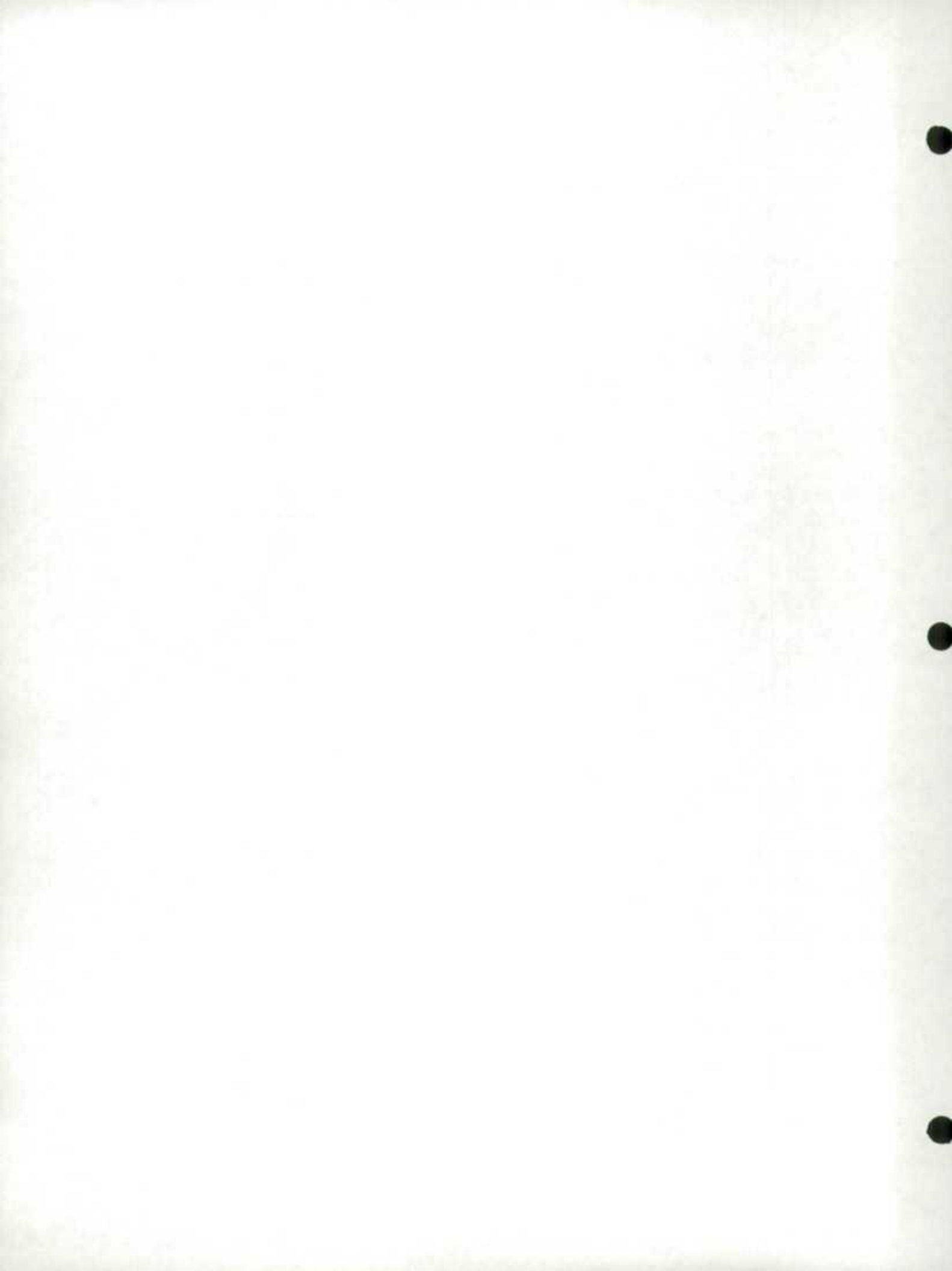


TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7

**Table****Electric Utilities and Industrial Establishments**

1. Installed Generating Capacity at End of Year, 1982	10
2. Generation of Energy, 1982	12
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1982	14
4. Residential and Agriculture Services, 1939-1982	20
5. Transmission Pole Line Length at End of Year, 1982	22
6. Transmission Circuit Length of Electric Line at End of Year, 1982	22

**Electric Utilities**

7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1982	24
8. Administrative and Operating Employees, Wages and Salaries, 1982	26
9. Assets and Liabilities at End of Year, 1982	28
10. Income Account, 1982	34
11. Taxes, 1982	36
12. Capital and Repair Expenditures, 1981 and 1982	36

**Historical Data**

13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982	38
---	----

**Selected Publications**TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7

**Tableau****Services d'électricité et établissements industriels**

1. Puissance des centrales installée à la fin de l'année, 1982	10
2. Production d'énergie électrique, 1982	12
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1982	14
4. Services domestiques et agricoles, 1939-1982	20
5. Longueur des réseaux de transmission (lignes sur poteaux) à la fin de l'année, 1982	22
6. Longueur des circuits de transmission électrique à la fin de l'année, 1982	22

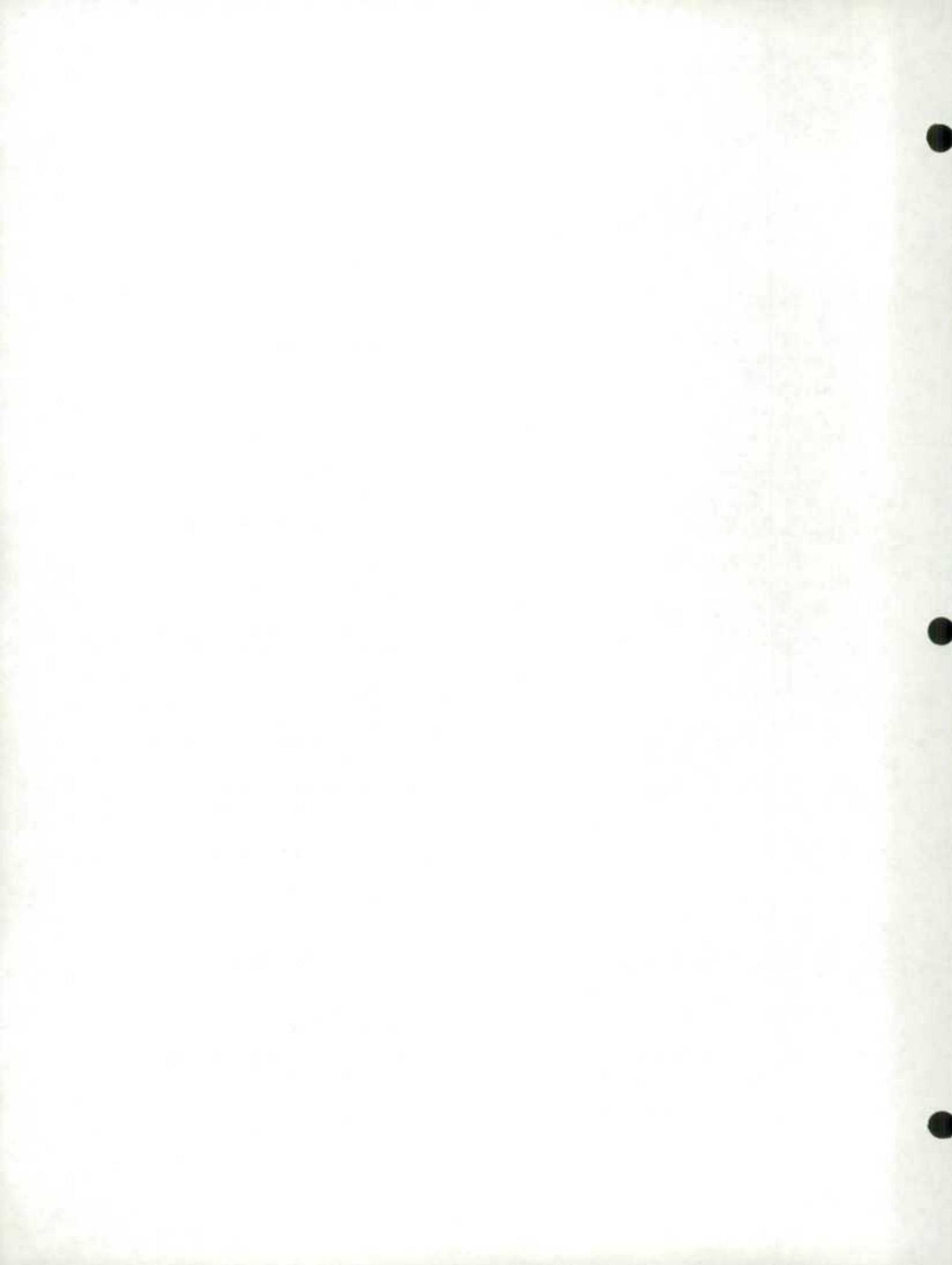
**Services d'électricité**

7. Centrales thermiques des services d'électricité, combustible et production d'énergie, 1982	24
8. Personnel d'administration et d'exploitation, traitements et salaires, 1982	26
9. Actif et passif à la fin de l'année, 1982	28
10. Compte de revenu, 1982	34
11. Taxes, 1982	36
12. Dépenses de l'immobilisation et de réparation, 1981 et 1982	36

**Données chronologiques**

13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982	38
--	----

**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 1982 amounted to 85 546 982 kW, 2.1% more than the total of 83 746 054 kW in 1981. Utilities accounted for 79 308 920 kW compared with 77 453 091 kW in 1981 while industry had a capacity of 6 238 062 kW in 1982, down from 6 292 963 kW in 1981.

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

#### **Generation**

Net generation (total generation less energy used in generating station service) decreased 0.9% in 1982 to 376 805 002 MW.h from 380 131 575 MW.h one year earlier. Generation by electric utilities (89.5% of the total) decreased 0.4% to 339 347 794 MW.h from 340 409 002 MW.h. Generation by industry decreased 5.8% to 37 457 208 MW.h from 39 722 573 MW.h a year earlier.

#### **Sales**

Total sales of electricity to ultimate customers increased 0.3% to 265 214 374 MW.h from the 1981 total of 264 292 040 MW.h.

A 2.5% rise in the average number of ultimate customers brought the total to 10,046,610 from 9,800,555 in 1981.

Revenue received from sales to ultimate customers totalled \$9,700,453,000 up 16.3% from the 1981 total of \$8,338,287,000.

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 1982 était de 85 546 982 kW, soit, 2.1% de plus qu'en 1981 (83 746 054 kW). De ce chiffre, les services avaient 79 308 920 kW contre 77 453 091 kW en 1981 et l'industrie 6 238 062 kW en 1982 ce qui représente une diminution par rapport à 1981 (6 292 963 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 diminué de 0.9% en 1982 atteignant 376 805 002 MW.h comparativement à 380 131 575 MW.h en 1981. La production des services est passée de 340 409 002 MW.h à 339 347 794 MW.h (+ 0.4%), ce qui représente 89.5% de la production totale. La production de l'industrie a diminué de 5.8% avec 37 457 208 MW.h contre 39 722 573 MW.h un an plus tôt.

#### **Ventes**

Les ventes totales d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 0.3% atteignant 265 214 374 MW.h comparativement à 264 292 040 MW.h en 1981.

Une augmentation de 2.5% du nombre moyen d'abonnés a fait passer le total de 9,800,555 à 10,046,610.

Les recettes provenant des ventes aux abonnés ultimes ont atteint \$9,700,453,000, soit 16.3% de plus qu'en 1981 (\$8,338,287,000).

## Cost of Fuels

Electric utilities reported an expenditure of \$1,590,717,616 on fuel for thermal electric plants in 1982 an increase of 20.0% from the \$1,325,287,247 reported one year earlier. The amount spent on oil increased 23.8% to \$360,475,366 from \$291,156,563 while that on natural gas increased 9.3% to \$92,403,193 from \$84,467,537. At the same time expenditure for coal increased 21.8% to \$1,033,930,775 from \$848,527,489, imported coal cost \$596,374,275 or 57.6% of the total expenditure for coal compared with 57.9% in 1981.

## Financial Data

Wages and salaries paid by the electric utility industry amounted to \$2,282,143,000 in 1982 with publicly-operated utilities reporting a total of \$2,154,606,000 and privately-operated utilities \$127,537,000.

Total assets (after depreciation) of the electric utility industry stood at \$70,824,330,000 compared with \$63,031,278,000 one year earlier, an increase of \$7,793,052,000 or 12.3%.

Operating revenues of electric utilities rose 13.0% in 1982 increasing to \$14,295,418,000 from \$12,676,920,000. Operating expenses rose to \$9,581,606,000 from \$8,461,569,000 an increase of 13.2%.

## 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 note 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 \$1,590,717,616 en combustible pour les centrales thermiques en 1982 ce qui représente un augmentation de 20.0% par rapport à \$1,325,287,247 en 1980. Le montant dépensé pour les combustibles pétroliers a augmenté de 23.8% se chiffrant à \$360,475,366 comparativement à \$291,156,563 tandis que le coût pour le gaz naturel, a augmenté de 9.3% atteignant \$92,403,193 (\$84,467,537 en 1981). Dans la même période, les dépenses pour le charbon ont augmenté de 21.8% (\$1,033,930,775 comparativement à \$848,527,489); le charbon importé a coûté \$596,374,275 (+57.6%) des dépenses totales pour le charbon comparativement à 57.9% en 1981.

## Données financières

Les rémunérations versées par les services d'électricité ont atteint \$2,282,143,000 en 1982 les services publics ayant versé un montant de \$2,154,606,000 et les services privés \$127,537,000.

L'actif total (après amortissement) des services d'électricité a atteint \$70,824,330,000 comparativement à \$63,031,278,000 un an plus tôt, ce qui représente une augmentation de 12.3% (\$7,793,052,000).

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 13.0% en 1982, atteignant \$14,295,418,000 comparativement à \$12,676,920,000. Les dépenses d'exploitation aussi ont augmenté; elles sont passées de \$8,461,569,000 à \$9,581,606,000 (+ 13.2%).

## 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, 1982

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							
<b>Electric utilities and industrial establishments</b>								
1	Hydro	50 007 395	6 210 256	-	360 702	900 630	21 350 910	7 131 238
Thermal:								
2	Steam	25 900 071(1)	502 600	70 500	1 298 280	1 859 877	639 750	12 871 977
3	Nuclear	6 546 400	-	-	-	680 000	266 400	5 600 000
4	Internal combustion	640 411(1)	79 281	6 891	600	4 838	142 449	10 016
5	Gas turbine	2 452 705	170 390	40 850	205 000	23 375	362 880	659 190
6	Total thermal	35 539 587	752 271	118 241	1 503 880	2 568 090	1 411 479	19 141 183
7	TOTAL INSTALLED GENERATING CAPACITY	85 546 982(1)	6 962 527	118 241	1 864 582	3 468 720	22 762 389	26 272 421
8	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	8.14	0.14	2.18	4.05	26.61	30.71
<b>Electric utilities</b>								
9	Hydro	45 683 724	6 130 131	-	355 702	385 190	18 777 386	6 819 433
Thermal:								
10	Steam	38 510 465	600 000	70 300	1 317 300	1 730 365	300 000	13 539 000
11	Nuclear	6 546 400	-	-	-	680 000	266 400	5 600 000
12	Internal combustion	498 466	78 281	6 891	-	4 838	94 769	10 016
13	Gas turbine	2 069 855	170 390	40 850	205 000	23 375	362 880	478 140
14	Total thermal	33 625 186	728 671	118 241	1 422 500	2 439 078	1 324 049	18 647 156
15	Total installed generating capacity	79 308 920	6 858 792	118 241	1 778 202	3 322 268	20 101 235	25 466 279
16	Per cent of total for Canada	100.00	8.65	0.15	2.24	4.19	25.35	32.11
<b>Industrial establishments</b>								
17	Hydro	4 323 661	80 135	-	5 000	17 440	2 573 724	312 115
Thermal:								
18	Steam	1 389 606	22 600	-	80 780	129 012	39 750	312 977
19	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
20	Internal combustion	141 945	1 000	-	600	-	47 680	-
21	Gas turbine	382 850	-	-	-	-	-	181 050
22	Total thermal	1 914 401	23 600	-	81 380	129 012	87 430	494 027
23	Total installed generating capacity	6 238 062	103 735	-	86 380	146 452	2 661 154	806 142
24	Per cent of total for Canada	100.00	1.66	-	1.38	2.35	42.66	12.98

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

TABLEAU 1. Puissance des centrales installée à la fin de l'année, 1982

Provinces	New Brunswick	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	NO
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>						
3 641 100	575 500	733 700	8 997 859	58 140	47 360	Hydro-électrique 1
Thermique:						
447 000	1 623 962	5 124 886	1 425 639	-	600	Vapeur 2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 3
32 125	18 280	44 354	122 933	39 867	138 277	Combustion interne 4
23 800	103 920	524 100	339 200	-	-	Turbine à gaz 5
502 925	1 746 162	5 693 340	1 887 772	39 867	138 877	Total, thermique 6
4 144 025	2 321 662	6 427 040	10 885 631	98 007	186 237	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE 7
4.84	2.71	7.51	12.72	0.11	0.22	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN 8
<b>Services d'électricité</b>						
3 641 100	575 500	733 700	8 997 859	58 140	47 360	Hydro-électrique 9
Thermique:						
419 000	1 579 500	4 981 000	1 425 639	-	600	Vapeur 10
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 11
28 320	8 350	34 204	78 458	39 867	114 472	Combustion interne 12
23 800	103 920	322 300	339 200	-	-	Turbine à gaz 13
471 120	1 691 770	5 297 504	1 330 158	39 867	115 072	Total, thermique 14
4 112 220	2 244 710	6 031 204	9 018 690	98 007	159 072	Total, puissance installée 15
5.19	2.83	7.60	11.37	0.12	0.20	Pourcentage par rapport au total canadien 16
<b>Établissements industriels</b>						
-	22 560	-	1 309 327	-	3 360	Hydro-électrique 17
Thermique:						
28 000	44 462	183 886	513 139	-	-	Vapeur 18
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 19
3 805	9 930	10 150	44 475	-	23 805	Combustion interne 20
-	-	201 800	-	-	-	Turbine à gaz 21
31 805	54 392	395 836	557 614	-	23 805	Total, thermique 22
31 805	76 952	395 836	1 866 941	-	27 165	Total, puissance installée 23
0.51	1.23	6.35	29.93	-	0.44	Pourcentage par rapport au total canadien 24

†† Données confidentielles inclus non disponible par province.

TABLE 2. Generation of Energy, 1982

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
	MWh							
<b>Electric utilities and industrial establishments</b>								
1	Hydro	255 305 547	43 096 180	-	1 024 711	2 644 555	99 810 247	37 611 278
Thermal:								
2	Steam	81 823 160	1 146 243	34 056	5 541 822	5 535 796	23 446	35 881 243
3	Nuclear	36 153 537	-	-	-	254 150	-	35 899 387
4	Internal combustion	1 002 785	89 869	254	-	79	207 376	1 761
5	Gas turbine	2 519 973	8 110	201	1 138	14	- 4 195	1 045 546
6	Total thermal	121 499 455	1 244 222	34 511	5 542 960	5 790 039	226 627	72 827 937
7	TOTAL ENERGY GENERATED	376 805 002	44 340 402	34 511	6 567 671	8 434 594	100 036 874	110 439 215
8	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	11.77	0.01	1.74	2.24	26.54	29.31
<b>Electric utilities</b>								
9	Hydro	226 048 877	43 544 280	-	1 027 974	2 579 314	82 519 834	35 881 278
Thermal:								
10	Steam	75 791 297	1 115 543	34 056	5 292 060	4 979 439	- 18 556	34 734 825
11	Nuclear	36 153 537	-	-	-	254 150	-	35 899 387
12	Internal combustion	762 883	89 869	254	-	79	167 332	1 761
13	Gas turbine	591 200	8 110	201	1 138	14	- 4 195	14 273
14	Total thermal	113 298 917	1 213 522	34 511	5 293 198	5 233 682	144 581	70 650 246
15	Total energy generated	339 347 794	43 877 802	34 511	6 297 172	7 809 396	82 664 415	106 519 021
16	Per cent of total for Canada	100.00	12.93	0.01	1.86	2.30	24.36	31.39
<b>Industrial establishments</b>								
17	Hydro	29 256 670	431 900	-	20 737	68 841	17 290 413	1 742 503
Thermal:								
18	Steam	6 031 863	30 700	-	249 762	556 357	42 002	1 146 418
19	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
20	Internal combustion	239 902	-	-	-	-	40 044	-
21	Gas turbine	1 928 773	-	-	-	-	-	1 031 273
22	Total thermal	8 200 538	30 700	-	249 762	556 357	82 046	2 177 691
23	Total energy generated	37 457 208	462 600	-	270 499	625 198	17 372 459	3 920 194
24	Per cent of total for Canada	100.00	1.23	-	0.72	1.67	46.38	10.47

TABLEAU 2. Production d'énergie électrique, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		N <sup>o</sup>
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
MWh							
Services d'électricité et établissements industriels							
20 495 093	2 359 988	1 590 392	46 126 357	271 983	274 763	Hydro-électrique	1
Thermique:							
242 736	7 411 415	24 026 318	1 980 085	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
51 940	13 588	63 620	279 947	72 086	222 265	Combustion interne	4
22	60 969	1 432 020	- 23 852	-	-	Turbine à gaz	5
294 698	7 485 972	25 521 958	2 236 180	72 086	222 265	Total, thermique	6
20 789 791	9 845 960	27 112 350	48 362 537	344 069	497 028	PRODUCTION TOTALE D'ÉNERGIE	7
5.52	2.61	7.20	12.84	0.09	0.13	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	8
Services d'électricité							
20 495 093	2 228 715	1 590 392	46 506 519	271 983	252 597	Hydro-électrique	9
Thermique:							
178 822	7 096 613	22 358 008	20 489	-	-	Vapeur	10
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	11
47 421	9 449	36 613	149 530	72 086	188 489	Combustion interne	12
22	60 969	534 520	- 23 852	-	-	Turbine à gaz	13
226 265	7 167 031	22 929 139	146 167	72 086	188 489	Total, thermique	14
20 721 358	9 446 747	24 519 531	36 672 686	344 069	441 086	Production totale d'énergie	15
6.11	2.78	7.22	10.81	0.10	0.13	Pourcentage par rapport au total canadien	16
Établissements industriels							
-	80 272	-	9 599 838	-	22 166	Hydro-électrique	17
Thermique:							
63 914	314 802	1 668 312	1 959 596	-	-	Vapeur	18
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	19
4 519	4 139	27 007	130 417	-	33 776	Combustion interne	20
-	-	897 500	-	-	-	Turbine à gaz	21
68 433	318 941	2 592 819	2 090 013	-	33 776	Total, thermique	22
68 433	399 213	2 592 819	11 689 851	-	55 942	Production totale d'énergie	23
0.18	1.07	6.92	31.21	-	0.15	Pourcentage par rapport au total canadien	24

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1982

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/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients									
<b>Electric utilities and industry</b>									
1	Total net generation	MW.h	376 805 002	44 340 402	34 511	6 567 671	8 434 594	100 036 874	110 439 215
Received from other provinces:									
2	Purchased	MW.h	...	-	477 673	109 040	3 639 382	35 779 759	6 833 911
3	\$		...	-	22,558	2,605	95,970	86,132	96,576
4	Exchange	MW.h	...	-	-	107 087	108 202	56 037	619
5	Total	MW.h	...	-	477 673	216 127	3 747 584	35 835 796	6 834 530
Imported:									
6	Purchased	MW.h	256 817	-	-	-	21 506	7 311	15 379
7	\$		5,175	-	-	-	598	461	811
8	Exchange	MW.h	2 591 660	-	-	-	49 404	-	388 982
9	Total	MW.h	2 848 477	-	-	-	70 910	7 311	404 361
Delivered to other provinces:									
10	Firm	MW.h	...	35 750 060	-	25 838	147 694	2 724 090	-
11	\$		...	85,872	-	767	5,883	39,139	-
12	Secondary	MW.h	...	28 800	-	-	439 918	6 657 297	-
13	\$		...	201	-	-	19,339	140,464	-
14	Exchange	MW.h	...	-	-	107 092	107 087	1 729	59 579
15	Total	MW.h	...	35 778 860	-	132 930	694 699	9 383 116	59 579
16	\$		...	86,073	-	767	25,222	179,403	-
Exported:									
17	Firm	MW.h	5 831 226	-	-	-	1 011 340	3 068 597	1 200 912
18	\$		243,140	-	-	-	54,528	122,972	52,855
19	Secondary	MW.h	27 154 438	-	-	-	1 977 822	5 467 192	9 935 980
20	\$		863,558	-	-	-	104,456	170,202	377,282
21	Exchange	MW.h	1 228 047	-	-	-	39 902	- 5 331	31 167
22	Total	MW.h	34 213 711	-	-	-	3 029 064	8 530 458	11 168 059
23	\$		1,106,698	-	-	-	159,024	293,174	430,137
24	Total made available	MW.h	345 439 768	8 561 542	512 184	6 650 868	8 529 325	117 966 407	106 450 468
25	Used by producers	MW.h	50 086 537	1 724 806	866	919 156	1 304 221	18 737 407	9 925 675
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	90 854 754	1 895 862	169 081	2 045 724	2 441 847	31 956 006	30 934 682
27	\$		3,721,566	100,519	20,381	119,483	129,618	1,129,595	1,293,574
28	No.		8,540,252	159,517	27,332	303,912	237,369	2,241,343	3,133,048
29	Agriculture(1)	MW.h	8 393 666	13 695	56 582	56 224	48 809	1 755 306	2 641 665
30	\$		332,028	760	6,797	3,010	2,036	60,659	109,497
31	No.		400,158	324	11,871	2,556	4,580	68,387	111,476
32	Mining and manufacturing	MW.h	88 194 912	2 738 015	31 993	1 407 204	2 169 504	34 588 923	26 931 920
33	\$		2,377,337	36,334	3,209	76,672	85,222	713,552	774,441
34	No.		55,805	768	77	2,249	1,457	12,006	13,496
35	Other	MW.h	77 771 042	1 203 771	191 301	1 625 932	1 591 512	21 370 982	28 382 050
36	\$		3,269,522	70,295	24,318	105,076	99,263	868,846	1,029,906
37	No.		1,050,395	26,719	7,618	33,926	24,819	275,987	329,161
38	Total	MW.h	265 214 374	5 851 343	448 957	5 135 084	6 251 672	89 671 217	88 890 317
39	\$		9,700,453	207,908	54,705	304,241	316,139	2,772,652	3,207,418
40	No.		10,046,610	187,328	46,898	342,643	268,225	2,597,723	3,587,181
41	Unallocated energy	MW.h	30 138 857	985 593	62 361	596 628	973 432	9 557 781	7 434 476
42	TOTAL DISPOSAL	MW.h	345 439 768	8 561 542	512 184	6 650 868	8 529 325	117 966 407	106 450 468

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



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest			NO
thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients								
<b>Services d'électricité et industries</b>								
20 789 791	9 845 960	27 112 350	48 362 537	344 069	497 028	MW.h	Production total net	1
Reçue des autres provinces:								
41 876	454 172	239 762	90 707	-	-	MW.h	Achetée	2
285	6,455	2,418	54	-	-	\$		3
1 027 900	1 034 161	204 945	97 648	-	-	MW.h	Entente	4
1 069 776	1 488 333	444 707	188 355	-	-	MW.h	Total	5
Importées:								
195 889	2 865	2 377	11 490	-	-	MW.h	Achetée	6
3,108	53	53	91	-	-	\$		7
18 492	27 835	-	2 106 947	-	-	MW.h	Entente	8
214 381	30 700	2 377	2 118 437	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces:								
730 058	44 999	90 707	236 639	-	-	MW.h	Souscrite	10
11,272	375	54	2,328	-	-	\$		11
790 182	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	12
7,359	-	-	-	-	-	\$		13
1 054 161	1 024 358	97 648	204 945	-	-	MW.h	Entente	14
2 554 801	1 069 357	188 355	441 584	-	-	MW.h	Total	15
18,631	375	54	2,328	-	-	\$		16
Exportées:								
503 333	33 200	-	13 844	-	-	MW.h	Souscrite	17
10,986	1,278	-	521	-	-	\$		18
4 713 984	9 065	-	5 050 395	-	-	MW.h	Excédentaire	19
67,211	78	-	144,289	-	-	\$		20
37 595	17 335	-	1 107 379	-	-	MW.h	Entente	21
5 254 912	59 600	-	6 171 618	-	-	MW.h	Total	22
78,197	1,356	-	144,810	-	-	\$		23
14 264 635	10 236 036	27 371 079	44 056 127	344 069	497 028	MW.h	Total disponible	24
625 152	646 992	4 126 406	12 008 406	458	66 992	MW.h	Utilisée par les producteurs	25
Vente aux abonnés utiles:								
3 939 198	2 109 454	5 072 871	10 072 414	98 823	118 792	MW.h	Domestique(1)	26
121,627	84,029	273,305	419,679	7,775	21,981	\$		27
331,983	314,879	707,631	1,062,470	7,917	12,851	nbre		28
1 112 476	1 313 659	1 274 709	120 541	-	-	MW.h	Agriculture(1)	29
34,249	48,991	63,244	2,785	-	-	\$		30
39,854	71,740	87,370	2,000	-	-	nbre		31
2 639 185	2 114 352	6 229 714	9 068 740	134 957	140 405	MW.h	Minier et manufacturier	32
53,952	75,380	244,933	294,665	9,538	9,439	\$		33
82	656	18,706	6,302	3	3	nbre		34
3 454 895	2 734 988	8 614 937	8 375 187	94 158	131 329	MW.h	Autres	35
116,517	124,390	448,993	345,527	9,819	26,572	\$		36
50,569	54,091	101,270	140,659	1,899	3,677	nbre		37
11 145 754	8 272 453	21 192 231	27 636 882	327 938	390 526	MW.h	Total	38
326,345	332,790	1,030,475	1,062,656	27,132	57,992	\$		39
422,488	441,366	914,977	1,211,431	9,819	16,533	nbre		40
2 493 729	1 316 591	2 052 442	4 410 859	15 473	39 310	MW.h	Energie non utilisée	41
14 264 635	10 236 036	27 371 079	44 056 127	344 069	497 028	MW.h	EQUILIBRE TOTAL	42

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

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1982 - Continued

No.			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	Québec	Ontario
<b>Electric utilities</b>									
1	Total net generation	MW.h	339 347 794	43 877 802	34 511	6 297 172	7 809 396	82 664 415	106 519 021
Received from other provinces:									
2	Purchased	MW.h	...	-	477 673	109 040	3 639 382	35 716 359	6 833 911
3		\$	...	-	22,558	2,605	95,970	85,690	96,576
4	Exchange	MW.h	...	-	-	107 087	108 202	56 037	619
5	Total	MW.h	...	-	477 673	216 127	3 747 584	35 772 396	6 834 530
Imported:									
6	Purchased	MW.h	245 867	-	-	-	21 506	7 311	15 379
7		\$	5,094	-	-	-	598	461	811
8	Exchange	MW.h	2 519 935	-	-	-	49 404	-	388 982
9	Total	MW.h	2 765 802	-	-	-	70 910	7 311	404 361
Received from industries:									
10	Purchased	MW.h	2 344 063	20 866	-	4 926	8 115	45 318	348 793
11		\$	26,304	262	-	158	188	332	6,026
12	Exchange	MW.h	2 983 623	-	-	324	5 092	2 631 870	126 975
13	Total	MW.h	5 327 686	20 866	-	5 250	13 207	2 677 188	475 768
Delivered to other provinces:									
14	Firm	MW.h	...	35 715 460	-	25 838	147 694	2 724 090	-
15		\$	...	85,631	-	767	5,883	39,139	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	439 918	6 657 297	-
17		\$	...	-	-	-	19,339	140,464	-
18	Exchange	MW.h	...	-	-	107 092	107 087	1 729	59 579
19	Total	MW.h	...	35 715 460	-	132 930	694 699	9 383 114	59 579
20		\$	...	85,631	-	767	25,222	179,613	-
Exported:									
21	Firm	MW.h	5 523 616	-	-	-	703 730	3 068 597	1 280 917
22		\$	232,201	-	-	-	43,589	122,972	52,855
23	Secondary	MW.h	26 924 698	-	-	-	1 977 822	5 467 192	9 917 233
24		\$	857,272	-	-	-	104,496	170,202	376,420
25	Exchange	MW.h	1 222 374	-	-	-	39 902	- 5 331	31 167
26	Total	MW.h	33 670 688	-	-	-	2 721 454	8 530 458	11 149 312
27		\$	1,089,473	-	-	-	148,085	293,174	429,275
28	Total made available	MW.h	313 770 594	8 183 208	512 184	6 385 619	8 224 944	103 207 736	103 024 789
29	Used by producers	MW.h	1 849 799	59 676	866	83	994	124 456	1 092 745
Delivered to industrial establishments with generating facilities:									
30	Firm	MW.h	15 342 775	1 269 864	-	653 896	962 069	2 139 438	5 548 148
31		\$	360,113	12,908	-	19,620	31,777	43,201	144,771
32	Secondary	MW.h	280 481	18 594	-	-	118 905	-	80 817
33		\$	8,413	256	-	-	4,550	-	1,956
34	Exchange	MW.h	3 441 794	25 513	-	-	7 354	2 717 088	85 052
35	Total	MW.h	19 065 050	1 313 971	-	653 896	1 088 328	4 856 526	5 714 017
36		\$	368,526	13,164	-	19,620	36,327	43,201	146,727
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	90 782 033	1 870 487	169 081	2 045 724	2 441 847	31 956 006	30 887 352
38		\$	3,719,650	100,248	20,381	119,483	129,618	1,129,595	1,291,933
39		No.	8,534,032	158,449	27,332	303,912	237,369	2,241,343	3,127,904
40	Agriculture(1)	MW.h	8 393 666	13 695	56 582	56 224	48 809	1 755 306	2 641 665
41		\$	332,028	760	6,797	3,010	2,036	60,659	109,497
42		No.	400,158	324	11,871	2,556	4,580	68,387	111,476
43	Mining and manufacturing	MW.h	87 311 644	2 738 015	31 993	1 407 204	2 098 668	33 948 386	26 788 980
44		\$	2,362,856	36,334	3,209	76,672	82,834	705,994	770,920
45		No.	55,798	768	77	2,249	1,456	12,003	13,494
46	Other	MW.h	77 761 540	1 203 771	191 301	1 625 860	1 591 512	21 370 982	28 373 374
47		\$	3,269,098	70,295	24,318	105,068	99,263	868,846	1,029,544
48		No.	1,050,219	26,719	7,618	33,925	24,819	275,987	328,089
49	Total	MW.h	264 248 883	5 825 968	448 957	5 135 012	6 180 836	89 030 680	88 691 372
50		\$	9,683,632	207,637	54,705	304,233	313,751	2,765,094	3,201,848
51		No.	10,040,207	186,260	46,898	342,642	268,224	2,597,720	3,581,883
52	Unallocated energy	MW.h	28 606 862	983 593	62 361	596 628	954 786	9 196 074	7 526 004
53	TOTAL DISPOSAL	MW.h	313 770 594	8 183 208	512 184	6 385 619	8 224 944	103 207 736	103 024 789

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

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1962 - 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								NO
20 721 358	9 446 747	24 519 531	36 672 686	344 069	441 086	MW.h	Services d'électricité	
							Production total net	1
							Reçue des autres provinces:	
41 876	311 478	239 762	90 707	-	-	MW.h	Achetée	2
285	6,014	2,418	54	-	-	\$		3
1 027 900	1 034 161	204 945	97 648	-	-	MW.h	Entente	4
1 069 776	1 345 639	444 707	188 355	-	-	MW.h	Total	5
							Importée:	
195 889	2 865	2 377	540	-	-	MW.h	Achetée	6
3,108	53	53	10	-	-	\$		7
18 492	27 835	-	2 035 222	-	-	MW.h	Entente	8
214 381	30 700	2 377	2 035 762	-	-	MW.h	Total	9
							Reçue des industries:	
41 167	25 143	56 116	1 793 550	-	69	MW.h	Acheté	10
987	538	679	17,120	-	14	\$		11
-	-	10 279	208 795	-	288	MW.h	Entente	12
41 167	25 143	66 395	2 002 345	-	357	MW.h	Total	13
							Livrée aux autres provinces:	
587 364	44 999	90 707	236 639	-	-	MW.h	Souscrite	14
10,831	375	54	2,328	-	-	\$		15
790 182	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	16
7,359	-	-	-	-	-	\$		17
1 034 161	1 024 358	97 648	204 945	-	-	MW.h	Entente	18
1 411 787	1 069 357	188 355	441 584	-	-	MW.h	Total	19
18,170	375	54	2,328	-	-	\$		20
							Exportée:	
503 355	33 200	-	13 844	-	-	MW.h	Souscrite	21
18,986	1,278	-	521	-	-	\$		22
4 713 984	9 065	-	4 839 402	-	-	MW.h	Excédentaire	23
67,211	78	-	138,865	-	-	\$		24
37 595	17 335	-	1 101 706	-	-	MW.h	Entente	25
5 254 912	59 600	-	5 954 952	-	-	MW.h	Total	26
78,197	1,356	-	139,386	-	-	\$		27
14 380 063	9 719 272	24 844 655	34 502 612	344 069	441 443	MW.h	Total disponible	28
32 364	74 443	350 752	112 873	458	89	MW.h	Utilisée par les producteurs	29
							Livrée aux industries pourvus d'installations électrogènes:	
746 023	62 260	1 301 715	2 646 636	-	12 726	MW.h	Souscrite	30
17,689	1,829	22,101	64,241	-	1,976	\$		31
-	-	61 807	358	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	1,635	16	-	-	\$		33
-	-	16 867	589 920	-	-	MW.h	Entente	34
746 023	62 260	1 380 389	3 236 914	-	12 726	MW.h	Total	35
17,689	1,829	23,736	64,257	-	1,976	\$		36
							Vente aux abonnés ultimes:	
3 939 198	2 109 454	5 072 871	10 072 398	98 823	118 792	MW.h	Domestique(1)	37
121,627	84,029	273,305	419,675	7,775	21,981	\$		38
331,983	314,879	707,631	1,062,462	7,917	12,851	nbre		39
1 112 476	1 313 659	1 274 709	120 541	-	-	MW.h	Agriculture(1)	40
34,249	48,991	63,244	2,785	-	-	\$		41
39,854	71,740	87,370	2,000	-	-	nbre		42
2 639 185	2 114 352	6 229 714	9 039 785	134 957	140 405	MW.h	Minier et manufacturier	43
53,952	75,380	244,933	293,651	9,538	9,439	\$		44
82	656	18,706	6,301	3	3	nbre		45
3 454 895	2 734 988	8 614 274	8 375 187	94 158	131 236	MW.h	Autres	46
116,517	124,390	448,978	345,527	9,819	26,563	\$		47
50,569	54,091	101,269	140,659	1,899	3,675	nbre		48
1 145 754	8 272 453	21 191 568	27 607 911	327 938	390 433	MW.h	Total	49
326,345	332,790	1,030,460	1,061,638	27,132	57,983	\$		50
422,488	441,366	914,976	1,211,422	9,819	16,529	nbre		51
2 455 922	1 310 116	1 921 946	3 544 914	15 673	38 195	MW.h	Énergie non utilisée	52
14 380 063	9 719 272	24 844 655	34 502 612	344 069	441 443	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, 1982 - 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	Québec	Ontario
1	Total net generation	MW.h	37 457 208	462 600	-	270 499	625 198	17 372 459	3 920 194
	Received from other provinces:								
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	63 400	-
3		\$	...	-	-	-	-	442	-
4	Exchange	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	63 400	-
	Imported:								
6	Purchased	MW.h	10 950	-	-	-	-	-	-
7		\$	81	-	-	-	-	-	-
8	Exchange	MW.h	71 725	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	82 675	-	-	-	-	-	-
	Received from electric utilities:								
10	Purchased	MW.h	15 623 256	1 288 458	-	653 896	1 080 974	2 139 438	5 628 965
11		\$	368,526	13,164	-	19,620	36,327	43,201	146,727
12	Exchange	MW.h	3 441 794	25 513	-	-	7 354	2 717 088	85 054
13	Total	MW.h	19 065 050	1 313 971	-	653 896	1 088 328	4 856 526	5 714 017
	Delivered to other provinces:								
14	Firm	MW.h	...	34 600	-	-	-	-	-
15		\$	...	241	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	28 800	-	-	-	-	-
17		\$	...	201	-	-	-	-	-
18	Exchange	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	63 400	-	-	-	-	-
20		\$	...	442	-	-	-	-	-
	Exported:								
21	Firm	MW.h	307 610	-	-	-	307 610	-	-
22		\$	10,939	-	-	-	10,939	-	-
23	Secondary	MW.h	229 740	-	-	-	-	-	18 747
24		\$	6,286	-	-	-	-	-	862
25	Exchange	MW.h	5 673	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	543 023	-	-	-	307 610	-	18 747
27		\$	17,225	-	-	-	10,939	-	862
28	Total made available	MW.h	56 061 910	1 713 171	-	924 395	1 405 916	22 292 385	9 615 464
29	Used by producers	MW.h	48 236 738	1 665 130	-	919 073	1 303 227	18 612 951	8 832 930
	Delivered to electric utilities:								
30	Firm	MW.h	2 215 843	4 396	-	4 926	5 754	45 318	256 151
31		\$	24,025	40	-	158	129	332	4,403
32	Secondary	MW.h	128 220	16 470	-	-	2 361	-	92 642
33		\$	2,279	222	-	-	59	-	1,623
34	Exchange	MW.h	2 983 623	-	-	324	5 092	2 631 870	126 975
35	Total	MW.h	5 327 686	20 866	-	5 250	13 207	2 677 188	475 768
36		\$	26,304	262	-	158	188	332	6,026
	Sales to ultimate customers:								
37	Residential(1)	MW.h	72 721	25 375	-	-	-	-	47 330
38		\$	1,916	271	-	-	-	-	1,641
39		No.	6,220	1,068	-	-	-	-	5,144
40	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
41		\$	-	-	-	-	-	-	-
42		No.	-	-	-	-	-	-	-
43	Mining and manufacturing	MW.h	883 268	-	-	-	70 836	640 537	142 940
44		\$	14,481	-	-	-	2,388	7,558	3,521
45		No.	7	-	-	-	1	3	2
46	Other	MW.h	9 502	-	-	72	-	-	8 674
47		\$	424	-	-	8	-	-	392
48		No.	176	-	-	1	-	-	172
49	Total	MW.h	965 491	25 375	-	72	70 836	640 537	198 944
50		\$	16,821	271	-	8	2,388	7,558	5,544
51		No.	6,403	1,068	-	1	1	3	5,318
52	Unallocated energy	MW.h	1 531 995	1 800	-	-	18 646	361 709	107 822
53	TOTAL DISPOSAL	MW.h	56 061 910	1 713 171	-	924 395	1 405 916	22 292 385	9 615 464
54	Inter-industry sales	MW.h	1 756 156	-	-	-	-	1 733 566	22 590
55		\$	20,245	-	-	-	-	19,763	482

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

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1982 - fin

Ontario	Québec	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	N <sup>o</sup>
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
Thousands of dollars/average number of customers - milliers de dollars/nombre moyen de clients						
<b>Industrie</b>						
68 433	399 213	2 592 819	11 689 851	-	55 942	MW.h Production total net 1
Reçue des autres provinces:						
-	142 694	-	-	-	-	MW.h Achetée 2
-	441	-	-	-	-	\$ Entente 3
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente 4
-	142 694	-	-	-	-	MW.h Total 5
Importée:						
-	-	-	10 950	-	-	MW.h Achetée 6
-	-	-	81	-	-	\$ Entente 7
-	-	-	71 725	-	-	MW.h Entente 8
-	-	-	82 675	-	-	MW.h Total 9
Reçue des services d'électricité:						
746 023	62 260	1 363 522	2 646 994	-	12 726	MW.h Acheté 10
17,689	1,829	23,736	64,257	-	1,976	\$ Entente 11
-	-	16 867	589 920	-	-	MW.h Entente 12
746 023	62 260	1 380 389	3 236 914	-	12 726	MW.h Total 13
Livrée aux autres provinces:						
142 694	-	-	-	-	-	MW.h Souscrite 14
441	-	-	-	-	-	\$ Entente 15
-	-	-	-	-	-	MW.h Excédentaire 16
-	-	-	-	-	-	\$ Entente 17
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente 18
142 694	-	-	-	-	-	MW.h Total 19
441	-	-	-	-	-	\$ Entente 20
Exportées:						
-	-	-	-	-	-	MW.h Souscrite 21
-	-	-	-	-	-	\$ Entente 22
-	-	-	210 993	-	-	MW.h Excédentaire 23
-	-	-	5,424	-	-	\$ Entente 24
-	-	-	5 673	-	-	MW.h Entente 25
-	-	-	216 666	-	-	MW.h Total 26
-	-	-	5,424	-	-	\$ Entente 27
671 762	604 167	3 973 208	14 792 774	-	68 668	MW.h Total disponible 28
592 788	572 549	3 775 654	11 895 535	-	66 903	MW.h Utilisé par les producteurs 29
Livrée aux services d'électricité:						
41 167	25 143	39 388	1 793 550	-	50	MW.h Souscrite 30
987	538	307	17,120	-	11	\$ Entente 31
-	-	16 728	-	-	19	MW.h Excédentaires 32
-	-	372	-	-	3	\$ Entente 33
-	-	10 279	208 795	-	288	MW.h Entente 34
41 167	25 143	66 395	2 002 345	-	357	MW.h Total 35
987	538	679	17,120	-	14	\$ Entente 36
Vente aux abonnés utiles:						
-	-	-	16	-	-	MW.h Domestique(1) 37
-	-	-	4	-	-	\$ Entente 38
-	-	-	8	-	-	nbre 39
-	-	-	-	-	-	MW.h Agriculture(1) 40
-	-	-	-	-	-	\$ Entente 41
-	-	-	-	-	-	nbre 42
-	-	-	28 955	-	-	MW.h Minier et manufacturier 43
-	-	-	1,014	-	-	\$ Entente 44
-	-	-	1	-	-	nbre 45
-	-	663	-	-	93	MW.h Autres 46
-	-	15	-	-	9	\$ Entente 47
-	-	1	-	-	2	nbre 48
-	-	663	28 971	-	93	MW.h Total 49
-	-	15	1,018	-	9	\$ Entente 50
-	-	1	9	-	2	nbre 51
37 807	6 475	130 496	865 925	-	1 315	MW.h Énergie non utilisée 52
671 762	604 167	3 973 208	14 792 774	-	68 668	MW.h ÉCOULEMENT TOTAL 53
-	-	-	-	-	-	MW.h Ventas entre Industries 54
-	-	-	-	-	-	\$ Entente 55

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

TABLE 4. Residential and Agriculture Services, 1939-1982

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>Electric utilities and industrial establishments</b>								
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
1981	"	8,823,773	155,815	38,695	302,411	239,033	2,331,781	3,173,953
1982	"	8,940,410	159,841	39,203	306,468	241,949	2,309,730	3,244,524
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	"	43 440 777	504 419	105 996	1 006 614	797 421	12 404 680	17 586 933
1980	"	86 180 604	1 755 367	231 904	1 920 773	2 316 045	31 020 592	27 412 016
1981	"	95 048 489	1 753 169	233 374	2 051 297	2 354 596	33 309 154	32 511 008
1982	"	99 248 420	1 909 557	225 663	2 101 948	2 490 656	33 711 312	33 576 347
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	23,694
1950	"	109,015	835	584	4,421	3,747	23,821	44,384
1960	"	325,946	3,901	1,352	12,727	10,601	72,571	124,333
1970	"	685,266	10,276	3,120	21,563	20,358	184,716	251,382
1980	"	2,925,972	72,497	19,028	110,512	109,906	852,963	984,012
1981	"	3,502,218	78,380	22,140	102,939	121,085	1,012,219	1,297,832
1982	"	4,053,594	101,279	27,178	122,493	131,654	1,190,254	1,403,071
Kilowatt-hours per customer:								
1939	kW.h	1 423	..	574	630	581	716	1 909
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
1981	"	10 772	11 252	6 031	6 783	9 851	14 285	10 243
1982	"	11 101	11 947	5 756	6 859	10 294	14 595	10 349
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
1981	\$	396.91	503.03	572.17	340.39	506.56	434.10	408.65
1982	\$	453.40	633.62	693.26	399.69	544.14	515.32	432.44
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	4.13	8.20	5.75	4.75	2.75	3.59
1981	¢	3.68	4.47	9.49	5.02	5.14	3.04	3.99
1982	¢	4.08	5.30	12.04	5.83	5.29	3.53	4.18
Farm service, 1982:								
Customers	No.	400,158	324	11,871	2,556	4,580	68,387	111,476
Energy sold	MW.h	8 393 666	13 695	56 582	56 224	48 809	1 755 306	2 641 685
Revenue received	\$'000	332,028	760	6,797	3,010	2,036	60,659	109,897
Kilowatt-hours per customer	No.	20,976	42,269	4,766	21,997	10,657	25,667	23,787
Average annual bill	\$	829.74	2,345.68	572.57	1,177.62	444.54	887.00	982.59
Revenue per kilowatt-hour	¢	3.96	5.55	12.01	5.35	4.17	3.46	4.14

(1) Separate estimates not available for Yukon and Northwest Territories for years previous to 1967; totals for both included in Yukon.

(2) Does not include sales tax.

TABLEAU 4. Services domestiques et agricoles, 1939-1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon(1)	Northwest Territoires(1)		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest(1)		
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>							
<b>Abonnés:</b>							
81,091	49,980	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	275,729	420,107	662,994	3,664	4,971	"	1970
341,006	356,481	707,411	989,225	7,554	11,576	"	1980
370,188	367,966	790,751	1,033,344	7,861	11,975	"	1981
371,837	386,619	795,001	1,064,470	7,917	12,851	"	1982
<b>Ventes d'énergie:</b>							
320 827	41 198	42 210	151 930	..	..	MW.h	1939
416 499	58 402	63 962	215 043	..	..	"	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
4 498 502	3 077 618	5 670 348	9 384 604	93 573	111 246	"	1981
5 051 674	3 423 113	6 347 580	10 192 955	98 823	118 792	"	1982
<b>Revenu:</b>							
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
16,722	18,803	19,280	44,365	691	..	"	1960
32,247	33,224	40,128	86,033	806	1,493	"	1970
136,251	99,668	198,718	323,421	4,811	14,185	"	1980
136,672	113,128	246,555	349,523	6,212	16,333	"	1981
135,876	133,020	336,549	422,464	7,775	21,981	"	1982
<b>Kilowatt-heures par abonné:</b>							
3 956	824	618	974	..	..	kW.h	1939
4 399	953	735	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
12 152	8 364	7 171	9 082	11 903	9 290	"	1981
13 586	8 854	7 984	9 576	12 482	9 244	"	1982
<b>Facture annuelle moyenne(2):</b>							
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
369.20	307.44	311.80	338.24	780.23	1,363.92	"	1981
419.21	344.06	423.33	396.88	982.06	1,710.45	"	1982
<b>Revenu par kilowatt-heure:</b>							
1.05	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
3.04	3.68	4.35	3.72	6.64	14.68	¢	1981
3.09	3.89	5.30	4.14	7.87	18.50	¢	1982
<b>Services agricoles, 1982:</b>							
39,854	71,740	87,370	2,000	-	-	nbre	Abonnés
1 112 476	1 313 659	1 274 709	120 541	-	-	MW.h	Ventes d'énergie
34,249	48,991	63,244	2,785	-	-	\$'000	Revenu
27,914	18,311	14,590	60,271	-	-	nbre	Kilowatt-heure par abonné
859.36	682.90	723.86	1,392.50	-	-	\$	Compte annuel moyen
3.08	3.73	4.96	2.31	-	-	¢	Revenu par kilowatt-heure

(1) Les estimés 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 Pole Line Length at End of Year, 1982

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
kilometres - kilomètres								
<b>Electric utilities and industrial establishments</b>								
<b>Steel:</b>								
1	Tower	52 555	1 422	6	368	2 226	18 563	12 814
2	Pole	107	1	-	8	-	-	78
<b>Aluminum:</b>								
3	Tower	1 213	248	-	-	-	7	120
4	Pole	-	-	-	-	-	-	-
5	Wood pole	101 108	3 802	425	4 252	3 596	7 892	8 444
6	Concrete pole	53	-	-	4	-	16	16
7	Underground cable	512	3	1	-	5	126	127
8	Marine cable	273	5	22	-	18	5	2
9	Other	11 740	2	-	-	-	-	11 738
10	<b>TOTAL</b>	<b>167 561</b>	<b>5 483</b>	<b>454</b>	<b>4 632</b>	<b>5 845</b>	<b>26 609</b>	<b>33 339</b>
11	<b>PER CENT OF TOTAL CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>3.27</b>	<b>0.27</b>	<b>2.76</b>	<b>3.49</b>	<b>15.88</b>	<b>19.90</b>

TABLE 6. Transmission Circuit Length of Electric Line at End of Year, 1982

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
kilometres - kilomètres								
<b>Electric utilities and industrial establishments</b>								
1	20,000- 49,999 volts	44 485	103	-	64	226	12 441	
2	50,000- 99,999 "	31 666	2 080	354	2 074	3 675	280	
3	100,000-149,999 "	45 504	1 701	100	1 556	7 395	12 201	
4	150,000-199,999 "	2 503	-	-	-	2 145	-	
5	200,000-299,999 "	34 764	1 763	-	907	524	13 272	
6	300,000-399,999 "	7 695	-	-	96	577	5	
7	400,000-599,999 "	8 828	-	-	-	-	2 219	
8	600,000 volts and over	8 826	603	-	-	-	8 223	
9	<b>TOTAL TRANSMISSION CIRCUIT LENGTH</b>	<b>184 271</b>	<b>6 250</b>	<b>454</b>	<b>4 633</b>	<b>5 845</b>	<b>31 785</b>	<b>40 418</b>
10	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>3.39</b>	<b>0.25</b>	<b>2.52</b>	<b>3.17</b>	<b>17.25</b>	<b>21.93</b>



TABLEAU 5. Longueur des réseaux de transmission (lignes sur poteaux) à la fin de l'année, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		N <sup>o</sup>
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
kilometres - kilomètres							
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>							
7 230	806	2 745	6 375	-	-	Acier:	1
-	-	8	12	-	-	Pylône	2
-	-	149	387	-	302	Aluminium:	3
-	-	-	-	-	-	Pylône	4
-	-	-	-	-	-	Poteau	4
10 521	25 800	23 952	11 003	974	447	Poteau de bois	5
-	-	17	-	-	-	Poteau de béton	6
6	7	89	148	-	-	Câble souterrain	7
-	-	-	221	-	-	Câble sous-marin	8
-	-	-	-	-	-	Autres	9
17 757	26 613	26 960	18 146	974	749	<b>TOTAL</b>	10
10.60	15.88	16.09	10.83	0.58	0.45	<b>POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN</b>	11

TABLEAU 6. Longueur des circuits de transmission électrique à la fin de l'année, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		N <sup>o</sup>
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
kilometres - kilomètres							
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>							
1 838	16 492	12 758	33	413	117	20,000- 49,999 volts	1
6 096	4 955	3 853	5 344	64	129	50,000- 99,999 "	2
4 139	3 542	7 669	4 283	497	503	100,000-149,999 "	3
-	-	133	225	-	-	150,000-199,999 "	4
4 030	2 398	4 354	3 985	-	-	200,000-299,999 "	5
-	-	-	427	-	-	300,000-399,999 "	6
2 042	-	70	4 497	-	-	400,000-599,999 "	7
-	-	-	-	-	-	600,000 volts et plus	8
18 145	27 387	28 837	18 794	974	749	<b>TOTAL DE LA LONGUEUR DES CIRCUITS DE TRANSMISSION</b>	9
9.85	14.86	15.65	10.19	0.53	0.41	<b>POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN</b>	10

TABLE 7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1982

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard		Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
	metric - tonnes - métriques							
<b>Quantity of fuel used</b>								
Coal:								
Bituminous:								
1	Canadian	4 508 018	-	-	1 300 194	547 638	-	2 134 235
2	Imported	9 607 443	-	-	-	-	-	9 607 443
3	Subbituminous	12 672 059	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	6 769 664	-	-	-	-	-	720 129
5	<b>Total coal</b>	<b>33 557 184</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 300 194</b>	<b>547 638</b>	<b>-</b>	<b>12 461 807</b>
kilolitres								
Petroleum fuels:								
6	Light fuel oil	90 507	3 183	-	2 923	5 989	21 978	50 286
7	Heavy fuel oil	1 851 941	294 430	18 671	489 960	959 685	27 086	55 683
8	Diesel	191 966	38 765	454	1 093	120	19 704	92
9	<b>Total petroleum fuels</b>	<b>2 134 414</b>	<b>336 378</b>	<b>19 125</b>	<b>493 976</b>	<b>965 794</b>	<b>68 768</b>	<b>106 061</b>
thousand cubic meters - milliers de mètres cubes								
10	Natural gas	1 095 319	-	-	-	-	-	11 796
kilogrammes								
11	Uranium	637 403	-	-	-	4 007	-	632 400
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								
Energy content								
Coal:								
Bituminous:								
12	Canadian	kg 25 341	-	-	27 159	26 900	-	25 350
13	Imported	" 29 524	-	-	-	-	-	29 524
14	Subbituminous	" 17 914	-	-	-	-	-	-
15	Lignite	" 15 113	-	-	-	-	-	15 415
Petroleum fuels:								
16	Light fuel oil	litre 38 092	37 581	-	37 583	38 741	37 799	38 331
17	Heavy fuel oil	" 41 601	42 131	40 193	41 918	41 447	41 290	40 969
18	Diesel	" 37 903	38 280	36 000	37 581	39 237	37 136	37 697
19	Natural gas	m <sup>3</sup> (1) 38 458	-	-	-	-	-	37 020
20	Uranium	gram 650 866	-	-	-	566 145	-	672 046
dollars								
<b>Cost of fuel used</b>								
Coal:								
Bituminous:								
21	Canadian	257,146,589	-	-	55,651,427	30,522,750	-	169,054,458
22	Imported	596,374,275	-	-	-	-	-	596,374,275
23	Subbituminous	107,588,062	-	-	-	-	-	-
24	Lignite	72,821,849	-	-	-	-	-	25,449,965
25	<b>Total coal</b>	<b>1,033,930,775</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55,651,427</b>	<b>30,522,750</b>	<b>-</b>	<b>790,878,698</b>
Petroleum fuels:								
26	Light fuel oil	20,559,414	749,535	-	498,851	1,438,106	6,166,804	9,993,866
27	Heavy fuel oil	278,116,852	40,288,861	3,062,872	78,613,882	145,913,903	2,875,236	6,084,115
28	Diesel	61,799,100	10,888,526	95,973	148,945	22,520	7,693,852	39,829
29	<b>Total petroleum fuels</b>	<b>360,475,366</b>	<b>51,926,922</b>	<b>3,158,845</b>	<b>79,261,678</b>	<b>147,374,529</b>	<b>16,735,892</b>	<b>16,117,810</b>
30	Natural gas	92,403,193	-	-	-	-	-	1,697,784
31	Uranium	103,908,282	-	-	-	582,682	-	103,325,600
32	<b>TOTAL ALL FUELS</b>	<b>1,590,717,616</b>	<b>51,926,922</b>	<b>3,158,845</b>	<b>134,913,105</b>	<b>178,479,961</b>	<b>16,735,892</b>	<b>912,019,892</b>
33	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>3.27</b>	<b>0.20</b>	<b>8.48</b>	<b>11.22</b>	<b>1.05</b>	<b>57.33</b>

See footnote (a) at end of table.

TABLEAU 7. Centrales thermiques des services d'électricité, combustible et production d'énergie, 1982

Colombie-Britannique	British Columbia	Alberta	Yukon	Northwest Territories	NO
Colombie-Britannique	Colombie-Britannique	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	
metric - tonnes - métriques					
<b>Quantité de combustible utilisé</b>					
-	-	525 951	-	-	Charbon:
-	-	-	-	-	Bitumineux:
-	-	-	-	-	Canadien
-	-	-	-	-	Importé
182 422	40 363	12 631 696	-	-	Sousbitumineux
5 867 113	-	-	-	-	Lignite
182 422	5 907 476	15 157 647	-	-	<b>Total du charbon</b>
5					
kilolitres					
<b>Combustibles pétroliers:</b>					
282	5 854	-	12	-	Mazout léger
-	541	109	-	-	Mazout lourd
16 121	3 727	5 769	30 315	22 679	Huile diesel
16 403	10 122	5 878	30 327	22 679	<b>Total des combustibles pétroliers</b>
9					
thousand cubic meters - milliers de mètres cubes					
168	195 405	860 839	27 111	-	Gaz naturel
10					
kilogrammes					
<b>Uranium</b>					
-	-	-	-	-	Uranium
11					
average kilojoules content of fuel - contenu moyen des combustibles en kilojoules					
<b>teneur énergétique</b>					
-	-	14 946	-	-	Charbon:
-	-	-	-	-	Bitumineux:
-	-	-	-	-	Canadien
-	-	-	-	-	Importé
16 059	18 135	17 841	-	-	"
-	14 066	-	-	-	"
<b>Combustibles pétroliers:</b>					
37 825	39 440	-	37 500	-	litre
-	41 760	43 330	-	-	Mazout léger
37 423	38 277	37 868	36 378	38 001	Mazout lourd
37 223	36 716	39 324	38 420	-	"
-	-	-	-	-	"
<b>Diesel</b>					
18					
<b>Gaz naturel</b>					
19					
<b>Uranium</b>					
20					
dollars					
<b>Coût des combustibles utilisés</b>					
-	-	1 917,954	-	-	Charbon:
-	-	-	-	-	Bitumineux:
-	-	-	-	-	Canadien
-	-	-	-	-	Importé
3,497,654	1,248,311	106,339,751	-	-	Sousbitumineux
3,497,654	43,874,230	-	-	-	Lignite
3,497,654	45,122,541	108,257,705	-	-	<b>Total du charbon</b>
25					
<b>Combustibles pétroliers:</b>					
73,348	1,636,724	-	2,180	-	Mazout léger
-	27,177	13,890	-	-	Mazout lourd
4,686,319	1,213,125	1,599,729	10,241,973	7,554,240	Huile diesel
4,759,667	2,877,026	1,613,619	10,244,153	7,554,240	<b>Total des combustibles pétroliers</b>
29					
<b>Gaz naturel</b>					
30					
<b>Uranium</b>					
31					
11,275,488	70,303,524	175,299,273	13,199,489	7,554,240	<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES</b>
32					
0.52	4.42	11.02	0.83	0.47	<b>POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN</b>
33					

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Electric Utility Thermal Plants, Fuel and Generation, 1982 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
Energy generated(2)							
Coal:							
34	Canadian	10 297 315	-	-	3 133 355	1 288 746	5 378 265
35	Imported	28 036 059	-	-	-	-	28 036 059
36	Subbituminous	19 949 919	-	-	-	-	-
37	Lignite	7 747 666	-	-	-	-	960 238
38	Total coal	66 030 959	-	-	3 133 355	1 288 746	54 378 562
Petroleum fuels:							
39	Light fuel oil	296 392	7 864	-	9 815	19 519	167 008
40	Heavy fuel oil	7 181 247	1 113 960	34 152	2 148 890	3 671 174	176 893
41	Diesel	554 160	91 698	359	1 138	93	309
42	Total petroleum	8 031 799	1 213 522	34 511	2 159 843	3 690 786	344 210
43	Natural gas	3 065 939	-	-	-	-	32 028
44	Uranium	36 153 535	-	-	-	254 150	35 899 385
45	Waste heat	18 685	-	-	-	-	-
46	TOTAL ALL FUELS	113 298 917	1 213 522	34 511	5 293 198	5 233 682	70 200 246
47	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.07	0.03	4.67	4.62	0.13

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

(2) Net generation after deducting station service.

TABLE 8. Administrative and Operating Employees, Wages and Salaries, 1982

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
TOTAL UTILITIES							
1	NUMBER	68,503	2,031	225	1,417	2,261	27,961
2	WAGES AND SALARIES \$'000	2,282,143	53,048	4,896	59,232	57,528	894,053
Public utilities:							
3	Number	63,800	1,307	29	1,417	2,249	27,664
4	Wages and salaries \$'000	2,154,887	33,890	607	59,232	57,295	884,510
Private utilities:							
5	Number	4,703	724	196	-	12	297
6	Wages and salaries \$'000	127,256	19,158	4,289	-	233	7,543

TABLEAU 7. Centrales thermiques des services d'électricité combustible et production d'énergie, 1982 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	
						MWh
						No
						Production d'énergie(2)
-	-	496 949	-	-	-	Charbon:
-	-	-	-	-	-	Bitumineux:
-	48 384	19 901 535	-	-	-	Canadien
177 893	6 609 535	-	-	-	-	Importé
-	-	-	-	-	-	Sousbitumineux
-	-	-	-	-	-	Lignite
177 893	6 657 919	20 398 484	-	-	-	Total du charbon
						34
						35
						36
						37
						38
						39
						40
531	19 636	-	- 1 971	-	-	Combustibles pétroliers:
-	1 466	327	-	-	20 959	Mazout léger
47 443	9 449	13 553	93 337	72 086	167 530	Mazout lourd
47 974	30 551	13 880	91 366	72 086	188 489	Huile diesel
						41
						42
298	478 561	2 498 090	54 801	-	-	Gaz naturel
-	-	-	-	-	-	Uranium
-	-	18 685	-	-	-	Récupération thermique
226 265	7 167 031	22 929 139	146 167	72 086	188 489	TOTAL DES COMBUSTIBLES
						43
						44
						45
						46
0.20	6.32	20.24	0.13	0.06	0.17	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN
						47

(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, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	
						No
						TOTAL DES SERVICES
3,650	2,091	4,534	4,400	129	302	NOMBRE
106,067	77,396	115,416	156,929	4,500	10,933	\$'000 TRAITEMENTS ET SALAIRES
						1
						2
						Services publics:
2,428	2,887	3,588	4,852	31	379	NOMBRE
106,067	77,396	115,416	156,929	2,975	10,125	\$'000 TRAITEMENTS ET SALAIRES
						3
						4
						Services privés:
-	2	2,950	548	48	23	NOMBRE
-	44	79,000	12,066	1,525	708	\$'000 TRAITEMENTS ET SALAIRES
						5
						6

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1992

No.	Thousands of dollars - milliers de dollars							
	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
<b>Total utilities</b>								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at original cost):								
1	Generating plant	28,352,168	1,469,393	44,976	614,724	2,147,088	9,138,982	7,279,920
2	Transmission	10,827,584	139,821	15,128	194,468	284,041	4,517,430	3,244,318
3	Distribution	10,650,029	240,658	35,956	333,278	240,481	2,687,966	2,570,213
4	Other property and equipment	3,031,367	107,931	4,717	61,756	40,798	570,113	1,121,556
5	Construction in progress	18,535,508	238,970	996	173,939	26,165	6,509,881	7,716,421
6	<b>Total</b>	<b>71,396,656</b>	<b>2,196,773</b>	<b>101,773</b>	<b>1,378,165</b>	<b>2,738,573</b>	<b>23,424,372</b>	<b>21,932,428</b>
7	Accumulated depreciation	10,209,704	305,313	29,324	348,802	359,768	2,033,197	3,675,754
8	<b>Total, less accumulated depreciation</b>	<b>61,186,952</b>	<b>1,891,460</b>	<b>72,449</b>	<b>1,029,363</b>	<b>2,378,805</b>	<b>21,391,175</b>	<b>18,256,674</b>
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	1,102,942	-	-	-	-	-	1,102,942
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	181,480	-	130	-	-	172,000	2,737
11	<b>Total fixed assets</b>	<b>62,471,374</b>	<b>1,891,460</b>	<b>72,579</b>	<b>1,029,363</b>	<b>2,378,805</b>	<b>21,563,175</b>	<b>19,362,353</b>
Current assets:								
12	Cash on hand and in banks	1,155,429	120,795	76	90	2,683	522,795	460,821
13	Temporary investments	642,765	-	-	35,255	8,182	3,039	221,311
14	Accounts receivable (net)	2,035,656	57,538	4,894	60,324	86,026	670,213	532,383
15	Inventories	1,684,209	31,632	2,681	60,802	70,798	185,616	1,080,132
16	Other	150,602	409	1,969	34,255	8	1,601	77,225
17	<b>Total current assets</b>	<b>5,668,661</b>	<b>210,374</b>	<b>9,620</b>	<b>190,726</b>	<b>167,697</b>	<b>1,383,264</b>	<b>2,379,773</b>
Investments:								
18	In associated companies	593,160	245,909	-	-	-	129,649	158
19	Reserve fund investments	100,504	-	-	-	9,463	264	122
20	Other	34,556	-	-	-	-	-	1,093
21	<b>Total investments</b>	<b>728,220</b>	<b>245,909</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,463</b>	<b>129,913</b>	<b>1,373</b>
22	Deferred charges and prepaid expenses	1,615,201	23,671	2,556	21,635	217,662	32,905	1,157,104
23	Other assets	340,874	7,967	-	-	30	173,203	139,878
24	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>70,824,330</b>	<b>2,379,381</b>	<b>84,755</b>	<b>1,241,724</b>	<b>2,773,657</b>	<b>23,282,460</b>	<b>23,040,481</b>
Liabilities:								
25	Long-term debt	48,932,772	1,549,840	29,941	1,108,584	2,266,381	15,658,356	16,167,104
Current liabilities:								
26	Accounts payable and accrued liabilities	3,050,361	87,830	6,325	37,140	131,374	597,656	1,297,487
27	Loans and notes payable	2,531,770	29,274	2,903	23,794	8,416	1,236,396	570,280
28	Other	411,966	35,970	2,240	38,159	6,732	1,722	50,153
29	<b>Total current liabilities</b>	<b>5,994,097</b>	<b>153,074</b>	<b>11,468</b>	<b>99,093</b>	<b>146,522</b>	<b>1,835,774</b>	<b>1,917,920</b>
30	Reserves	2,848,137	28,148	83	-	153,297	1,346,334	943,379
31	Deferred credits and other liabilities	704,083	38,302	10,791	3,751	100,006	2,569	325,548
Capital and surplus:								
32	Share capital	6,258,744	198,410	12,313	-	1,000	4,392,963	195,445
Surplus:								
33	Capital	571,504	21,723	2,297	-	4,413	15,760	187,995
34	Earned and contributed	5,514,993	389,884	17,862	30,296	102,038	30,704	3,301,330
35	<b>Total capital and surplus</b>	<b>12,345,241</b>	<b>610,017</b>	<b>32,472</b>	<b>30,296</b>	<b>107,451</b>	<b>4,839,427</b>	<b>3,686,508</b>
36	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>70,824,330</b>	<b>2,379,381</b>	<b>84,755</b>	<b>1,241,724</b>	<b>2,773,657</b>	<b>23,282,460</b>	<b>23,040,481</b>

TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1982

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		
							No	
Thousands of dollars - milliers de dollars								
							<b>Total des services</b>	
							Actif:	
							Actif fixe:	
							Service d'électricité (au prix coûtant):	
1,829,021	683,128	1,869,791	3,104,284	67,107	103,754	Usine génératrice	1	
199,007	223,806	580,479	1,426,602	1,676	808	Installations de transmission	2	
946,542	381,204	1,011,652	2,150,467	27,591	24,021	Installations de distribution	3	
93,051	141,536	199,753	674,854	2,108	13,194	Autres biens et matériel	4	
272,448	321,948	1,119,563	2,117,084	37,228	865	Constructions en cours	5	
<b>3,340,069</b>	<b>1,751,622</b>	<b>4,781,238</b>	<b>9,473,291</b>	<b>135,710</b>	<b>142,642</b>	<b>Total</b>	<b>6</b>	
645,282	381,378	794,975	1,578,347	22,633	34,931	Dépréciation accumulée	7	
<b>2,694,787</b>	<b>1,370,244</b>	<b>3,986,263</b>	<b>7,894,944</b>	<b>113,077</b>	<b>107,711</b>	<b>Total, moins la dépréciation accumulée</b>	<b>8</b>	
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée	9	
-	-	6,240	-	344	29	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée	10	
<b>2,694,787</b>	<b>1,370,244</b>	<b>3,992,503</b>	<b>7,894,944</b>	<b>113,421</b>	<b>107,740</b>	<b>Total de l'actif fixe</b>	<b>11</b>	
							Actif disponible:	
134,843	47,385	143	991	48	-	Avoir en caisse et en banque	12	
51,690	-	-	250,978	-	-	Placements temporaires	13	
29,669	97,135	215,301	244,907	2,682	12,663	Comptes à recevoir (net)	14	
11,348	39,560	95,032	68,086	1,440	10,761	Stocks	15	
-	176	5,620	1,158	6,425	7	Autres	16	
<b>226,709</b>	<b>184,256</b>	<b>316,096</b>	<b>566,120</b>	<b>10,595</b>	<b>23,431</b>	<b>Total de l'actif disponible</b>	<b>17</b>	
							Investissements:	
-	7,396	210,048	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	18	
25,621	-	6,087	58,947	-	-	Dans le fonds de réserve	19	
5,332	-	-	28,131	-	-	Autres	20	
<b>30,953</b>	<b>7,396</b>	<b>216,135</b>	<b>87,078</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total des investissements</b>	<b>21</b>	
28,108	55,028	49,874	26,462	-	196	Frais différés et dépenses acquittées d'avance	22	
-	-	19,024	684	-	88	Autres éléments d'actif	23	
<b>2,980,557</b>	<b>1,616,924</b>	<b>4,593,632</b>	<b>8,575,288</b>	<b>124,016</b>	<b>131,455</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>24</b>	
							Passif:	
2,426,836	1,259,589	1,667,060	6,572,317	118,556	108,208	Dette à long terme	25	
							Exigibilités:	
35,186	96,065	227,771	516,377	1,415	15,735	Comptes payables et passif couru	26	
278,280	-	142,855	239,572	-	-	Emprunts et billets à payer	27	
85,133	45,380	138,162	8,205	20	90	Autres	28	
<b>398,599</b>	<b>141,445</b>	<b>508,788</b>	<b>764,154</b>	<b>1,435</b>	<b>15,825</b>	<b>Total des exigibilités</b>	<b>29</b>	
85,613	937	172,071	110,966	3,061	4,248	Réserves	30	
48,819	50,593	123,585	-	31	88	Crédits différés et autres exigibilités	31	
							Capital et surplus:	
-	5	1,452,049	6,504	55	-	Capital, actions	32	
							Surplus:	
-	106,249	180,631	52,476	-	-	Capital	33	
20,890	58,106	489,448	1,068,871	878	3,086	Gagné et contribué	34	
<b>20,890</b>	<b>164,360</b>	<b>2,122,128</b>	<b>1,127,851</b>	<b>933</b>	<b>3,086</b>	<b>Total capital et surplus</b>	<b>35</b>	
<b>2,980,557</b>	<b>1,616,924</b>	<b>4,593,632</b>	<b>8,575,288</b>	<b>124,016</b>	<b>131,455</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>36</b>	

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1982 - Continued

No.	Canada		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Atlantic Provinces	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
Thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>Public utilities</b>								
<b>Assets:</b>								
<b>Fixed assets:</b>								
<b>Electric utility (at original cost):</b>								
1	Generating plant	26,268,162	1,577,472	2,499	614,724	2,139,832	9,083,001	7,107,892
2	Transmission	10,150,826	77,311	-	194,468	283,186	4,513,825	3,218,698
3	Distribution	9,709,899	29,324	2,818	333,278	240,479	2,664,104	2,544,282
4	Other property and equipment	2,828,630	83,095	184	61,756	40,740	569,817	1,115,179
5	Construction in progress	17,514,937	234,046	820	173,939	26,163	6,508,774	7,715,732
6	<b>Total</b>	<b>66,472,454</b>	<b>1,801,248</b>	<b>6,321</b>	<b>1,378,165</b>	<b>2,730,400</b>	<b>23,339,521</b>	<b>21,701,783</b>
7	Accumulated depreciation	9,318,675	200,788	2,324	348,802	356,699	1,979,938	3,620,735
8	<b>Total, less accumulated depreciation</b>	<b>57,153,779</b>	<b>1,600,460</b>	<b>3,997</b>	<b>1,029,363</b>	<b>2,373,701</b>	<b>21,359,583</b>	<b>18,081,048</b>
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	1,102,942	-	-	-	-	-	1,102,942
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	174,483	-	130	-	-	172,000	2,353
11	<b>Total fixed assets</b>	<b>58,431,204</b>	<b>1,600,460</b>	<b>4,127</b>	<b>1,029,363</b>	<b>2,373,701</b>	<b>21,531,583</b>	<b>19,186,363</b>
<b>Current assets:</b>								
12	Cash on hand and in banks	1,155,320	120,654	-	90	2,660	522,164	459,272
13	Temporary investments	637,986	-	-	35,255	8,182	210	214,343
14	Accounts receivable (net)	1,836,590	38,988	357	60,324	85,932	665,800	521,003
15	Inventories	1,622,506	24,932	200	60,802	70,784	185,390	1,084,581
16	Other	144,863	404	314	34,255	8	1,560	77,254
17	<b>Total current assets</b>	<b>5,395,265</b>	<b>184,978</b>	<b>871</b>	<b>190,726</b>	<b>167,566</b>	<b>1,375,124</b>	<b>2,364,276</b>
<b>Investments:</b>								
18	In associated companies	380,309	245,909	-	-	-	127,004	-
19	Reserve fund investments	100,504	-	-	-	9,463	264	122
20	Other	34,547	-	-	-	-	-	1,084
21	<b>Total investments</b>	<b>515,360</b>	<b>245,909</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,463</b>	<b>127,268</b>	<b>1,206</b>
22	Deferred charges and prepaid expenses	1,563,054	20,286	-	21,635	217,587	32,000	1,156,783
23	Other assets	320,623	7,967	-	-	30	172,089	139,844
24	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>66,225,506</b>	<b>2,059,600</b>	<b>4,998</b>	<b>1,241,724</b>	<b>2,768,347</b>	<b>23,238,064</b>	<b>22,848,452</b>
<b>Liabilities:</b>								
25	Long-term debt	47,416,321	1,436,417	1,831	1,108,584	2,265,197	15,655,438	16,096,717
<b>Current liabilities:</b>								
26	Accounts payable and accrued liabilities	2,813,096	73,207	22	37,140	131,324	591,056	1,282,508
27	Loans and notes payable	2,383,094	24,024	611	23,794	8,266	1,236,352	569,898
28	Other	292,863	25,938	-	38,159	6,732	1,663	49,915
29	<b>Total current liabilities</b>	<b>5,489,053</b>	<b>123,169</b>	<b>633</b>	<b>99,093</b>	<b>146,322</b>	<b>1,829,071</b>	<b>1,902,321</b>
30	Reserves	2,739,963	21,217	83	-	153,297	1,346,334	943,379
31	Deferred credits and other liabilities	524,188	15,083	32	3,751	100,000	-	305,132
<b>Capital and surplus:</b>								
32	Share capital	4,716,967	112,904	-	-	-	4,375,625	126,895
<b>Surplus:</b>								
33	Capital	393,033	18,216	2,297	-	4,413	15,760	185,371
34	Earned and contributed	4,945,981	332,594	122	30,296	99,118	15,836	3,286,177
35	<b>Total capital and surplus</b>	<b>10,055,981</b>	<b>463,714</b>	<b>2,419</b>	<b>30,296</b>	<b>103,531</b>	<b>4,407,221</b>	<b>3,600,803</b>
36	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>66,225,506</b>	<b>2,059,600</b>	<b>4,998</b>	<b>1,241,724</b>	<b>2,768,347</b>	<b>23,238,064</b>	<b>22,848,452</b>



TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1982 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N <sup>o</sup>
Thousands of dollars - milliers de dollars							
						<b>Services publics</b>	
						Actif:	
						Actif fixe:	
						Service d'électricité (au prix coûtant):	
1,829,021	683,128	184,480	3,079,551	64,142	102,420	Usine génératrice	1
199,007	223,806	29,542	1,410,983	-	-	Installations de transmission	2
946,542	381,204	455,113	2,075,332	17,733	19,690	Installations de distribution	3
93,051	141,246	49,343	660,511	1,130	12,578	Autres biens et matériel	4
272,448	321,948	108,278	2,115,000	37,089	700	Constructions en cours	5
<b>3,340,069</b>	<b>1,751,332</b>	<b>826,756</b>	<b>9,341,377</b>	<b>120,094</b>	<b>155,388</b>	<b>Total</b>	<b>6</b>
645,282	381,232	187,897	1,546,017	16,738	32,223	Dépréciation accumulée	7
<b>2,694,787</b>	<b>1,370,100</b>	<b>638,859</b>	<b>7,795,360</b>	<b>103,356</b>	<b>103,165</b>	<b>Total, moins la dépréciation accumulée</b>	<b>8</b>
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée	9
-	-	-	-	-	-	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée	10
<b>2,694,787</b>	<b>1,370,100</b>	<b>638,859</b>	<b>7,795,360</b>	<b>103,356</b>	<b>103,165</b>	<b>Total de l'actif fixe</b>	<b>11</b>
						Actif disponible:	
2	47,385	2	991	-	-	Avoir en caisse et en banque	12
184,000	-	-	250,978	-	-	Placements temporaires	13
31,690	97,073	65,683	237,208	1,218	10,806	Comptes à recevoir (net)	14
29,669	39,560	48,181	64,828	856	10,623	Stocks	15
21,348	176	2,875	161	6,411	-	Autres	16
<b>226,709</b>	<b>184,194</b>	<b>116,741</b>	<b>554,166</b>	<b>8,485</b>	<b>21,429</b>	<b>Total de l'actif disponible</b>	<b>17</b>
						Investissements:	
-	7,396	-	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	18
25,621	-	6,087	58,947	-	-	Dans le fonds de réserve	19
5,332	-	-	28,131	-	-	Autres	20
<b>30,953</b>	<b>7,396</b>	<b>6,087</b>	<b>87,078</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total des investissements</b>	<b>21</b>
28,108	55,028	5,165	26,462	-	-	Frais différés et dépenses acquittées d'avance	22
-	-	9	684	-	-	Autres éléments d'actif	23
<b>2,980,557</b>	<b>1,616,718</b>	<b>766,861</b>	<b>8,463,750</b>	<b>111,841</b>	<b>124,594</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>24</b>
						Passif:	
2,426,836	1,259,589	420,183	6,525,780	111,541	108,208	Dette à long terme	25
						Exigibilités:	
35,186	96,063	53,336	499,484	85	13,685	Comptes payables et passif couru	26
278,280	-	6,397	235,472	-	-	Emprunts et billets à payer	27
85,133	45,370	39,750	203	-	-	Autres	28
<b>398,599</b>	<b>141,433</b>	<b>99,483</b>	<b>735,159</b>	<b>85</b>	<b>13,685</b>	<b>Total des exigibilités</b>	<b>29</b>
85,613	937	78,137	110,966	-	-	Réserves	30
48,819	50,593	778	-	-	-	Crédits différés et autres exigibilités	31
-	-	95,039	6,504	-	-	Capital et surplus:	
-	-	-	-	-	-	Capital, actions	32
						Surplus:	
-	106,249	34,403	25,864	-	-	Capital	33
<b>20,390</b>	<b>37,917</b>	<b>38,838</b>	<b>1,059,477</b>	<b>215</b>	<b>2,701</b>	<b>Gagné et contribué</b>	<b>34</b>
<b>20,390</b>	<b>164,166</b>	<b>168,280</b>	<b>1,091,845</b>	<b>215</b>	<b>2,701</b>	<b>Total capital et surplus</b>	<b>35</b>
<b>2,980,557</b>	<b>1,616,718</b>	<b>766,861</b>	<b>8,463,750</b>	<b>111,841</b>	<b>124,594</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>36</b>

TABLE 9. Assets and Liabilities at End of Year, 1982 - Continued

No.	Canada	Atlantic Provinces Newfoundland Nova Scotia Prince- Edward Island	Quebec	Ontario				
	Canada	Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Private utilities</b>								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at original cost):								
1	Generating plant	2,084,006	91,921	42,477	-	7,256	55,981	172,028
2	Transmission	676,758	62,510	15,128	-	855	3,605	25,620
3	Distribution	940,130	211,534	33,138	-	2	23,862	25,931
4	Other property and equipment	202,737	24,836	4,533	-	58	296	6,377
5	Construction in progress	1,020,571	4,924	176	-	2	1,107	689
6	<b>Total</b>	<b>4,924,202</b>	<b>395,525</b>	<b>95,452</b>	<b>-</b>	<b>8,173</b>	<b>84,851</b>	<b>230,645</b>
7	Accumulated depreciation	891,029	104,525	27,000	-	3,069	53,259	55,019
8	<b>Total, less accumulated depreciation</b>	<b>4,033,173</b>	<b>291,000</b>	<b>68,452</b>	<b>-</b>	<b>5,104</b>	<b>31,592</b>	<b>175,626</b>
9	Heavy water plants less accumulated depreciation	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets, less accumulated depreciation	6,997	-	-	-	-	-	384
11	<b>Total fixed assets</b>	<b>4,040,170</b>	<b>291,000</b>	<b>68,452</b>	<b>-</b>	<b>5,104</b>	<b>31,592</b>	<b>176,010</b>
Current assets:								
12	Cash on hand and in banks	2,109	141	76	-	23	631	1,188
13	Temporary investments	4,779	-	-	-	-	2,829	1,941
14	Accounts receivable (net)	199,066	18,550	4,537	-	94	4,413	10,772
15	Inventories	61,703	6,700	2,481	-	14	226	1,458
16	Other	5,739	5	1,655	-	-	41	295
17	<b>Total current assets</b>	<b>273,396</b>	<b>25,396</b>	<b>8,749</b>	<b>-</b>	<b>131</b>	<b>8,140</b>	<b>15,497</b>
Investments:								
18	In associated companies	212,851	-	-	-	-	2,645	158
19	Reserve fund investments	-	-	-	-	-	-	-
20	Other	9	-	-	-	-	-	9
21	<b>Total investments</b>	<b>212,860</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,645</b>	<b>167</b>
22	Deferred charges and prepaid expenses	52,147	1,385	2,556	-	75	905	321
23	Other assets	20,251	-	-	-	-	1,114	34
24	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>4,598,824</b>	<b>319,781</b>	<b>79,757</b>	<b>-</b>	<b>5,310</b>	<b>44,396</b>	<b>192,029</b>
Liabilities:								
25	Long-term debt	1,516,451	113,423	28,110	-	1,184	2,918	70,387
Current liabilities:								
26	Accounts payable and accrued liabilities	237,265	14,623	6,303	-	50	6,600	14,979
27	Loans and notes payable	148,676	5,250	2,292	-	150	44	382
28	Other	119,103	10,032	2,240	-	-	59	238
29	<b>Total current liabilities</b>	<b>505,044</b>	<b>29,905</b>	<b>10,835</b>	<b>-</b>	<b>200</b>	<b>6,703</b>	<b>15,599</b>
30	Reserves	108,174	6,931	-	-	-	-	-
31	Deferred credits and other liabilities	179,895	23,219	10,759	-	6	2,569	20,416
Capital and surplus:								
32	Share capital	1,541,777	85,506	12,313	-	1,000	17,338	60,550
Surplus:								
33	Capital	178,471	3,507	-	-	-	-	2,124
34	Earned and contributed	569,012	57,220	17,740	-	2,910	14,868	14,953
35	<b>Total capital and surplus</b>	<b>2,289,260</b>	<b>146,303</b>	<b>30,053</b>	<b>-</b>	<b>3,920</b>	<b>32,206</b>	<b>85,627</b>
36	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>4,598,824</b>	<b>319,781</b>	<b>79,757</b>	<b>-</b>	<b>5,310</b>	<b>44,396</b>	<b>192,029</b>

## TABLEAU 9. Actif et passif à la fin de l'année, 1982 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		
							ND
							thousands of dollars - milliers de dollars
							<b>Services privés</b>
							Actif:
							Actif fixe:
							Service d'électricité (au prix coûtant):
-	-	1,685,311	24,733	2,965	1,334	Usine génératrice	1
-	-	550,937	15,619	1,676	808	Installations de transmission	2
-	-	556,539	75,135	9,858	4,331	Installations de distribution	3
-	290	150,410	14,343	978	616	Autres biens et matériel	4
-	-	1,011,285	2,084	139	165	Constructions en cours	5
-	290	3,954,482	131,914	15,616	7,254	Total	6
-	146	607,078	32,330	5,895	2,708	Dépréciation accumulée	7
-	144	3,347,404	99,584	9,721	4,546	Total, moins la dépréciation accumulée	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde moins la dépréciation accumulée.	9
-	-	6,240	-	344	29	Autres éléments d'actif fixe moins la dépréciation accumulée	10
-	144	3,353,644	99,584	10,065	4,575	Total de l'actif fixe	11
							Actif disponible:
-	-	141	-	44	-	Avoir en caisse et en banque	12
-	-	-	-	-	-	Placements temporaires	13
-	32	149,618	7,699	1,464	1,857	Comptes à recevoir (net)	14
-	-	46,851	3,258	584	138	Stocks	15
-	-	2,745	997	14	7	Autres	16
-	62	199,355	11,954	2,110	2,002	Total de l'actif disponible	17
							Investissements:
-	-	210,048	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	18
-	-	-	-	-	-	Dans le fonds de réserve	19
-	-	-	-	-	-	Autres	20
-	-	210,048	-	-	-	Total des investissements	21
-	-	44,709	-	-	196	Frais différés et dépenses acquittées d'avance	22
-	-	19,015	-	-	88	Autres éléments d'actif	23
-	206	3,826,771	111,538	12,175	6,861	TOTAL DE L'ACTIF	24
							Passif:
-	-	1,246,877	46,537	7,015	-	Dettes à long terme	25
							Exigibilités:
-	2	174,435	16,893	1,330	2,050	Comptes payables et passif couru	26
-	-	136,458	4,100	-	-	Emprunts et billets à payer	27
-	10	98,412	8,002	20	90	Autres	28
-	12	409,305	28,995	1,350	2,140	Total des exigibilités	29
-	-	93,934	-	3,061	4,248	Réserves	30
-	-	122,807	-	31	88	Crédits différés et autres exigibilités	31
							Capital et surplus:
-	5	1,357,010	-	55	-	Capital, actions	32
							Surplus:
-	-	146,228	26,612	-	-	Capital	33
-	100	450,610	9,394	663	385	Gagné et contribué	34
-	134	1,953,848	36,006	718	385	Total capital et surplus	35
-	206	3,826,771	111,538	12,175	6,861	TOTAL DU PASSIF	36

TABLE 10. Income Account, 1982

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
Thousands of dollars - milliers de dollars								
Total utilities:								
Operating revenue:								
1			387,825	58,273	324,000	571,602	3,360,360	5,881,997
2			27,472	712	85,286	11,962	54,758	76,115
3			<b>415,297</b>	<b>58,985</b>	<b>409,286</b>	<b>583,564</b>	<b>3,415,118</b>	<b>5,958,112</b>
Operating expense:								
4			154,997	16,711	278,515	292,772	1,215,758	2,088,154
5			86,029	26,306	3,072	130,686	175,769	2,185,255
6			35,900	3,010	36,471	43,496	224,273	430,177
7			<b>276,996</b>	<b>46,027</b>	<b>318,058</b>	<b>466,954</b>	<b>1,615,800</b>	<b>4,703,586</b>
8			118,311	12,958	91,228	116,610	1,799,318	1,254,526
9			24,596	9	-	-	836,577	78,807
10			<b>162,697</b>	<b>12,967</b>	<b>91,228</b>	<b>116,610</b>	<b>2,635,695</b>	<b>1,333,333</b>
Income deductions:								
11			64,842	5,702	92,729	93,877	1,810,846	762,805
12			21,232	3,608	-	6	6,987	20,041
13			11	1,550	-	77	1,596	66,276
14			<b>86,085</b>	<b>8,860</b>	<b>92,729</b>	<b>93,960</b>	<b>1,819,429</b>	<b>849,122</b>
15			<b>76,612</b>	<b>4,107</b>	<b>-1,501</b>	<b>22,650</b>	<b>816,266</b>	<b>484,211</b>
Public utilities:								
Operating revenue:								
16			218,565	5,158	324,000	570,536	3,327,200	5,786,488
17			24,585	84	85,286	11,932	54,419	75,442
18			<b>243,150</b>	<b>5,242</b>	<b>409,286</b>	<b>582,468</b>	<b>3,381,619</b>	<b>5,861,926</b>
Operating expense:								
19			123,276	825	278,515	291,970	1,201,550	2,070,445
20			7,748	3,748	3,072	130,686	174,316	2,146,221
21			23,265	178	36,471	43,345	222,426	426,451
22			<b>154,289</b>	<b>4,751</b>	<b>318,058</b>	<b>466,001</b>	<b>1,598,092</b>	<b>4,643,113</b>
23			88,861	491	91,228	116,467	1,703,527	1,218,813
24			23,867	-	-	-	836,000	64,152
25			<b>112,728</b>	<b>491</b>	<b>91,228</b>	<b>116,467</b>	<b>2,619,527</b>	<b>1,282,965</b>
Income deductions:								
26			52,021	156	92,729	93,805	1,810,606	751,585
27			3,531	-	-	-	37	-
28			-	156	-	-	1,590	66,236
29			<b>55,552</b>	<b>312</b>	<b>92,729</b>	<b>93,805</b>	<b>1,812,233</b>	<b>817,821</b>
30			<b>57,176</b>	<b>179</b>	<b>-1,501</b>	<b>22,662</b>	<b>807,294</b>	<b>465,144</b>
Private utilities:								
Operating revenue:								
31			169,260	53,115	-	1,066	53,160	95,511
32			3,887	628	-	30	339	675
33			<b>172,147</b>	<b>53,743</b>	<b>-</b>	<b>1,096</b>	<b>53,499</b>	<b>96,186</b>
Operating expense:								
34			31,721	15,886	-	802	14,408	17,713
35			78,351	22,558	-	-	1,453	39,034
36			12,635	2,832	-	151	1,847	3,726
37			<b>122,707</b>	<b>41,276</b>	<b>-</b>	<b>953</b>	<b>17,708</b>	<b>60,473</b>
38			49,440	12,467	-	143	15,791	35,713
39			529	9	-	-	377	14,655
40			<b>49,969</b>	<b>12,476</b>	<b>-</b>	<b>143</b>	<b>16,168</b>	<b>50,368</b>
Income deductions:								
41			12,821	3,546	-	72	240	11,200
42			17,701	3,608	-	6	6,950	20,041
43			11	1,394	-	77	6	400
44			<b>30,533</b>	<b>8,548</b>	<b>-</b>	<b>155</b>	<b>7,196</b>	<b>31,301</b>
45			<b>19,436</b>	<b>3,928</b>	<b>-</b>	<b>-12</b>	<b>8,972</b>	<b>19,067</b>

(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.

TABLEAU 10. Compte de revenu, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N <sup>o</sup>
Thousands of dollars - milliers de dollars							
Total des services:							
468,791	365,723	1,232,103	1,235,136	32,908	67,936	Revenu d'exploitation:	
6,296	66	26,044	11,425	241	8,387	Vente d'électricité(1)	1
475,087	365,789	1,258,147	1,246,561	33,149	76,323	Autres	2
<b>Total du revenu d'exploitation</b>							<b>3</b>
Frais d'exploitation:							
178,169	206,616	474,351	513,603	12,815	46,054	Exploitation, entretien et administration	4
28,748	29,023	202,277	40,171	10,361	7,982	Achat d'énergie	5
64,136	45,831	123,592	162,720	2,119	5,537	Dépréciation	6
271,053	281,470	800,220	716,574	25,295	59,573	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>7</b>
204,034	84,319	457,927	529,987	7,854	16,750	Revenu d'exploitation	8
2,964	4,414	124,011	4,528	1	135	Autres revenu	9
206,998	88,733	581,938	534,515	7,855	16,885	<b>Total du revenu</b>	<b>10</b>
Déductions:							
218,767	107,701	132,370	448,294	5,860	8,983	Intérêt sur la dette à long terme	11
3,285	-	108,319	22,084	414	256	Impôt sur le revenu	12
787	4,765	79,180	77,426	633	434	Autres déductions	13
222,839	112,466	319,869	547,804	6,907	9,673	<b>Total des déductions</b>	<b>14</b>
-15,841	-23,733	262,069	-13,289	948	7,212	<b>REVENU NET</b>	<b>15</b>
Services publics:							
468,791	365,142	467,013	1,184,207	15,989	54,507	Revenu d'exploitation:	
6,296	66	26,044	11,425	241	8,315	Vente d'électricité(1)	16
475,087	365,208	493,057	1,194,963	16,097	62,822	Autres	17
<b>Total du revenu d'exploitation</b>							<b>18</b>
Frais d'exploitation:							
178,169	206,379	474,351	484,355	8,141	41,782	Exploitation, entretien et administration	19
28,748	29,687	199,411	31,103	-	-	Achat d'énergie	20
64,136	45,222	123,421	159,910	1,671	5,288	Dépréciation	21
271,053	281,288	797,183	675,368	9,812	47,070	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>22</b>
204,034	84,319	71,512	517,525	6,285	15,752	Revenu d'exploitation	23
2,964	4,414	3,644	3,768	-	-	Autres revenu	24
206,998	88,733	75,156	521,293	6,285	15,752	<b>Total du revenu</b>	<b>25</b>
Déductions:							
218,767	107,701	31,383	441,362	5,860	8,972	Intérêt sur la dette à long terme	26
3,285	-	-	18,814	-	-	Impôt sur le revenu	27
787	4,765	4,320	77,426	-	-	Autres déductions	28
222,839	112,466	35,703	537,602	5,860	8,972	<b>Total des déductions</b>	<b>29</b>
-15,841	-23,733	39,453	-16,309	425	6,780	<b>REVENU NET</b>	<b>30</b>
Services privés:							
-	581	765,090	50,929	16,919	13,429	Revenu d'exploitation:	
-	1	22,292	669	133	72	Vente d'électricité(1)	31
-	582	787,382	51,598	17,052	13,501	Autres	32
<b>Total du revenu d'exploitation</b>							<b>33</b>
Frais d'exploitation:							
-	237	297,660	27,328	4,674	4,272	Exploitation, entretien et administration	34
-	336	3,166	9,068	10,361	7,982	Achat d'énergie	35
-	9	100,141	2,740	448	249	Dépréciation	36
-	582	400,967	39,136	15,483	12,503	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>37</b>
-	-	386,415	12,462	1,569	998	Revenu d'exploitation	38
-	-	120,367	760	1	135	Autres revenu	39
-	-	506,782	13,222	1,570	1,133	<b>Total du revenu</b>	<b>40</b>
Déductions:							
-	-	100,987	6,932	-	11	Intérêt sur la dette à long terme	41
-	-	108,319	3,270	414	256	Impôt sur le revenu	42
-	-	74,860	-	633	434	Autres déductions	43
-	-	284,166	10,202	1,047	701	<b>Total des déductions</b>	<b>44</b>
-	-	222,616	3,020	523	432	<b>REVENU NET</b>	<b>45</b>

(1) Le tableau présente la répartition 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, 1982

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Total utilities:								
1	Municipal	185,383	2,601	489	4,312	2,617	17,581	45,264
2	Provincial	411,191	2,581	30	-	13,238	171,884	28,561
3	Federal	5,760	-	-	-	77	-	2,486
4	<b>TOTAL TAXES(1)</b>	<b>602,334</b>	<b>5,182</b>	<b>519</b>	<b>4,312</b>	<b>15,932</b>	<b>189,465</b>	<b>76,311</b>
5	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>0.86</b>	<b>0.09</b>	<b>0.71</b>	<b>2.65</b>	<b>31.45</b>	<b>12.67</b>
Public utilities:								
6	Municipal	151,506	179	-	4,312	2,601	16,061	42,697
7	Provincial	401,043	482	30	-	13,217	169,380	28,326
8	Federal	1,916	-	-	-	64	-	1,852
9	<b>Total taxes(1)</b>	<b>554,465</b>	<b>661</b>	<b>30</b>	<b>4,312</b>	<b>15,882</b>	<b>185,441</b>	<b>72,875</b>
10	<b>Per cent of total for Canada</b>	<b>100.00</b>	<b>0.12</b>	<b>0.01</b>	<b>0.78</b>	<b>2.86</b>	<b>33.45</b>	<b>13.14</b>
Private utilities:								
11	Municipal	33,877	2,422	489	-	16	1,520	2,567
12	Provincial	10,148	2,099	-	-	21	2,504	235
13	Federal	3,844	-	-	-	13	-	634
14	<b>Total taxes(1)</b>	<b>47,869</b>	<b>4,521</b>	<b>489</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>4,024</b>	<b>3,436</b>
15	<b>Per cent of total for Canada</b>	<b>100.00</b>	<b>9.44</b>	<b>1.02</b>	<b>-</b>	<b>0.10</b>	<b>8.41</b>	<b>7.18</b>

(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), 1981 and 1982

No.	1981							Grand total
	Electric utilities(1)			Other industries			Total	
	Services d'électricité(1)			Autres établissements				
	Capital	Repair	Total	Capital	Repair	Total	Total général	
Immobilisations	Réparations		Immobilisations	Réparations				
thousands of dollars - milliers de dollars								
1	Electric power generating plants including water conveying and controlling structures	2,767,600	91,300	2,858,900	45,300	7,900	53,200	2,912,100
2	Electric transformer stations	(2)	(2)	(2)	11,800	4,800	16,600	16,600
3	Power transmission and distribution	1,554,500	202,000	1,756,500	37,600	25,000	62,600	1,819,100
4	Street lighting	(3)	(3)	(3)	31,600	21,500	53,100	53,100
5	<b>Total generating transmissions and distribution facilities</b>	<b>4,322,100</b>	<b>293,300</b>	<b>4,615,400</b>	<b>126,300</b>	<b>59,200</b>	<b>185,500</b>	<b>4,800,900</b>
6	Dams and reservoirs	(2)	(2)	(2)	123,300	7,500	130,800	130,800
7	All other structures	92,200	16,900	109,100	...	...	...	109,100
8	<b>Total</b>	<b>4,414,300</b>	<b>310,200</b>	<b>4,724,500</b>	<b>249,600</b>	<b>66,700</b>	<b>316,300</b>	<b>5,040,800</b>
9	Machinery and equipment	2,904,900	404,700	3,309,600	...	...	...	3,309,600
10	<b>TOTAL</b>	<b>7,319,200</b>	<b>714,900</b>	<b>8,034,100</b>	<b>249,600</b>	<b>66,700</b>	<b>316,300</b>	<b>8,350,400</b>

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

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

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

Notes: Compiled by Construction Division, Statistics Canada.

TABLEAU 11. Taxes, 1982

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		
Thousands of dollars - milliers de dollars							NO
1,168	8,437	47,199	55,191	171	353	Total des services:	
-	-	1,034	193,863	-	-	Municipales	1
-	-	19	3,178	-	-	Provinciales	2
1,168	8,437	48,252	252,232	171	353	Fédérales	3
						TOTAL DES TAXES(1)	4
0.19	1.40	8.01	41.88	0.03	0.06	POURCENTAGE PAR RAPPORT AU TOTAL CANADIEN	5
						Services publics:	
1,168	8,437	21,479	54,355	47	170	Municipales	6
-	-	-	189,608	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
1,168	8,437	21,479	243,963	47	170	Total des taxes(1)	9
0.21	1.52	3.87	44.00	0.01	0.03	Pourcentages par rapport au total canadien	10
						Services privés:	
-	-	25,720	836	124	183	Municipales	11
-	-	1,034	4,255	-	-	Provinciales	12
-	-	19	3,178	-	-	Fédérales	13
-	-	26,773	8,269	124	183	Total des taxes(1)	14
-	-	55.93	17.28	0.26	0.38	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 ventes sur l'électricité ou les taxes de vente non payé directement au gouvernement fédéral, provincial ou municipal.

TABLEAU 12. Dépenses de l'immobilisation et de réparation(1), 1981 et 1982

1982P							
Electric utilities(1) Services d'électricité(1)			Other industries Autres établissements			Grand total Total général	
Capital Immobilisations	Repair Réparations	Total	Capital Immobilisations	Repair Réparations	Total		
Thousands of dollars - milliers de dollars							NO
3,152,600	89,600	3,242,200	30,900	8,100	39,000	3,281,200	Usines génératrices d'énergie électrique y compris les systèmes de canalisation d'eau et les édifices de contrôle.
(2)	(2)	(2)	9,200	3,200	12,400	12,400	Postes de transformateurs électriques
1,818,200	202,300	2,020,500	28,300	52,700	61,000	2,081,500	Lignes de transmission et distribution
(3)	(3)	(3)	28,800	23,800	52,600	52,600	Éclairages de rues
4,970,800	291,900	5,262,700	97,200	67,800	165,000	5,427,700	Total des installations de production, de transmission et de distribution
(2)	(2)	(2)	86,600	4,600	91,200	91,200	Barrages et réservoirs
320,400	16,700	337,100	...	...	...	337,100	Tous autres édifices
5,291,200	308,600	5,599,800	183,800	72,400	256,200	5,856,000	Total
3,270,600	467,600	3,738,200	...	...	...	3,738,200	Machines et outillage
8,561,800	776,200	9,338,000	183,800	72,400	256,200	9,594,200	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, "Usine génératrices d'énergie électrique".

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

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982

Canada

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	335 945 489	353 051 377	367 305 670	380 131 575	376 805 002
2 Exports ✓	21 602 236	31 378 406	30 176 353	35 372 386	34 213 711
3 Imports	2 092 005	1 792 393	2 939 116	1 496 262	2 848 477
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	316 435 258	323 465 364	340 068 433	346 255 451	345 439 768
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper ✓	34 324 380	33 460 983	32 787 598	33 176 710	32 082 052
7 Iron and steel	7 794 021	8 054 914	8 602 426	8 925 943	7 398 802
8 Smelting and refining ✓	28 473 302	24 206 615	29 652 216	29 459 395	27 947 775
9 Cement	1 463 537	1 684 366	1 592 344	1 489 484	1 311 559
10 Petroleum refining	3 593 986	4 092 750	3 684 028	4 325 258	4 086 891
11 Chemicals ✓	11 925 343	12 787 177	14 065 666	14 288 209	13 580 271
12 Other manufacturing	26 111 209	28 992 483	28 971 044	32 084 879	29 926 492
13 Total ✓	113 685 778	113 279 288	119 355 322	123 749 878	116 333 942
Mining:					
14 Iron	3 824 424	4 920 867	5 006 606	4 920 423	3 786 046
15 Other	12 853 545	14 233 625	15 600 943	16 870 396	16 359 665
16 Total ✓	16 677 969	19 154 492	20 607 549	21 790 819	20 145 711
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	130 363 747	132 433 780	139 962 871	145 540 697	136 479 653
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	499 483	444 220	539 320	621 405	721 785
20 Pipelines	1 426 488	1 840 553	1 744 862	1 431 334	1 417 986
21 Public administration	6 912 620	7 859 351	6 867 896	6 645 252	7 000 505
22 Street lighting	2 219 376	2 275 600	2 341 531	2 473 304	2 454 375
23 Commercial/institutional ✓	59 289 638	61 984 852	63 701 540	66 013 620	67 934 126
24 Residential(1) ✓	78 912 657	79 948 742	84 597 111	87 245 462	90 898 013
25 Agriculture(1) ✓	7 193 245	7 423 864	7 844 266	7 840 174	8 393 506
26 Unallocated energy	29 618 004	29 254 402	32 469 036	28 374 203	30 138 857
27 Total Disposal	316 435 258	323 465 364	340 068 433	346 255 451	345 439 768

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



TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982

Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique

1978	1979	1980	1981	1982		N <sup>o</sup>
<hr/>						
MW.h						
<hr/>						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
58 801 284	59 192 200	62 691 733	60 368 562	59 377 178	Production	1
2 549 523	3 889 578	3 876 902	3 246 148	3 029 064	Exportations	2
47 438	23 608	54 483	53 541	70 910	Importations	3
-33 478 557	-31 702 485	-34 153 717	-32 224 035	-32 165 105	Transferts inter-régions	4
22 820 642	23 623 745	24 715 597	24 951 920	24 253 919	Disponibilité total	5
<hr/>						
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
					Manufacturier:	
4 842 502	4 633 375	5 011 314	5 238 242	4 461 793	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
8 093 268	7 858 088	8 296 376	8 372 257	7 718 398	Total	13
					Minier:	
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
2 235 492	2 856 535	2 793 924	3 098 300	2 515 748	Total	16
10 328 760	10 714 623	11 090 300	11 470 557	10 234 146	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
34	491	590	637	597	Transport en commun	19
-	-	-	-	94	Pipelines	20
267 158	276 343	306 524	303 018	300 218	Administration publique	21
168 970	175 095	178 820	181 940	183 951	Éclairage des rues	22
3 732 103	3 890 055	4 061 606	4 145 824	4 150 373	Commerces/institutions	23
4 018 651	5 935 746	6 169 216	6 258 937	6 591 416	Domestique(1)	24
132 770	137 811	155 437	167 521	175 310	Agriculture(1)	25
2 182 196	2 493 581	2 753 104	2 423 486	2 617 814	Énergie non-utilisées	26
22 820 642	23 623 745	24 715 597	24 951 920	24 253 919	Écoulement total	27

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - Continued

Newfoundland - Terre-Neuve

No.	1978	197	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	44 611 848	43 644 173	46 373 665	44 767 071	44 340 402
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-37 023 729	-35 289 809	-37 828 863	-35 941 080	-35 778 860
5 Total supply	7 588 119	8 354 364	8 544 802	8 825 991	8 561 542
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	1 469 820	1 425 328	1 423 452	1 755 206	1 704 064
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	118 872	133 822	132 578	132 057	135 177
13 Total	2 271 408	2 145 212	2 200 671	2 400 327	2 521 349
Mining:					
14 Iron	x	x	x	x	x
15 Other	x	x	x	x	x
16 Total	1 734 988	2 353 571	2 333 162	2 518 858	1 881 796
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	4 006 396	4 498 783	4 533 833	4 919 185	4 403 145
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	34	43	54	79	249
20 Pipelines	-	-	-	-	-
21 Public administration	63 249	93 463	96 950	87 934	93 883
22 Street lighting	38 996	40 186	40 835	41 764	41 972
23 Commercial/institutional	827 976	898 165	945 005	1 033 215	1 088 947
24 Residential(1)	1 735 118	1 644 341	1 751 209	1 774 712	1 934 218
25 Agriculture(1)	10 909	11 118	11 592	11 923	13 695
26 Unallocated energy	905 441	1 168 265	1 165 324	957 179	985 393
27 Total Disposal	7 588 119	8 354 364	8 544 802	8 825 991	8 561 542

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

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - suite

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1978	1979	1980	1981	1982		NO
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
209 640	151 064	126 782	30 758	34 511	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
268 824	361 167	391 534	480 456	477 673	Transferts inter-régions	4
478 464	512 231	518 316	511 214	512 184	Disponibilité total	5
						<b>ÉCOULEMENT</b>
						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
x	x	x	x	x	Autres manufacturier	12
35 143	43 000	42 046	31 466	31 993	Total	13
						Minier:
-	-	-	-	-	Fer	14
-	-	-	-	-	Autres	15
-	-	-	-	-	Total	16
35 143	43 000	42 046	31 466	31 993	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
...	...	...	...	...	Administration publique	21
4 285	4 490	4 592	4 602	4 462	Éclairage des rues	22
160 388	177 642	174 146	186 539	187 705	Commerces/institutions	23
192 757	195 233	188 724	178 498	169 081	Domestique(1)	24
33 574	33 644	46 119	54 876	56 582	Agriculture(1)	25
53 317	58 222	62 689	55 233	62 361	Énergie non-utilisées	26
478 464	512 231	518 316	511 214	512 184	Écoulement total	27

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - Continued

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MWh				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	6 145 053	6 178 865	6 868 015	6 576 549	6 567 671
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	223 844	342 727	-53 928	191 847	83 197
5 Total supply	6 368 897	6 521 592	6 814 087	6 768 396	6 650 868
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	1 013 633	1 008 159	1 022 191	1 028 743	824 685
7 Iron and steel	x	x	x	x	x
8 Smelting and refining	-	-	-	-	-
9 Cement	x	x	x	x	x
10 Petroleum refining	119 346	129 352	120 322	120 288	128 098
11 Chemicals	578 471	512 710	525 554	445 971	468 888
12 Other manufacturing	328 208	433 736	425 360	435 257	459 502
13 Total	2 256 884	2 356 347	2 340 835	2 298 003	2 133 659
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	173 112	172 012	169 801	184 423	192 618
16 Total	173 112	172 012	169 801	184 423	192 618
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	2 429 996	2 528 359	2 510 636	2 482 426	2 326 277
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	-	448	536	558	348
20 Pipelines	-	-	-	-	94
21 Public administration	203 909	182 880	209 574	215 084	206 335
22 Street lighting	68 753	70 627	72 129	73 363	74 562
23 Commercial/institutional	1 396 732	1 436 248	1 454 475	1 414 644	1 344 678
24 Residential(1)	1 810 573	1 844 022	1 952 493	1 997 186	2 045 724
25 Agriculture(1)	37 959	49 454	51 357	54 111	56 224
26 Unallocated energy	420 975	409 554	562 887	531 024	596 628
27 Total Disposal	6 368 897	6 521 592	6 814 087	6 768 396	6 650 868

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

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - suite

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

1978	1979	1980	1981	1982		N <sup>o</sup>
MW.h						
					<b>DISPONIBILITE</b>	
7 834 743	9 218 098	9 323 271	8 994 184	8 434 594	Production	1
2 549 523	3 889 578	3 876 902	3 246 148	3 029 064	Exportations	2
47 438	23 608	54 483	53 541	70 910	Importations	3
3 052 504	2 883 430	3 337 540	3 044 742	3 052 885	Transferts inter-régions	4
<b>8 385 162</b>	<b>8 235 558</b>	<b>8 838 392</b>	<b>8 846 319</b>	<b>8 529 325</b>	<b>Disponibilité total</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
					Manufacturier:	
2 359 049	2 199 888	2 565 671	2 454 293	1 933 044	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
631 960	534 511	590 582	627 731	639 376	Autres manufacturier	12
<b>3 529 833</b>	<b>3 313 529</b>	<b>3 712 824</b>	<b>3 642 461</b>	<b>3 031 397</b>	<b>Total</b>	<b>13</b>
					Minier:	
-	-	-	-	-	Fer	14
327 392	330 952	290 961	395 019	441 334	Autres	15
327 392	330 952	290 961	395 019	441 334	Total	16
<b>3 857 225</b>	<b>3 644 481</b>	<b>4 003 785</b>	<b>4 037 480</b>	<b>3 472 731</b>	<b>TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER</b>	<b>17</b>
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
...	...	...	...	...	Administration publique	21
56 936	59 792	61 264	62 211	62 955	Éclairage des rues	22
1 347 007	1 378 000	1 487 980	1 511 426	1 529 005	Commerces/institutions	23
2 380 203	2 252 150	2 276 790	2 308 541	2 442 393	Domestique(1)	24
41 328	43 595	46 369	46 611	48 809	Agriculture(1)	25
802 463	857 540	962 204	880 050	973 432	Énergie non-utilisées	26
<b>8 385 162</b>	<b>8 235 558</b>	<b>8 838 392</b>	<b>8 846 319</b>	<b>8 529 325</b>	<b>Écoulement total</b>	<b>27</b>

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - *Continued*

Québec

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	86 049 277	89 042 528	97 916 752	103 174 791	100 036 874
2 Exports	1 417 787	7 662 939	8 106 639	8 313 842	8 530 458
3 Imports	21 263	4 758	6 092	6 946	7 311
4 Inter-regional transfers	25 273 330	26 516 763	28 437 439	25 787 711	26 452 680
5 Total supply	109 926 083	107 901 110	118 253 644	120 655 606	117 966 407
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	14 934 671	14 743 816	14 052 896	14 051 820	13 781 012
7 Iron and steel	2 459 577	2 285 627	3 165 181	3 150 368	2 437 101
8 Smelting and refining	19 523 619	15 239 804	20 384 640	20 601 201	20 066 319
9 Cement	425 907	461 710	387 885	272 338	224 288
10 Petroleum refining	1 015 734	1 011 992	1 042 012	1 055 826	924 876
11 Chemicals	2 717 094	3 090 883	3 401 635	3 150 276	3 169 432
12 Other manufacturing	9 108 788	9 644 302	8 613 923	11 257 572	9 996 716
13 Total	50 185 390	46 478 134	51 048 172	53 539 401	50 599 844
Mining:					
14 Iron	972 283	1 615 069	1 924 480	1 706 459	1 369 400
15 Other	1 194 931	1 191 846	1 411 010	1 307 366	1 197 147
16 Total	2 167 214	2 806 915	3 335 490	3 013 825	2 566 547
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	52 352 604	49 285 049	54 383 662	56 553 226	53 166 391
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	238 277	251 930	278 180	272 719	284 623
20 Pipelines	31 848	32 680	29 768	-	-
21 Public administration	2 668 621	2 870 509	3 163 310	2 948 544	2 975 538
22 Street lighting	688 703	701 352	706 677	709 371	773 385
23 Commercial/institutional	15 930 661	16 134 927	16 492 603	17 335 757	17 497 373
24 Residential(1)	26 294 009	27 334 949	29 341 755	31 531 683	31 956 006
25 Agriculture(1)	1 580 093	1 614 179	1 710 685	1 777 471	1 755 306
26 Unallocated energy	10 141 267	9 675 535	12 147 004	9 526 835	9 557 783
27 Total Disposal	109 926 083	107 901 110	118 253 644	120 655 606	117 966 407

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

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - suite

Ontario

1978	1979	1980	1981	1982		Nº
<b>MW.h</b>						
<b>DISPONIBILITÉ</b>						
102 233 237	109 233 695	110 283 619	110 977 953	110 439 215	Production	1
10 871 875	12 193 250	11 313 784	11 310 300	11 168 059	Exportations	2
749 369	419 724	247 873	342 519	404 361	Importations	3
9 459 871	6 989 253	7 291 208	7 599 643	6 774 951	Transferts inter-régions	4
<b>101 570 602</b>	<b>104 449 422</b>	<b>106 508 916</b>	<b>107 609 815</b>	<b>106 450 468</b>	<b>Disponibilité total</b>	<b>5</b>
<b>ÉCOULEMENT</b>						
<b>Manufacturier:</b>						
6 692 756	6 375 365	6 088 018	6 715 797	6 118 791	Pâtes et papier	6
4 321 082	4 702 538	4 647 258	4 684 950	4 049 181	Sidérurgie	7
1 409 611	1 345 467	1 755 816	1 198 195	832 135	Fonte et affinage	8
533 724	649 353	618 425	584 048	523 948	Fabricants de ciment	9
1 359 593	1 862 758	1 453 382	1 919 385	1 862 090	Raffinage pétrolier	10
4 385 732	4 978 695	5 463 139	5 198 404	4 751 005	Produits chimiques	11
11 887 499	13 680 019	13 994 328	14 612 522	13 603 308	Autres manufacturier	12
30 789 997	33 594 195	34 020 366	34 913 301	31 740 458	Total	13
<b>Minier:</b>						
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
3 357 675	3 678 194	3 898 498	4 695 858	3 924 289	Total	16
34 147 672	37 272 389	37 918 864	39 609 159	35 664 747	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
196 427	131 534	202 673	349 712	357 024	Transport en commun	19
314 530	352 790	351 856	291 653	263 308	Pipelines	20
3 074 235	3 725 303	2 479 388	2 195 688	2 382 854	Administration publique	21
709 033	730 144	750 210	860 339	754 416	Éclairage des rues	22
22 881 990	23 820 298	23 584 237	24 963 032	25 817 296	Commerces/institutions	23
37 495 735	28 565 041	30 162 858	29 963 912	30 934 682	Domestique(1)	24
2 352 031	2 383 067	2 682 464	2 547 096	2 641 665	Agriculture(1)	25
8 398 949	7 468 856	8 376 366	6 829 224	7 634 476	Énergie non-utilisées	26
<b>101 570 602</b>	<b>104 449 422</b>	<b>106 508 916</b>	<b>107 609 815</b>	<b>106 450 468</b>	<b>Écoulement total</b>	<b>27</b>

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - Continued

Manitoba

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	17 484 244	20 625 520	19 467 718	18 383 876	20 789 791
2 Exports	3 057 271	4 080 308	3 528 731	3 680 949	5 254 912
3 Imports	29 744	504	191 489	194 319	214 381
4 Inter-regional transfers	-1 216 554	-2 279 635	-2 203 339	-1 414 820	-1 484 625
5 Total supply	13 240 163	14 266 081	13 927 137	13 482 426	14 264 635
<b>DISPOSAL</b>					
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	795 478	982 199	974 502	959 228	966 268
13 Total	2 109 098	2 425 593	2 501 540	2 512 464	2 308 961
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	1 289 155	1 257 911	1 343 106	1 109 922	923 012
16 Total	1 289 155	1 257 911	1 343 106	1 109 922	923 012
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	3 398 253	3 683 504	3 844 646	3 622 386	3 231 973
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	4 995	1 232	1 234	1 512	1 287
20 Pipelines	277 000	329 200	290 947	226 422	235 699
21 Public administration	519 393	558 130	491 250	479 632	527 866
22 Street lighting	110 586	114 919	114 941	113 994	115 277
23 Commercial/institutional	2 780 555	2 770 009	2 772 708	2 437 863	2 607 130
24 Residential(1)	3 224 752	3 354 758	3 268 361	3 518 396	3 939 198
25 Agriculture(1)	982 200	1 053 800	996 918	980 106	1 112 476
26 Unallocated energy	1 942 429	2 400 529	2 146 132	2 102 115	2 493 729
27 Total Disposal	13 240 163	14 266 081	13 927 137	13 482 426	14 264 635

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



TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - suite

Saskatchewan

1978	1979	1980	1981	1982		N <sup>o</sup>
MW.h						
<b>DISPONIBILITE</b>						
8 861 592	9 118 367	9 203 550	9 682 803	9 845 960	Production	1
-	-	-	-	59 600	Exportations	2
-	-	-	-	30 700	Importations	3
-38 090	473 551	623 744	248 220	418 976	Transferts inter-régions	4
<b>8 823 502</b>	<b>9 591 918</b>	<b>9 827 294</b>	<b>9 931 023</b>	<b>10 236 036</b>	<b>Disponibilité total</b>	<b>5</b>
<b>ÉCOULEMENT</b>						
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
231 483	362 565	548 781	201 990	205 764	Autres manufacturier	12
1 076 820	1 276 181	1 165 009	1 264 759	1 091 803	Total	13
Minier:						
-	-	-	-	-	Fer	14
1 633 230	1 716 171	1 735 439	1 772 112	1 621 532	Autres	15
1 633 230	1 716 171	1 735 439	1 772 112	1 621 532	Total	16
2 710 050	2 992 352	2 900 448	3 036 871	2 713 335	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
293	651	554	616	604	Transport en commun	19
324 670	500 883	440 882	366 179	405 916	Pipelines	20
57 838	120 968	109 631	114 374	121 266	Administration publique	21
65 233	68 483	70 825	72 020	73 207	Éclairage des rues	22
1 830 732	1 704 459	1 992 143	2 231 081	2 182 004	Commerces/institutions	23
1 796 765	1 914 447	1 888 547	1 932 092	2 109 454	Domestique(1)	24
1 075 191	1 073 066	1 117 917	1 145 526	1 313 659	Agriculture(1)	25
962 730	1 216 609	1 306 347	1 032 264	1 316 591	Énergie non-utilisées	26
<b>8 823 502</b>	<b>9 591 918</b>	<b>9 827 294</b>	<b>9 931 023</b>	<b>10 236 036</b>	<b>Écoulement total</b>	<b>27</b>

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - Continued

Alberta

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	19 161 946	21 668 647	23 451 395	25 569 769	27 112 350
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	1 884	1 910	1 903	2 094	2 377
4 Inter-regional transfers	-52 438	-287 756	-281 034	-92 505	256 352
5 <b>Total supply</b>	<b>19 111 392</b>	<b>21 382 801</b>	<b>23 172 264</b>	<b>25 479 358</b>	<b>27 371 079</b>
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	163 573	179 014	170 334	230 479	431 287
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	360 001	370 854	382 083	530 738	523 138
11 Chemicals	1 320 530	1 461 946	1 779 112	2 862 091	2 574 181
12 Other manufacturing	887 874	914 712	1 007 727	1 103 715	1 138 100
13 <b>Total</b>	<b>3 328 729</b>	<b>3 578 869</b>	<b>3 899 451</b>	<b>5 181 737</b>	<b>5 134 196</b>
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	3 095 745	3 929 542	4 288 521	4 426 628	5 050 679
16 <b>Total</b>	<b>3 095 745</b>	<b>3 929 542</b>	<b>4 288 521</b>	<b>4 426 628</b>	<b>5 050 679</b>
17 <b>TOTAL MINING AND MANUFACTURING</b>	<b>6 424 474</b>	<b>7 508 411</b>	<b>8 187 972</b>	<b>9 608 365</b>	<b>10 184 875</b>
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	9 062	8 626	7 960	17 327	27 559
20 Pipelines	449 809	590 491	592 121	503 946	477 550
21 Public administration	-	-	-	228 499	199 413
22 Street lighting	262 503	260 329	276 934	288 076	296 454
23 Commercial/institutional	5 518 049	6 133 489	6 756 007	7 129 348	7 785 304
24 Residential(1)	3 724 143	4 078 256	4 397 176	4 540 301	5 072 871
25 Agriculture(1)	999 168	1 080 010	1 114 391	1 130 047	1 274 708
26 Unallocated energy	1 724 184	1 723 189	1 839 703	2 033 449	2 052 442
27 <b>Total Disposal</b>	<b>19 111 392</b>	<b>21 382 801</b>	<b>23 172 264</b>	<b>25 479 358</b>	<b>27 371 079</b>

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

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - suite

British Columbia - Colombie-Britannique

1978	1979	1980	1981	1982		Nº
MW.h						
						<u>DISPONIBILITÉ</u>
42 513 058	43 327 253	43 415 848	51 086 914	48 362 537	Production	1
3 705 780	3 552 331	3 350 297	8 821 147	6 171 618	Exportations	2
1 242 307	1 341 889	2 437 276	896 843	2 118 437	Importations	3
52 438	290 309	285 699	95 786	-253 229	Transferts inter-régions	4
<b>40 102 023</b>	<b>41 407 120</b>	<b>42 788 526</b>	<b>43 258 396</b>	<b>44 056 127</b>	<b>Disponibilité total</b>	<b>5</b>
						<u>ÉCOULEMENT</u>
						Manufacturier:
6 985 764	6 860 818	6 783 531	6 267 798	6 745 311	Pâtes et papier	6
135 503	124 247	119 563	130 398	93 962	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
1 751 200	1 667 922	1 744 986	1 584 904	1 398 406	Produits chimiques	11
2 072 078	2 259 126	2 641 217	2 723 445	2 750 412	Autres manufacturier	12
18 088 650	18 063 737	18 424 408	17 965 959	17 740 282	Total	13
						Minier:
x	x	x	x	x	Fer	14
x	x	x	x	x	Autres	15
2 527 001	2 542 333	2 833 028	3 294 670	3 206 798	Total	16
20 615 651	20 606 070	21 257 436	21 260 629	20 947 080	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
50 395	49 756	48 129	48 882	50 091	Transport en commun	19
28 631	34 509	39 288	43 134	35 419	Pipelines	20
325 375	308 098	317 793	375 497	493 350	Administration publique	21
209 369	218 717	236 282	240 291	249 813	Éclairage des rues	22
6 429 592	7 347 286	7 844 499	7 557 737	7 676 580	Commerces/institutions	23
5 145 700	8 563 870	9 167 647	9 292 197	10 072 414	Domestique(1)	24
81 792	81 931	66 454	92 407	120 541	Agriculture(1)	25
4 195 518	4 196 883	3 810 998	4 347 622	4 410 839	Énergie non-utilisées	26
<b>40 102 023</b>	<b>41 407 120</b>	<b>42 788 526</b>	<b>43 258 396</b>	<b>44 056 127</b>	<b>Écoulement total</b>	<b>27</b>

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

TABLE 13. Supply and Disposal of Electric Energy, 1978-1982 - Concluded

Yukon

No.	1978	1979	1980	1981	1982
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	369 895	357 055	381 273	385 164	344 069
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	369 895	357 055	381 273	385 164	344 069
<b>DISPOSAL</b>					
Manufacturing:					
6 Pulp and paper	-	-	-	-	-
7 Iron and steel	-	-	-	-	-
8 Smelting and refining	-	-	-	-	-
9 Cement	-	-	-	-	-
10 Petroleum refining	-	-	-	-	-
11 Chemicals	-	-	-	-	-
12 Other manufacturing	1 045	921	-	-	-
13 Total	1 045	921	-	-	-
Mining:					
14 Iron	-	-	-	-	-
15 Other	172 088	149 680	164 536	168 424	134 957
16 Total	172 088	149 680	164 536	168 424	134 957
17 TOTAL MINING AND MANUFACTURING	173 133	150 601	164 536	168 424	134 957
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Urban transit	-	-	-	-	-
20 Pipelines	-	-	-	-	-
21 Public administration	-	-	-	-	-
22 Street lighting	2 643	3 000	3 186	3 793	4 072
23 Commercial/institutional	74 637	81 421	81 605	88 474	90 544
24 Residential(1)	85 123	92 408	90 822	93 573	98 023
25 Agriculture(1)	...	...	...	...	...
26 Unallocated energy	34 359	29 625	41 124	30 900	15 673
27 Total Disposal	369 895	357 055	381 273	385 164	344 069

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

TABLEAU 13. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1978-1982 - fin

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1978	1979	1980	1981	1982		N <sup>o</sup>
MW.h						
<u>DISPONIBILITÉ</u>						
470 956	486 112	493 782	501 743	497 028	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
470 956	486 112	493 782	501 743	497 028	Disponibilité total	5
<u>ÉCOULEMENT</u>						
Manufacturier:						
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	6
-	-	-	-	-	Sidérurgie	7
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	8
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	9
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	10
-	-	-	-	-	Produits chimiques	11
12 781	3 570	-	-	-	Autres manufacturier	12
12 781	3 570	-	-	-	Total	13
Minier:						
-	-	-	-	-	Fer	14
200 369	217 211	215 007	211 080	202 149	Autres	15
200 369	217 211	215 007	211 080	202 149	Total	16
213 150	220 781	215 007	211 080	202 149	TOTAL MINIER ET MANUFACTURIER	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Transport en commun	19
-	-	-	-	-	Pipelines	20
-	-	-	-	-	Administration publique	21
2 336	3 561	3 656	3 480	3 800	Éclairage des rues	22
111 319	102 908	116 132	124 504	127 618	Commerces/institutions	23
107 779	109 267	110 729	114 371	123 951	Domestique(1)	24
...	...	...	...	...	Agriculture(1)	25
36 372	49 595	48 258	48 308	39 510	Énergie non-utilisées	26
470 956	486 112	493 782	501 743	497 028	Écoulement total	27

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

## 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 free 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 gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010699730