

C 3



Catalogue no. 57-206-XPB

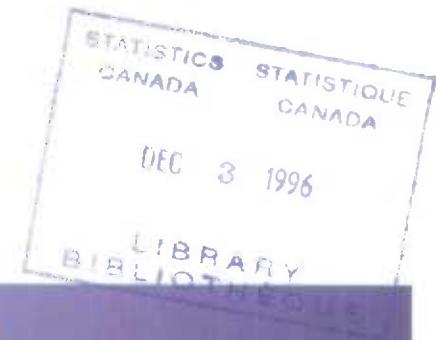
N° 57-206-XPB au catalogue

Electric Power Generating Stations

Centrales d'énergie électrique

1995

1995



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques 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 ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$29.00 per issue
United States: US\$35.00 per issue
Other Countries: US\$41.00 per issue

Catalogue no. 57-206-XPB
Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada

Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1995

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire

N° 57-206-XPB au catalogue
Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. 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) = Watt hour $\times 10^9$
- MW.h. (megawatt hour) = Watt hour $\times 10^6$
- KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour $\times 10^3$

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. 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 (térawatt heure) = Watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = Watt heure $\times 10^9$
- MW.h (mégawatt heure) = Watt heure $\times 10^6$
- KW.h (kilowatt heure) = Watt heure $\times 10^3$

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

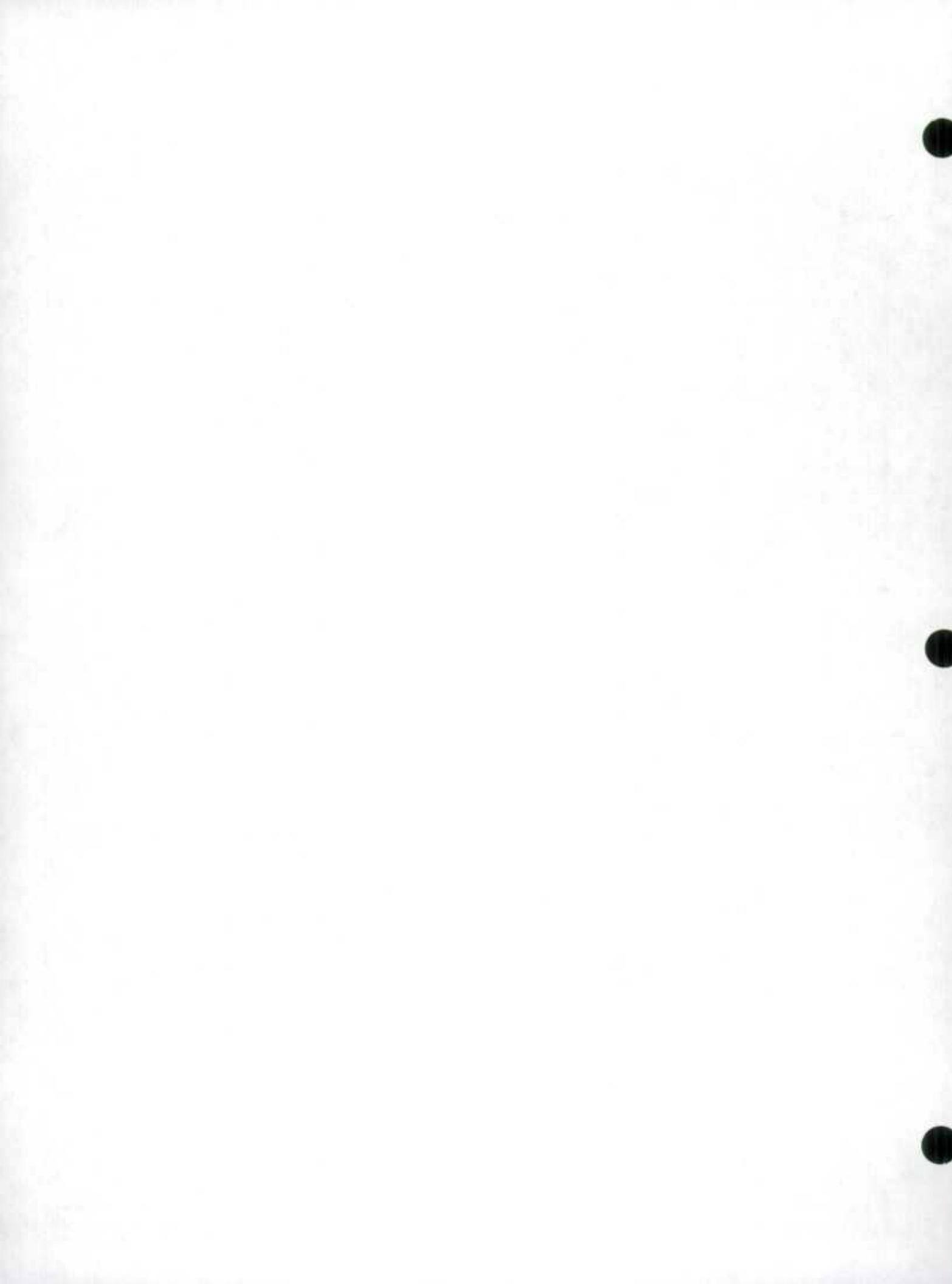


Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



Table of Contents**Table des matières**

	Page	Page	
Highlights	5	5	
Selected Publications	6	4	
Data Quality and Methodology	7	7	
1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1995	8	1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1995	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1995	10	2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995	14	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1995	14
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	19	4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995	19
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	37	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995	37
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	45	6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995	45
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	54	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1995	54
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	58	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1995	58



Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1995 was 116 599 MW, an increase of 3.1% over the 1994 figure of 112 967 MW.
- Most of the increase in generating capacity came from public utilities, which increased their capacity 3.4% to 98 899 MW. Public utilities account for 84.8% of Canada's generating capacity.
- Internal combustion generation had the largest rise in capacity, up 9.9% to 655 MW. The capacity of hydro plants rose 5.3% to 65 369 MW.
- Quebec was the province with the highest rate of growth of generating capacity, up 8.7% to 34 427 MW. The opening of LG 1 of Hydro-Québec is the main reason for the increase. Revised coverage of industrial generation in the Northwest Territories brings the territories's capacity to 256 MW
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's LG 1 facility. It has a generating capacity of 1 368 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Ford Motor Co. of Canada manufacturing plant in Windsor Ontario. It has a generating capacity of 43 MW.

Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1994, are due to the fact that stations generating electricity at less than 500 KW have been excluded.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1995 était de 116 599 MW, en hausse de 3,1% comparativement au niveau de 112 967 MW en 1994.
- La plus grande part de l'augmentation de la puissance installée vient des services publics, qui ont augmenté leur puissance de 3,4% pour atteindre 98 899 MW. Les services publics fournissent 84,8% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- Les centrales à combustion interne ont eu la plus forte hausse de leur puissance, avec une augmentation de 9,9% pour atteindre 655 MW. La puissance des usines hydrauliques a augmenté de 5,3% pour se chiffrer à 65 369 MW.
- Le Québec est la province avec la plus forte augmentation de la puissance de production, avec une hausse de 8,7% pour une puissance totale de 34 427 MW. L'ouverture de la centrale LG 1 d'Hydro-Québec est la raison principale de cette augmentation. La révision de la couverture de la puissance industrielle de production d'électricité des Territoires du Nord-Ouest amène la puissance des territoires à 256 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale LG 1 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 1 368 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée à l'usine de Ford Motor Co. of Canada à Windsor, en Ontario. Sa puissance est de 43 MW.

Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1994 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

FOR FURTHER READING
Selected Publications from
Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES
choisies parmi les publications de
Statistique Canada

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
--	------------	---

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Annual Statistics	57-202-XPB	Statistiques annuelles de l'énergie électrique
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1995 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1995. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolinienne.

Definitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1995

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
Utilities and industries							
Hydro	65 368 580	6 647 676	-	390 360	918 990	32 175 719	7 260 778
Steam	30 333 073	495 000	69 000	1 903 070	2 319 412	627 650	13 476 750
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	654 562	74 514	11 136	1 500	16 338	132 040	18 030
Combustion turbine	3 849 915	198 260	40 450	180 175	586 000	807 080	1 212 450
Total thermal	51 230 550	767 754	120 586	2 084 745	3 601 750	2 251 770	29 735 230
TOTAL INSTALLED CAPACITY	116 599 130	7 415 430	120 586	2 475 105	4 520 740	34 427 489	36 996 008
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.36	0.10	2.12	3.88	29.53	31.73
Public utilities							
Hydro	58 390 976	6 352 520	-	-	865 810	28 998 888	6 615 523
Steam	21 170 500	495 000	-	-	2 169 000	600 000	12 860 000
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	482 263	57 285	11 136	-	15 338	127 140	2 000
Combustion turbine	2 462 400	150 000	-	-	586 000	791 080	505 600
Total thermal	40 508 163	702 285	11 136	-	3 450 338	2 203 220	28 395 600
TOTAL INSTALLED CAPACITY	98 899 139	7 054 805	11 136	-	4 316 148	31 202 108	35 011 123
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.13	0.01	0.00	4.36	31.55	35.40
Private utilities							
Hydro	2 454 397	217 706	-	385 360	35 740	396 736	380 450
Steam	7 503 360	-	69 000	1 856 760	-	-	188 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	72 534	14 229	-	-	1 000	-	7 600
Combustion turbine	740 465	48 240	40 450	180 175	-	-	299 100
Total thermal	8 316 359	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	495 400
TOTAL INSTALLED CAPACITY	10 770 756	280 175	109 450	2 422 295	36 740	396 736	875 850
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.60	1.02	22.49	0.34	3.68	8.13
Industries							
Hydro	4 523 207	77 450	-	5 000	17 440	2 780 095	264 805
Steam	1 659 213	-	-	46 310	150 412	27 650	428 050
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	99 765	3 000	-	1 500	-	4 900	8 430
Combustion turbine	647 050	-	-	-	-	16 000	407 750
Total thermal	2 406 028	3 000	-	47 810	150 412	48 550	844 230
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 929 235	80 450	-	52 810	167 852	2 828 645	1 109 035
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.16	0.00	0.76	2.42	40.82	16.01

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 876 475	835 860	854 034	11 277 372	76 750	54 566	Hydro-électrique
395 800	2 087 562	7 418 115	1 540 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 330	10 530	42 559	91 734	56 255	179 596	Combustion interne
-	154 920	499 800	148 700	-	22 100	Turbine à combustion
416 130	2 253 012	7 960 474	1 781 148	56 255	201 696	Total thermique
5 292 605	3 088 872	8 814 508	13 058 520	133 005	256 262	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
4.54	2.65	7.56	11.20	0.11	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 876 475	835 860	-	9 725 000	75 100	45 800	Hydro-électrique
369 000	2 007 000	1 758 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 330	-	5 500	70 634	44 880	128 020	Combustion interne
-	154 920	123 500	148 700	-	2 600	Turbine à combustion
389 330	2 161 920	1 887 000	1 131 834	44 880	130 620	Total thermique
5 265 805	2 997 780	1 887 000	10 856 834	119 980	176 420	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
5.32	3.03	1.91	10.98	0.12	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	834 430	202 325	1 650	-	Hydro-électrique
-	-	5 388 900	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	29 170	850	11 375	8 310	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 590 570	850	11 375	8 310	Total thermique
-	-	6 425 000	203 175	13 025	8 310	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	59.65	1.89	0.12	0.08	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	19 604	1 350 047	-	8 766	Hydro-électrique
26 800	80 562	271 215	628 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 530	7 889	20 250	-	43 266	Combustion interne
-	-	203 800	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	91 092	482 984	648 464	-	62 766	Total thermique
26 800	91 092	502 508	1 998 511	-	71 532	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
0.39	1.31	7.25	28.84	0.00	1.03	% DU TOTAL CANADIEN

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

	Steam Vapeur					Internal Combustion Combustion Interne		
	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
Newfoundland								
Utilities	-	490 000	-	5 000	495 000	71 514	-	71 514
Industries	-	-	-	-	-	3 000	-	3 000
Total	-	490 000	-	5 000	495 000	74 514	-	74 514
Prince Edward Island								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Nova Scotia								
Utilities	1 501 760	355 000	-	-	1 856 760	-	-	-
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 501 760	382 560	-	18 750	1 903 070	1 500	-	1 500
New Brunswick								
Utilities	892 000	1 277 000	-	-	2 169 000	16 338	-	16 338
Industries	-	6 000	-	144 412	150 412	-	-	-
Total	892 000	1 283 000	-	144 412	2 319 412	16 338	-	16 338
Quebec								
Utilities	-	600 000	-	-	600 000	127 140	-	127 140
Industries	-	14 750	7 500	5 400	27 650	4 900	-	4 900
Total	-	614 750	7 500	5 400	627 650	132 040	-	132 040
Ontario								
Utilities	10 660 000	2 200 000	173 700	15 000	13 048 700	2 000	7 600	9 600
Industries	-	-	326 500	101 550	428 050	5 000	3 430	8 430
Total	10 660 000	2 200 000	500 200	116 550	13 476 750	7 000	11 030	18 030
Manitoba								
Utilities	369 000	-	-	-	369 000	20 330	-	20 330
Industries	-	-	4 000	22 800	26 800	-	-	-
Total	369 000	-	4 000	22 800	395 800	20 330	-	20 330

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

Combustion Turbine			Total						
Turbine à Combustion									
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total		
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
									Terre-Neuve
198 240	-	198 240	-	759 754	-	5 000	764 754	Services	
-	-	-	-	3 000	-	-	3 000	Industries	
198 240	-	198 240	-	762 754	-	5 000	767 754	Total	
								Île-du-Prince-Édouard	
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Services	
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries	
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Total	
								Nouvelle-Écosse	
180 175	-	180 175	1 501 760	535 175	-	-	2 036 935	Services	
-	-	-	-	29 060	-	18 750	47 810	Industries	
180 175	-	180 175	1 501 760	564 235	-	18 750	2 084 745	Total	
								Nouveau-Brunswick	
586 000	-	586 000	892 000	1 879 338	-	-	2 771 338	Services	
-	-	-	-	6 000	-	144 412	150 412	Industries	
586 000	-	586 000	892 000	1 885 338	-	144 412	2 921 750	Total	
								Québec	
791 080	-	791 080	-	1 518 220	-	-	1 518 220	Services	
16 000	16 000	16 000	-	19 650	23 500	5 400	48 550	Industries	
791 080	16 000	807 080	-	1 537 870	23 500	5 400	1 566 770	Total	
								Ontario	
505 600	299 100	804 700	10 660 000	2 707 600	480 400	15 000	13 863 000	Services	
19 200	388 550	407 750	-	24 200	718 480	101 550	844 230	Industries	
524 800	687 650	1 212 450	10 660 000	2 731 800	1 198 880	116 550	14 707 230	Total	
								Manitoba	
-	-	-	369 000	20 330	-	-	389 330	Services	
-	-	-	-	-	4 000	22 800	26 800	Industries	
-	-	-	369 000	20 330	4 000	22 800	416 130	Total	

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

	Steam Vapeur					Internal Combustion Combustion Interne		
	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
Saskatchewan								
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	-	-	-
Industries	-	21 000	37 250	22 312	80 562	10 530	-	10 530
Total	1 766 000	21 000	278 250	22 312	2 087 562	10 530	-	10 530
Alberta								
Utilities	5 990 900	-	1 103 000	53 000	7 146 900	16 895	17 775	34 670
Industries	-	-	131 715	139 500	271 215	3 829	4 060	7 889
Total	5 990 900	-	1 234 715	192 500	7 418 115	20 724	21 835	42 559
British Columbia								
Utilities	-	-	912 500	-	912 500	52 534	18 950	71 484
Industries	-	25 000	86 000	517 214	628 214	16 650	3 600	20 250
Total	-	25 000	998 500	517 214	1 540 714	69 184	22 550	91 734
Yukon								
Utilities	-	-	-	-	-	56 255	-	56 255
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	56 255	-	56 255
Northwest Territories								
Utilities	-	-	-	-	-	136 330	-	136 330
Industries	-	-	-	-	-	43 266	-	43 266
Total	-	-	-	-	-	179 596	-	179 596
Canada								
Utilities	21 179 660	4 991 000	2 430 200	73 000	28 673 860	510 472	44 325	554 797
Industries	-	94 310	592 965	971 938	1 659 213	88 675	11 090	99 765
Total	21 179 660	5 085 310	3 023 165	1 044 938	30 333 073	599 147	55 415	654 562

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

Combustion Turbine			Total					
Turbine à Combustion								
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
-	154 920	154 920	1 766 000	-	395 920	-	2 161 920	Saskatchewan
-	-	-	-	31 530	37 250	22 312	91 092	Services
-	154 920	154 920	1 766 000	31 530	433 170	22 312	2 253 012	Industries
-	-	-	-	-	-	-	-	Total
Alberta								
-	296 000	296 000	5 990 900	16 895	1 416 775	53 000	7 477 570	Services
-	203 800	203 800	-	3 829	339 575	139 500	482 904	Industries
-	499 800	499 800	5 990 900	20 724	1 756 350	192 500	7 960 474	Total
Colombie-Britannique								
102 700	46 000	148 700	-	155 234	977 450	-	1 132 684	Services
-	-	-	-	41 650	89 600	517 214	648 464	Industries
102 700	46 000	148 700	-	196 884	1 067 050	517 214	1 781 148	Total
Yukon								
-	-	-	-	56 255	-	-	56 255	Services
-	-	-	-	-	-	-	-	Industries
-	-	-	-	56 255	-	-	56 255	Total
Territoires-du-Nord-Ouest								
2 600	-	2 600	-	138 930	-	-	138 930	Services
-	19 500	19 500	-	43 266	19 500	-	62 766	Industries
2 600	19 500	22 100	-	182 196	19 500	-	201 696	Total
Canada								
2 406 845	796 020	3 202 865	21 179 660	7 908 317	3 270 545	73 000	32 431 522	Services
19 200	627 850	647 050	-	202 185	1 231 905	971 938	2 406 028	Industries
2 426 045	1 423 870	3 849 915	21 179 660	8 110 502	4 502 450	1 044 938	34 837 550	Total

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

	Hydro		kW
Newfoundland - Terre-Neuve			
Abitibi-Price Inc	Bishops Falls Grand Falls	capacity change - changement de capacité change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 300 -2 700
	Total Newfoundland - Terre-Neuve		-1 400
New Brunswick - Nouveau-Brunswick			
New Brunswick Power	Mactaquac Milltown	revision(s) revision(s)	15 600 360
	Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick		15 960
Québec			
Coulonge Énergie Hydro-Québec	Coulonge Beauharnois Brisay Chelsea Drummondville L G 1 Lac Robertson Laforge 1 High Falls Rawdon Waltham	new station - nouvelle centrale change in unit(s) - changement d'unité(s) new station - nouvelle centrale capacity change - changement de capacité capacity change - changement de capacité new station - nouvelle centrale new station - nouvelle centrale new station - nouvelle centrale capacity change - changement de capacité capacity change - changement de capacité capacity change - changement de capacité	16 000 57 720 446 500 1 340 1 600 1 368 000 23 760 837 900 3 000 780 1 520
Industries James MacLaren Inc SNC Lavalin Waltham Énergie			
	Total Québec		2 758 120
Ontario			
Great Lakes Power Co Ltd	Clergue Hogg Mission Falls	revision(s) revision(s) revision(s)	- 450 2 000 - 500
Ontario Hydro	Cameron Chenaux Ranney Falls Robert H Saunders Seymour Minden Swift Rapids Kapuskasing Hydro	capacity change - changement de capacité capacity change - changement de capacité revision(s) revision(s) revision(s)	3 400 3 000 80 32 000 2 550 200 - 350 950
Orillia Water Light & Power Comm			
Spruce Falls Inc			
	Total Ontario		42 880
Manitoba			
Manitoba Hydro	Limestone Seven Sisters	change in unit(s) - changement d'unité(s) capacity change - changement de capacité	369 720 9 125
	Total Manitoba		378 845
Alberta			
Canadian Hydro Developers Inc	Belly River St Mary Waterton	new station - nouvelle centrale new station - nouvelle centrale new station - nouvelle centrale	3 000 2 300 2 800
Probyn and Company Ltd. TransAlta Utilities Corp	Cowley Ridge Outlet Works Rundle Spray	new station - nouvelle centrale new station - nouvelle centrale revision(s) revision(s) revision(s)	19 604 1 080 500 2 000
	Total Alberta		31 284

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

	Hydro	KW
British Columbia - Colombie-Britannique		
B C Hydro	Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité
	Wahlesch	2 000
Cominco Ltd	Waneta	capacity change - changement de capacité
Nelson City of	City Of Nelson	45 200 change in unit(s) - changement d'unité(s)
		6 700
	Total British Columbia - Colombie-Britannique	54 900
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		
Miramar Con Mine Ltd	Bluefish	change in unit(s) - changement d'unité(s)
Northwest Territories Power Corp	John Simpson	4 000 revision(s)
Royal Oak Mines Inc	Colomac	200 new station - nouvelle centrale
		1 406
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest	5 606
	Total Hydro	3 286 195
Steam - Vapeur		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
Alcell Forest Products Inc	Atholville	new station - nouvelle centrale
New Brunswick Power	Belleisle	18 000 revision(s)
	Coleson Cove	30 000 revision(s)
	Courtney Bay	-56 400 revision(s)
	Dalhousie	20 035 revision(s)
		22 000
	Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick	33 635
Ontario		
Bayer Rubber Corp	Sarnia	change in unit(s) - changement d'unité(s)
Du Pont of Canada Ltd	Maitland	-17 281 revision(s)
Ford Motor Co of Canada Ltd	Windsor	-4 500 new station - nouvelle centrale
Laidlaw Waste Systems Ltd	Swarz	43 000 revision(s)
Ontario Hydro	Lakeview	-15 022 capacity change - changement de capacité
		10 000
	Total Ontario	16 197
Alberta		
Alberta Government Services	Legislature Building	station closed - centrale fermée
Lethbridge Regional Hospital	Lethbridge	-1 600 revision(s)
		- 145
	Total Alberta	-1 745
British Columbia - Colombie-Britannique		
Fletcher Challenge Canada Ltd	Cowichan	station closed - centrale fermée
Riverside Forest Products Ltd	Kelowna	-7 800 change in unit(s) - changement d'unité(s)
		-1 000
	Total British Columbia - Colombie-Britannique	-15 550
	Total Steam - Vapeur	32 537

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

Internal Combustion - Combustion interne			KW
Newfoundland - Terre-Neuve			
Newfoundland & Labrador Hydro	Postville	change in unit(s) - changement d'unité(s)	175
	Roddickton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 450
	Total Newfoundland - Terre-Neuve		- 275
Québec			
Hydro-Québec	Clova	new station - nouvelle centrale	530
	Obedjiwan	new station - nouvelle centrale	2 900
	Quaqtaq	capacity change - changement de capacité	75
	Weymontachie	new station - nouvelle centrale	2 615
	Total Québec		6 120
Ontario			
Cornwall Electric	Cornwall	new station - nouvelle centrale	5 000
Gananoque Light & Power Ltd	Station #6	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
Orillia Water Light & Power Comm	Orillia	revision(s)	- 136
Pembroke Hydro Electric Commission	Pembroke	station closed - centrale fermée	-1 610
Westbrook Greenhouses Ltd	Beamsville 1	new station - nouvelle centrale	1 050
	Total Ontario		4 904
Manitoba			
Manitoba Hydro	Garden Hill	revision(s)	- 200
	Lac Brochet	capacity change - changement de capacité	250
	Pikwitonei	capacity change - changement de capacité	200
	Red Sucker Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
	Shamattawa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	350
	St. Theresa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	855
	Total Manitoba		1 755
Saskatchewan			
Cluff Mining	Cluff Lake	new station - nouvelle centrale	10 030
	Total Saskatchewan		10 030
Alberta			
Alberta Power Ltd	AEC Ogston	new station - nouvelle centrale	1 000
Burnco Rock Products Ltd	Trout Lake	capacity change - changement de capacité	350
	Burnco	new station - nouvelle centrale	3 200
	Total Alberta		4 550
British Columbia - Colombie-Britannique			
Alberta Power Ltd	Burnt Brazion (BC)	new station - nouvelle centrale	850
B C Hydro	Ah-Sin-heek	change in unit(s) - changement d'unité(s)	880
	Dease Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
	Eddontenajon	capacity change - changement de capacité	150
	Fort Nelson	revision(s)	-3 000
	Lytton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
	Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 950
	Iona Island	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
Greater Vancouver Regional District	Campbell River	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 425
Westmin Resources Ltd			
	Total British Columbia - Colombie-Britannique		3 955

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

Internal Combustion - Combustion interne

KW

Yukon

Yukon Electrical Co Ltd	Destruction Bay	capacity change - changement de capacité	20
	Teslin	capacity change - changement de capacité	- 200
	Watson Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	650
Yukon Energy Corporation	Whitehorse	capacity change - changement de capacité	280
	Total Yukon		- 550

Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest

Cominco Ltd	Polaris	new station - nouvelle centrale	11 761
Miramar Con Mine Ltd	Bluefish	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 200
	Robertson	new station - nouvelle centrale	500
Manisivik Mines Ltd	Manisivik	new station - nouvelle centrale	11 515
Northwest Territories Power Corp	Arctic Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 200
	Arviat	capacity change - changement de capacité	240
	Cape Dorset	capacity change - changement de capacité	455
	Coppermine(Kugluktuk)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 200
	Coral Harbour	capacity change - changement de capacité	210
	Fort Franklin(Decline)	revision(s)	20
	Fort McPherson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	125
	Fort Resolution	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 150
	Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	- 240
	Igloolik	capacity change - changement de capacité	185
	Inuvik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 020
	Iqaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 3 920
	Lac La Marte(Whati)	capacity change - changement de capacité	330
	Pelly Bay	capacity change - changement de capacité	30
	Pine Point	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 2 000
	Pond Inlet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 750
Royal Oak Mines Inc	Sachs Harbour	capacity change - changement de capacité	75
	Sanikiluaq	new station - nouvelle centrale	990
	Yellowknife	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 170
	Colomac	new station - nouvelle centrale	17 190
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		40 156
	Total Internal Combustion - Combustion interne		70 645

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

Combustion Turbine - Turbine à combustion

kW

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

New Brunswick Power	Grand Manan	revision(s)	13 000
	Millbank	revision(s)	38 400
	Ste. Rose	revision(s)	9 600
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick			61 000

Ontario

Casco Inc	London	new station - nouvelle centrale	14 100
Du Pont of Canada Ltd	Port Colborne	new station - nouvelle centrale	9 400
Kimberly-Clark of Canada Ltd	Maitland	revision(s)	38 300
Terra International (Canada) Inc	Terrace Bay	new station - nouvelle centrale	19 200
TransAlta Energy Corp	Bickford	new station - nouvelle centrale	15 500
	Mississauga	revision(s)	99 000
Total Ontario			195 500

British Columbia - Colombie-Britannique

B C Hydro	Fort Nelson	revision(s)	3 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique			3 000
Total Combustion Turbine - Turbine à combustion			259 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve				KW
Abitibi-Price Inc				
Bishops Falls	49 01° 55 30'	9	1916 - 1953	14 400
Exploits River				
Buchans	48 49° 56 52'	1	1988	1 850
Buchans Lake				
Grand Falls	49 01° 55 40'	5	1937 - 1950	42 500
Exploits River				
Total				58 750
Churchill Falls Labrador Corp Ltd				
Churchill Falls	53 40° 63 80'	11	1971 - 1974	5 428 500
Churchill River				
Deer Lake Power Co Ltd				
Deer Lake	49 10° 57 25'	9	1925 - 1929	124 651
Grand Lakes				
Watsons Brook	48 57° 57 57'	2	1958	9 200
Corner Brook				
Total				133 851
Iron Ore Co of Canada Ltd				
Menihak	54 28° 66 36'	3	1954 - 1960	18 700
Menihak Lake				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Bay D'Espoir	47 56° 55 46'	7	1967 - 1977	613 000
Victoria R & White Bear R				
Cat Arm	50 10° 56 45'	2	1985	143 450
Cat Arm River				
Hinds Lake	49 05° 57 12'	1	1980	75 000
Hinds Lake				
Paradise River	47 38° 54 28'	1	1989	8 010
Burnt Isle System				
Snooks Arm	49 51° 55 33'	1	1957	560
Sisters System				
Upper Salmon	48 10° 56 12'	1	1983	84 000
Victoria R & White Bear R				
Total				924 020
Newfoundland Light & Power Co Ltd				
Cape Broyle	47 05° 52 57'	1	1952	6 000
Horse Chops River				
Hearts Content	47 52° 53 22'	1	1960	2 400
Southern Cove Brook				
Horse Chops	47 08° 52 57'	1	1953	7 650
Horse Chops River				
Lawn	46 56° 55 33'	1	1983	708
Lawn River				
Lockston	48 23° 53 21'	2	1955 - 1961	3 000
Lockston River				
Lookout Brook	48 23° 58 12'	2	1958 - 1983	5 070
Lookout Brook				
Mobile	47 13° 52 50'	1	1951	9 350
Mobile River				
Morris	47 15° 52 56'	1	1983	1 091
Mobile River				
New Chelsea	48 02° 53 13'	1	1957	4 000
New Chelsea Brook				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Newfoundland - Terre-Neuve				
Newfoundland Light & Power Co Ltd				
Petty Harbour				
Second Pond	47 28°	52 43'	3	1908 - 1986
Pierres Brook				4 906
Pierres Brook	47 17°	52 50'	1	1931
Pitmans Pond				3 200
New Chelsea Brook	48 04°	53 12'	1	1959
Port Union				800
Port Union River	48 30°	53 05'	2	1918
Rattling Brook				560
Rattling Brook	49 05°	55 16'	2	1958
Rocky Pond				12 750
Lamanche Canal	47 11°	52 53'	1	1943
Sandy Brook				3 200
Sandy Brook	48 56°	55 48'	1	1963
Seal Cove				5 950
Seal Cove Brook	47 26°	53 06'	2	1922 - 1927
Topsail				3 740
Topsail Brook	47 32°	52 56'	1	1983
Tors Cove				2 280
Tors Cove Pond	47 13°	52 51'	3	1942 - 1951
West Brook				6 500
West Brook	46 55°	55 23'	1	1942
	Total			700
				83 855
Total Newfoundland - Terre-Neuve				6 647 676
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Minas Basin Pulp & Power Co Ltd				
Salmon Hole				
Panuke Lake	44 56°	64 03'	1	1938
St Croix				2 000
St Croix River	44 56°	64 03'	1	1934
	Total			3 000
				5 000
Nova Scotia Power Corp				
Avon #1				
Avon River	44 52°	64 13'	2	1958 - 1991
Avon #2				7 750
Avon River	44 52°	64 13'	1	1929
Big Falls				3 000
Mersey River	44 06°	64 55'	2	1929
Cowie Falls				9 000
Mersey River	44 04°	64 46'	2	1938
Deep Brook				7 200
Mersey River	44 03°	64 47'	2	1950
Dickie Brook				9 000
Dickie Brook	45 25°	61 30'	2	1948
Fall River				3 800
McLeods Brook	44 49°	63 37'	1	1985
Fourth Lake				500
Sissiboo River	44 31°	63 43'	1	1983
Gisborne				3 000
McLeods Brook	45 07°	62 21'	1	1982
Gulch				3 500
Bear River	44 34°	65 38'	1	1952
Harmony				6 000
Medway River	44 25°	65 02'	1	1943
				600

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				KW
Nova Scotia Power Corp				
Hells Gate				
Black River	45 03°	64 25'	2	1930 - 1949
Hollow Bridge				
Black River	45 01°	64 22'	1	1942
Lequille				
Allain River	44 43°	65 29'	1	1968
Lower Great Brook				
Mersey River	44 05°	64 39'	2	1955
Lower Lake Falls				
Mersey River	44 08°	64 55'	2	1929
Lumsden				
Black River	45 01°	64 25'	1	1949
Malay Falls				
East River	44 59°	62 29'	3	1924
Methals				
Gaspereaux Lake	44 57°	64 26'	1	1949
Mill Lake				
North East River	44 43°	63 54'	2	1922
Nictaux				
Nictaux River	44 55°	65 01'	1	1954
Paradise				
Paradise Brook	44 50°	65 15'	1	1950
Ridge				
Bear River	44 33°	65 36'	1	1957
Roseway				
Roseway River	43 46°	65 20'	2	1921 - 1937
Ruth Falls				
East River	44 58°	62 30'	3	1925 - 1936
Sandy Lake				
Indian River	44 43°	63 55'	2	1928
Sissiboo Falls				
Sissiboo River	44 24°	65 54'	1	1961
Tidal Unit				
Mcleods Brook	44 45°	65 30'	1	1982
Tide Water				
North East River	44 42°	63 53'	2	1922
Tusket				
Tusket River	43 53°	65 58'	3	1929
Upper Lake Falls				
Rossignol Lake	44 09°	64 58'	2	1929
Weymouth Falls				
Sissiboo River	44 24°	65 56'	2	1961 - 1967
White Rock				
Gaspereaux River	45 04°	64 22'	1	1952
Wreck Cove				
Cheticamp River	46 32°	60 26'	2	1978
Total				200 000 385 360
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				390 360
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
B J Hargrove Ltd				
Hargrove				
Monquart River	46 31°	67 36'	2	1970 - 1978
Department of Forests, Mines and Energy				
Musquash				
Musquash River	45 12°	66 21'	2	1920
				4 640

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Edmundston, City of Green River Green River	47 27° 68 19'	3	1930 - 1984	2 900
Fraser Inc Edmundston Madawaska River	47 22° 68 20'	2	1918	2 000
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker Aroostook River	46 49° 67 46'	5	1922 - 1965	30 840
New Brunswick Power Beechwood Saint John River	46 33° 67 41'	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls Saint John River	47 03° 67 44'	4	1928 - 1951	63 000
Mactaquac Saint John River	45 57° 66 52'	6	1968 - 1980	653 400
Milltown St Croix River	45 10° 67 18'	7	1920 - 1969	4 010
Sisson Sisson Lake	47 16° 67 15'	1	1965	10 000
Tobique Tobique River	46 46° 67 37'	2	1953	20 000
				862 910
St George Pulp & Paper Co Ltd St George Magaguadavic River	45 07° 66 50'	4	1950 - 1978	4 400
Stone-Consolidated Inc Great Falls Nepiseguit River	47 22° 65 54'	3	1921 - 1950	10 800
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				918 990
Québec				
Abitibi-Price Inc Adam Cunningham Lac Brochet	48 40° 71 10'	1	1953	6 375
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25° 71 03'	1	1923	9 900
Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48 40° 71 11'	2	1921	13 600
Jim Gray Lac Lamothe	48 42° 71 10'	2	1953	51 000
Jonquière Mill Rivière aux Sables	48 25° 71 15'	2	1926 - 1942	2 400
Kenogami Rivière aux Sables	48 25° 71 15'	2	1912	4 690
Murdock Willson Rivière Shipshaw	48 27° 70 14'	1	1957	51 000
				138 965
Belleterre-Commission Hydro-Électrique Winneway Rivière Winneway	47 35° 78 33'	2	1938 - 1942	2 338

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Boralex Inc Buckingham Rivière du Lièvre	45 35° 75 25'	5	1915 - 1986	8 136
Cascade Énergie Inc Birds Rivière Jacques Cartier	46 44° 71 42'	1	1937	1 920
Forestville Rivière Sault Au Cochon	48 44° 69 04'	1	1954	1 000
McDougall Rivière Jacques Cartier	46 45° 71 42'	2	1925 - 1927	3 000
Total				5 920
Centrale S P C Inc Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25° 71 04'	1	1956	32 000
Coaticook La Ville de Belding Rivière Coaticook	45 08° 71 40'	2	1927	1 440
Penman Rivière Coaticook	45 08° 71 40'	2	1985	600
Saint Paul Rivière Coaticook	45 08° 71 40'	2	1985	550
Total				2 590
Coulonge Énergie Coulonge Ottawa River	45 51° 76 46'	2	1994	16 000
E B Eddy Forest Products Ltd Chaudière Falls Ottawa River	45 25° 75 43'	3	1913	12 000
Hydro Magog Magog Lac Memphremagog	45 16° 72 07'	2	1911	2 000
Hydro-Québec Beauharnois Fleuve St-Laurent	45 19° 73 55'	38	1932 - 1995	1 673 160
Beaumont Rivière St-Maurice	45 32° 72 49'	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1 Rivière Bersimis	47 18° 69 33'	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2 Rivière Bersimis	49 11° 69 13'	5	1987 - 1991	798 000
Brisay Rivière La Grande	54 26° 70 30'	2	1993	446 500
Bryson Rivière Outaouais	45 40° 76 38'	3	1925 - 1981	61 000
Carillon Rivière Outaouais	45 34° 74 23'	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea Rivière Gatineau	45 31° 75 47'	5	1927 - 1995	149 360
Chute-Bell Rivière Rouge	45 46° 74 41'	3	1915 - 1920	4 800
Chute-Burroughs Rivière Nigger	45 09° 72 01'	1	1929	1 600

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Hydro-Québec				
Chute-Garneau				
Rivière Chicoutimi	48 23'	71 02'	1	1925
Chute-Hemmings				
Rivière St-François	45 52'	72 27'	6	1925
Chute-des-Chats				
Rivière Outaouais	45 29'	76 14'	4	1931
Drummondville				
Rivière St-François	45 55'	72 29'	4	1925 - 1995
Grand-Mère				
Rivière St-Maurice	45 37'	72 41'	9	1915 - 1984
Hart Jaune				
Rivière Hart Jaune	51 49'	67 48'	3	1960
Hull #2				
Rivière Outaouais	45 43'	75 21'	4	1920 - 1969
L G 1				
Rivière La Grande	53 43'	78 30'	12	1994 - 1995
L G 2				
Rivière La Grande	53 47'	77 28'	16	1979 - 1981
L G 2A				
Rivière La Grande	53 47'	77 28'	6	1991 - 1992
L G 3				
Rivière La Grande	53 44'	75 59'	12	1982 - 1984
L G 4				
Rivière La Grande	53 52'	73 28'	9	1984 - 1986
La Gabelle				
Rivière St-Maurice	46 27'	72 44'	5	1970 - 1975
La Tuque				
Rivière St-Maurice	47 27'	72 48'	6	1940 - 1993
Lac Robertson				
Rivière de Ha Ha	50 59'	59 04'	2	1995
Laforge 1				
Rivière La Grande	54 10'	72 36'	6	1993 - 1994
Les Cèdres				
Fleuve St-Laurent	45 18'	74 02'	18	1914 - 1924
Magpie				
Rivière Magpie	50 19'	64 27'	2	1961
Manic #1				
Rivière Manicouagan	49 11'	68 20'	3	1966 - 1967
Manic #2				
Rivière Manicouagan	49 20'	68 26'	8	1965 - 1967
Manic #3				
Rivière Manicouagan	49 44'	68 36'	6	1975 - 1976
Manic #5				
Rivière Manicouagan	50 39'	68 44'	8	1991 - 1994
Manic #5 PA				
Rivière Manicouagan	50 39'	68 44'	4	1989 - 1990
Mitis #1				
Rivière Mitis	48 36'	68 08'	2	1922 - 1929
Mitis #2				
Rivière Mitis	48 37'	68 09'	1	1947
Outardes #2				
Rivière aux Outardes	49 08'	68 23'	3	1978
Outardes #3				
Rivière aux Outardes	49 33'	68 44'	4	1969
Outardes #4				
Rivière aux Outardes	49 42'	68 56'	4	1969
Paugan				
Rivière Gatineau	45 49'	75 56'	8	1956 - 1990

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Hydro-Québec				
Pont Arnaud				
Rivière Chicoutimi	71 08° 48 25'	3	1912 - 1917	5 450
Première Chute				
Rivière Outaouais	47 36° 79 27'	6	1968 - 1975	124 200
Rapide #2				
Rivière Outaouais	48 56° 78 35'	4	1954 - 1964	48 000
Rapide #7				
Rivière Outaouais	47 46° 78 19'	6	1941 - 1949	57 000
Rapide-Blanc				
Rivière St-Maurice	47 48° 72 59'	6	1985 - 1994	201 600
Rapides-Farmers				
Rivière Gatineau	45 30° 75 47'	5	1927 - 1947	98 250
Rapides-des-Quinze				
Rivière Outaouais	47 35° 79 18'	6	1951 - 1990	94 560
Rapides-des-Îles				
Rivière Outaouais	47 35° 78 21'	4	1966 - 1973	146 520
Rivières-des-Prairies				
Rivière des Prairies	45 35° 73 39'	6	1929 - 1987	48 300
Saint-Alban				
Rivière Ste-Anne	46 42° 72 05'	1	1927	3 000
Saint-Narcisse				
Rivière Batiscan	46 33° 72 25'	2	1926	15 000
Sept-Chutes				
Rivière Ste Anne Du Nord	47 07° 70 50'	4	1916	18 720
Shawinigan #2				
Rivière St-Maurice	46 32° 72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Shawinigan #3				
Rivière St-Maurice	46 32° 72 46'	3	1983 - 1984	171 900
Trenche				
Rivière St-Maurice	45 45° 72 52'	6	1982 - 1992	302 400
	Total			28 968 365
Hydro-Sherbrooke				
Abenakis				
Rivière Magog	45 24° 71 53'	3	1910	2 800
Drummond				
Rivière Magog	45 23° 71 57'	2	1928 - 1965	900
Eustis				
Rivière Magog	45 18° 71 52'	1	1986	700
Frontenac				
Rivière Magog	45 24° 71 54'	2	1917	2 200
Memphremagog				
Rivière Magog	45 15° 72 09'	2	1920	2 000
Paton				
Rivière Magog	45 24° 71 54'	2	1926	1 700
Rock Forest				
Rivière Magog	45 20° 72 00'	2	1911	2 200
Weedon				
Rivière St-François	45 39° 71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury				
Rivière St-François	45 30° 71 37'	2	1929	4 800
	Total			21 045
Hydroméga G P Inc				
Mont Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34° 75 30'	3	1937 - 1951	2 360
Industries James MacLaren Inc				
Dufferin Falls				
Rivière du Lièvre	45 36° 75 25'	2	1958 - 1959	38 250

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Industries James MacLaren Inc High Falls Rivière du Lièvre	45 47° 75 38'	4	1930 - 1933	103 000
Masson Rivière du Lièvre	45 34° 75 20'	4	1933	112 000
Total				253 250
Iron Ore Co of Canada Ltd Ste-Marguerite Rivière Ste-Marguerite	50 13° 66 40'	2	1954	17 600
La Cie. Hydro Électrique Manicouagan McCormick Dam Rivière Manicouagan	49 12° 68 20'	7	1957 - 1992	327 500
SNC Lavalin Rawdon Rivière Ouareau	46 03° 73 44'	1	1928	2 500
Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée Chute des Passes Rivière Pérignonka	49 54° 71 15'	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable Rivière Pérignonka	48 47° 71 42'	5	1952	187 250
Chute à Caron Rivière Saguenay	48 25° 71 15'	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane Rivière Pérignonka	48 49° 71 47'	5	1953	187 250
Isle Maligne Lac St-Jean	48 35° 71 38'	12	1925 - 1937	336 000
Shipshaw Rivière Saguenay	48 26° 71 12'	12	1942 - 1943	717 000
Total				2 350 000
Société d'Électricité St Raphaël St Raphaël Rivière Du Sud	46 48° 70 45'	3	1921	2 550
Waltham Énergie Waltham Rivière Noire	45 55° 76 55'	5	1917 - 1951	10 600
Total Québec				32 175 719
Ontario				
Abitibi-Price Inc Iroquois Falls Abitibi River	48 46° 80 40'	14	1949	21 485
Island Falls Abitibi River	49 35° 81 23'	4	1979 - 1986	38 400
Twin Falls Abitibi Lake	48 45° 80 35'	5	1921 - 1927	20 250
Total				80 135
Almonte Public Utilities Comm Almonte Mississippi River	45 14° 76 12'	2	1991 - 1992	2 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Bracebridge Hydro				
Bracebridge Falls				
Muskoka River	45 03'	79 19'	2	1902 - 1905
High Falls				
Muskoka River	45 00'	79 15'	1	1948
Wilsons Falls				
Muskoka River	45 02'	79 19'	1	1909
	Total			600 800 600 2 000
Campbellford, Town Of				
Crow Bay				
Trent Canal	46 20'	77 46'	2	1908 - 1912
Canadian Niagara Power Co Ltd				
Rankine				
Niagara River	43 04'	79 04'	11	1904 - 1924
Conwest Exploration Co Ltd				
Eagle River				
Eagle River	49 48'	93 13'	1	1928
McKenzie Falls				
Eagle River	49 49'	93 13'	1	1938
Wainwright Falls				
Wabigoon River	49 50'	92 53'	1	1928
Wawatay				
Black River	48 40'	89 14'	3	1992
	Total			13 500 17 480
E B Eddy Forest Products Ltd				
Eddy				
Ottawa River	45 25'	75 43'	3	1909 - 1912
Espanola				
Spanish River	46 16'	81 46'	2	1945 - 1994
	Total			9 300 16 300 25 600
Gananoque Light & Power Ltd				
Brewers Mills				
Cataraqui River	44 24'	76 19'	3	1940
Gananoque				
Gananoque River	44 20'	76 10'	1	1939
Jones Falls				
Cataraqui River	44 33'	76 16'	3	1949 - 1954
Kingston Mills				
Cataraqui River	44 18'	76 27'	3	1914 - 1977
	Total			600 2 250 1 900 5 650
Great Lakes Power Co Ltd				
Andrews Falls				
Montreal River	47 14'	84 39'	3	1938 - 1975
Clergue				
Lake Superior	46 31'	84 21'	3	1983
Gartshore Falls				
Montreal River	47 15'	84 35'	1	1958
Harris				
Magpie River	47 57'	84 50'	1	1990
High Falls				
Michipicoten River	47 56'	84 43'	3	1929 - 1950
Hogg				
Montreal River	47 12'	84 36'	1	1965

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Great Lakes Power Co Ltd				
Hollingsworth Falls				
Michipicoten River	47 26'	84 31'	1	1959
Mackay				20 000
Montreal River	47 17'	84 27'	3	1937 - 1957
Mc Phail Falls				40 500
Michipicoten River	47 56'	84 40'	2	1954
Mission Falls				10 000
Magpie River	47 56'	84 50'	1	1990
Scott Falls				15 000
Michipicoten River	47 56'	84 45'	2	1952
Steephill Falls				13 600
Magpie River	48 50'	84 44'	1	1990
				15 500
				280 125
Inco Ltd				
Big Eddy				
Spanish River	46 23'	81 35'	3	1929 - 1985
High Falls				21 100
Spanish River	46 23'	81 34'	5	1966 - 1993
Mairn				19 300
Spanish River	46 21'	81 35'	3	1917 - 1919
Wabageshik				4 500
Vermilion River	46 19'	81 31'	2	1912 - 1935
				3 740
				48 640
MacMillan Bloedel Ltd				
Sturgeon Falls				
Sturgeon River	46 22'	79 55'	6	1912 - 1964
				7 000
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd				
Smooth Rock Falls				
Mattagami River	49 12'	81 38'	2	1917
				8 000
Ontario Hydro				
Abitibi Canyon				
Abitibi River	49 53'	81 34'	5	1933 - 1979
Aguasabon				233 825
Aguasabon River	48 47'	87 08'	2	1948
Alexander				40 500
Nipigon River	49 08'	88 21'	5	1930 - 1958
Arnprior				65 250
Madawaska River	45 26'	76 21'	2	1976
Aubrey Falls				74 100
Mississagi River	46 58'	83 13'	2	1969
Auburn				130 150
Otonabee River	44 19'	78 19'	3	1911 - 1987
Barrett Chute				1 875
Madawaska River	45 15'	76 45'	4	1942 - 1968
Big Chute				152 400
Severn River	44 53'	79 41'	1	1993
Big Eddy				9 900
Muskoka River	45 01'	79 45'	2	1941
Bingham Chute				7 650
South River	46 05'	79 24'	2	1923 - 1924
Calabogie				720
Madawaska River	45 18'	76 42'	2	1917
Cameron				4 000
Nipigon River	49 09'	88 20'	7	1925 - 1987
				74 280

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydrauliques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Ontario Hydro				
Caribou Falls				
English River	50 15° 94 58'	3	1958	76 950
Chats Falls				
Ottawa River	45 28° 76 14'	4	1958	79 900
Chenaux				
Ottawa River	45 35° 76 40'	8	1950 - 1951	132 400
Coniston				
Wanapitei River	46 28° 80 49'	3	1905 - 1915	4 550
Crystal Falls				
Sturgeon River	46 27° 79 52'	4	1921	8 080
Decew Falls #1				
Welland Canal	43 07° 79 16'	4	1904 - 1911	21 800
Decew Falls #2				
Welland Canal	43 07° 79 16'	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims				
Ottawa River	46 11° 77 42'	8	1950 - 1987	360 000
Ear Falls				
English River	50 38° 95 14'	4	1930 - 1948	18 625
Elliott Chute				
South River	46 04° 79 23'	1	1929	1 440
Eugenia				
Beaver River	44 20° 80 32'	3	1915 - 1987	4 800
Frankford				
Trent River	44 11° 77 36'	4	1913	2 600
George W Rayner				
Mississagi River	46 26° 83 23'	2	1950	42 300
Hagues Reach				
Trent River	44 17° 77 48'	3	1925	3 360
Hanna Chute				
South Muskoka River	45 00° 79 18'	1	1926	1 120
Harmon				
Mattagami River	50 10° 82 10'	2	1965	129 200
Healey Falls				
Trent River	44 23° 77 46'	3	1913 - 1919	9 000
High Falls				
Mississippi River	44 57° 76 36'	3	1920	1 260
Hound Chute				
Montreal River	47 18° 79 42'	4	1910 - 1911	2 800
Indian Chute				
Montreal River	47 50° 80 27'	2	1923 - 1924	3 060
Kakabeka Falls				
Kaministiquia River	48 25° 89 38'	4	1906 - 1914	24 170
Kipling				
Mattagami River	50 15° 82 08'	2	1966 - 1987	125 400
Lakefield				
Otonabee River	44 25° 78 16'	1	1928	2 000
Little Long				
Mattagami River	50 00° 82 10'	2	1963	121 600
Lower Notch				
Montreal River	54 78° 79 27'	2	1971	228 000
Lower Sturgeon				
Mattagami River	48 49° 81 29'	2	1923	6 400
Manitou Falls				
English River	50 35° 93 27'	5	1956 - 1958	72 000
Matabitchuan				
Matabitchuan River	47 07° 79 30'	4	1910	6 760
Mc Vittie				
Wanapitei River	46 17° 80 51'	2	1912	2 250

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Ontario Hydro				
Merrickville				
Rideau River	44 55'	75 50'	2	1929 - 1994
Meayersburg				
Trent River	44 15'	77 48'	3	1924
Mountain Chute				
Madawaska River	45 11'	76 50'	2	1967
Nipissing				
South River	46 06'	79 29'	2	1909
Ontario Power				
Niagara River	43 05'	79 05'	9	1905 - 1913
Otter Rapids				
Abitibi River	50 11'	81 37'	4	1961 - 1963
Otto Holden				
Ottawa River	46 23'	78 43'	8	1952 - 1953
Pine Portage				
Nipigon River	49 18'	88 19'	4	1950 - 1954
Ragged Rapids				
Muskoka River	45 01'	79 41'	2	1938
Ranney Falls				
Trent River	44 18'	77 48'	3	1922 - 1926
Red Rock Falls				
Mississagi River	46 19'	83 17'	2	1960 - 1961
Robert H Saunders				
St Lawrence River	45 01'	74 47'	16	1958 - 1993
Sandy Falls				
Mattagami River	48 31'	81 27'	3	1911 - 1916
Seymour				
Trent River	44 19'	77 46'	5	1909 - 1911
Sidney				
Trent River	44 08'	77 36'	4	1911
Sills Island				
Trent River	44 12'	77 36'	2	1936 - 1942
Silver Falls				
Kaministiquia River	48 41'	89 37'	1	1959
Sir Adam Beck #1				
Niagara River	43 09'	79 03'	10	1922 - 1986
Sir Adam Beck #2				
Niagara River	43 09'	79 03'	16	1954 - 1958
Sir Adam Beck Pumping				
Niagara River	43 09'	79 04'	6	1957 - 1958
Smoky Falls				
Mattagami River	50 03'	82 08'	4	1928 - 1951
South Falls				
South Muskoka River	45 00'	79 18'	3	1916 - 1925
Stewartville				
Madawaska River	45 25'	76 30'	5	1948 - 1969
Stinson				
Wanapitei River	46 31'	80 43'	2	1925
Trethewey Falls				
South Muskoka River	44 59'	79 16'	1	1929
Wawayatin				
Mattagami River	48 21'	81 30'	4	1912 - 1918
Wells				
Mississagi River	46 20'	83 35'	2	1970
Whitedog Falls				
Winnipeg River	50 07'	94 52'	3	1958
	Total			6 574 985

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Ontario				KW
Orillia Water Light & Power Comm Matthias Muskoka River	45 00° 79 18'	1	1950	2 812
Minden Gull River	44 56° 78 43'	2	1935	3 800
Swift Rapids	44 51° 79 30'	3	1991 - 1993	7 800
Severn River				16 412
Total				
Ottawa Hydro Chaudiere #2 Ottawa River	45 25° 75 43'	3	1909	4 386
Chaudiere #4 Ottawa River	45 25° 75 43'	2	1900	7 920
Total				12 306
Parry Sound Public Utilities Comm Parry Sound Seguin Basin	45 22° 80 01'	2	1919	1 340
Peterborough Utilities Commission Peterborough Otonabee River	44 18° 78 19'	3	1902 - 1920	4 100
Rainy River Forest Products Inc Calm Lake Calm Lake	48 48° 92 10'	2	1928	9 350
Fort Frances Rainy River	48 38° 93 20'	8	1955	12 800
Kenora Lake Of The Woods	49 45° 94 33'	10	1923 - 1924	11 500
Norman Lake Of The Woods	49 45° 94 34'	5	1925	16 500
Sturgeon Falls Seine River	48 42° 92 15'	2	1927	7 650
Total				57 800
Renfrew Hydro Electric Commission Plant #1 Bonnechere River	45 30° 76 43'	3	1912 - 1954	1 020
Plant #2 Bonnechere River	45 30° 76 43'	2	1900	960
Total				1 980
Spruce Falls Inc Kapuskasing Hydro Kapuskasing River	49 30° 82 25'	1	1923	2 750
St Lawrence Seaway Authority Welland Welland Canal	43 09° 79 11'	3	1932	15 000
Trent University Nassau Otonabee River	44 21° 78 18'	3	1906 - 1922	2 400
Total Ontario				7 260 778

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Manitoba				
Manitoba Hydro				
Grand Rapids				
Saskatchewan River	53 10' 99 16'	4	1965 - 1968	437 000
Great Falls				
Winnipeg River	50 27' 96 00'	6	1923 - 1987	124 100
Jenpeg				
Nelson River	54 32' 98 02'	6	1977 - 1979	168 000
Kelsey				
Nelson River	56 02' 96 32'	7	1960 - 1972	236 250
Kettle Rapids				
Nelson River	56 23' 94 38'	12	1970 - 1974	1 224 000
Laurie River No 1				
Laurie River	56 14' 101 00'	2	1952	4 950
Laurie River No 2				
Laurie River	56 15' 101 07'	1	1958	5 400
Limestone				
Nelson River	56 31' 94 07'	10	1990 - 1992	1 252 400
Long Spruce				
Nelson River	56 24' 94 22'	10	1977 - 1979	977 500
McArthur				
Winnipeg River	50 24' 96 00'	8	1954 - 1955	61 200
Pine Falls				
Winnipeg River	50 34' 96 11'	6	1951 - 1990	90 200
Seven Sisters				
Winnipeg River	50 07' 96 02'	6	1949 - 1995	174 875
	Total			4 735 875
Winnipeg, City of				
Pointe Du Bois				
Winnipeg River	50 18' 95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Slave Falls				
Winnipeg River	50 13' 95 35'	8	1931 - 1948	72 000
	Total			140 600
Total Manitoba				4 876 475
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation				
Charlot River				
Charlot River	59 37' 109 08'	2	1978	10 260
Coteau Creek				
Saskatchewan River	51 17' 106 52'	3	1968	167 940
E B Campbell				
Saskatchewan River	53 42' 103 20'	8	1963 - 1967	279 900
Island Falls				
Churchill River	55 30' 102 23'	9	1928 - 1959	108 400
Nipawin				
Saskatchewan River	53 19' 104 03'	3	1985 - 1986	255 000
Waterloo				
Charlot River	59 38' 108 58'	1	1961	9 560
Wellington Lake				
Charlot River	59 38' 109 04'	2	1939 - 1959	4 800
	Total			835 860
Total Saskatchewan				835 860
Alberta				
Alberta Power Ltd				
Jasper				
Astoria River	52 48' 118 03'	2	1949 - 1956	1 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
Canadian Hydro Developers Inc				
Belly River				
Belly River	49 10° 113 40'	1	1991	3 000
St Mary				
St Mary River	49 00° 114 45'	1	1992	2 300
Waterton				
Waterton Lakes	49 00° 114 45'	1	1992	2 800
				8 100
Total				
Probyn and Company Ltd.				
Cowley Ridge				
Wind	49 29° 113 57'	52	1993 - 1994	19 604
TransAlta Utilities Corp				
Barrier				
Kananaskis River	51 02° 115 02'	1	1947	9 560
Bearspaw				
Bow River	51 08° 114 18'	1	1954	15 300
Bighorn				
North Saskatchewan River	52 18° 116 19'	2	1972	130 000
Brazeau				
Brazeau River	52 54° 115 15'	2	1965 - 1967	353 000
Cascade				
Cascade Canal	51 13° 115 30'	2	1942 - 1957	34 000
Ghost				
Bow River	51 13° 114 42'	4	1929 - 1954	55 000
Horseshoe				
Bow River	51 07° 115 01'	4	1911	18 000
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38° 115 08'	1	1955	5 040
Kananaskis				
Bow River	51 06° 115 04'	3	1913 - 1951	16 360
Outlet Works				
Brazeau River	52 58° 115 36'	2	1965 - 1967	20 520
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45° 115 07'	1	1955	13 500
Rundle				
Spray River	51 05° 115 22'	2	1951 - 1960	47 250
Spray				
Spray River	51 04° 115 24'	2	1951 - 1960	104 000
Three Sisters				
Spray River	51 00° 115 23'	1	1951	3 400
				824 930
Total				
Total Alberta				854 034
British Columbia - Colombie-Britannique				
Alcan Smelters & Chemicals Ltd				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34° 127 56'	8	1954 - 1967	812 800
B C Hydro				
Aberfeldie				
Bull River	49 38° 115 17'	2	1922	5 000
Alouette				
Alouette Lake	49 23° 122 18'	1	1928	8 000
Ash River				
Ash River	49 24° 125 05'	1	1959	27 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
British Columbia - Colombie-Britannique				
B C Hydro				
Bridge River #1	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 000
Bridge River				
Bridge River #2	50 43' 122 14'	4	1959 - 1960	280 000
Bridge River				
Cheakamus				
Cheakamus River	49 55' 123 18'	2	1957	155 000
Clayton Falls				
Clayton Creek	52 22' 126 48'	2	1961 - 1992	2 000
Clowhom				
Clowhom River	49 43' 123 32'	1	1957	33 000
Elko Plant				
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 000
Falls River				
Falls River	54 00' 129 44'	2	1930 - 1960	7 000
Gordon M Shrum				
Peace River	55 58' 122 07'	10	1968 - 1980	2 730 000
John Hart				
Campbell River	50 03' 125 20'	6	1948 - 1953	126 000
Jordan River				
Jordan River	48 25' 124 03'	1	1971	170 000
Kootenay Canal				
Kootenay River	49 27' 117 30'	4	1975 - 1976	529 000
La Jolie				
Dounton Lake	50 48' 122 52'	1	1957	24 000
Ladore Falls				
Campbell River	50 02' 125 23'	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1				
Lake Buntzen	49 23' 122 52'	1	1951	55 000
Lake Buntzen #2				
Lake Buntzen	49 22' 122 53'	2	1914	17 800
Mica				
Columbia River	52 05' 118 34'	4	1976 - 1977	1 736 000
Peace Canyon				
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 000
Puntledge				
Puntledge River	49 41' 125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River	50 58' 118 12'	4	1984 - 1985	1 843 000
Ruskin				
Hayward Lake	49 12' 122 25'	3	1930 - 1950	105 000
Seton				
Seton Creek	50 41' 121 56'	1	1956	44 000
Seven Mile				
Pend D'Oreille Rive	49 01' 117 32'	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
Spillimacheen				
Spillimacheen River	50 54' 116 25'	3	1955	4 000
Stave Falls				
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	50 000
Strathcona				
Campbell River	50 00' 125 34'	2	1958 - 1968	56 000
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	62 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49' 118 03'	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00' 118 05'	1	1972	50 000
	Total			9 709 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Central Coast Power Corp Ocean Falls Link Lake	52 21' 127 41'	4	1917 - 1923	12 200
Cominco Ltd Brilliant Kootenay River Waneta	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
Pend D'Oreille River	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	337 700
Total				446 500
MacMillan Bloedel Ltd Powell River Powell Lake	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater Lois Lake	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	30 400
Total				74 900
Nelson City of City Of Nelson Kootenay River	49 30' 117 30'	4	1908 - 1995	16 000
West Kootenay Power Ltd Corra Linn Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
Lower Bonnington Kootenay River	49 28' 117 30'	3	1925 - 1926	47 250
South Slocan Kootenay River	49 28' 117 31'	3	1928 - 1929	47 250
Upper Bonnington Kootenay River	49 28' 117 30'	6	1907 - 1940	55 125
Total				190 125
Western Pulp Partnership Ltd Port Alice Victoria Lake	50 23' 127 25'	1	1953	2 000
Woodfibre Henrietta Lake	49 40' 123 20'	1	1947	2 587
Total				4 587
Westmin Resources Ltd Tennant Lake Tennant Lake	49 34' 125 37'	1	1966	3 060
Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 32' 125 53'	1	1985	8 200
Total				11 260
Total British Columbia - Colombie-Britannique				11 277 372
Yukon				
Yukon Electrical Co Ltd Fish Lake #1 Porter Creek	60 44' 135 07'	2	1949 - 1952	1 000
Fish Lake #2 Mc Intyre Creek	60 44' 135 06'	1	1955	650
Total				1 650
Yukon Energy Corporation Aishihik Aishihik River	63 31' 135 50'	2	1975	30 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Yukon				
Yukon Energy Corporation				
Mayo				
Mayo River	63 31° 135 50'	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42° 135 03'	4	1958 - 1984	40 000
Total				75 100
Total Yukon				76 750
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Miramar Con Mine Ltd				
Bluefish				
Yellowknife River	62 40° 114 15'	2	1941 - 1995	7 360
Northwest Territories Power Corp				
John Simpson				
Snare River	63 41° 115 56'	1	1960	7 200
Snare Forks				
Snare River	63 41° 115 56'	2	1977	9 600
Talton				
Talton River	60 25° 111 23'	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24° 116 15'	1	1948	8 000
Total				45 800
Royal Oak Mines Inc				
Colomac				
Steve's Lake	64 10° 114 20'	1	1994	1 406
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				54 566
Total Canada				65 368 580

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve				KW
Newfoundland & Labrador Hydro				
Holyrood				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27'	53 07'	3	1970 - 1979
Roddickton				
Wood refuse - Déchets de bois	50 52'	56 08'	1	1989
Total				5 000
				495 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve				495 000
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				
Maritime Electric Co Ltd				
Charlottetown				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14'	63 08'	6	1947 - 1968
Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				69 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Kimberly-Clark Nova Scotia Inc.				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39'	62 43'	1	1967
Nova Scotia Power Corp				
Glace Bay				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12'	59 57'	6	1951 - 1991
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14'	60 02'	4	1979 - 1984
Point Aconi				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20'	60 18'	1	1993
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37'	61 22'	2	1969 - 1973
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36'	62 38'	4	1955 - 1991
Tufts Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41'	63 35'	3	1965 - 1976
Total				1 856 760
Stora Forest Industries Ltd				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36'	61 21'	2	1961 - 1971
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 903 070
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Alcell Forest Products Inc				
Atholville				
Wood refuse - Déchets de bois	48 00'	66 41'	1	1983
Fraser Inc				
Edmundston				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 22'	68 20'	2	1947 - 1958
Irving Pulp & Paper Ltd				
Saint John				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15'	66 06'	2	1956 - 1960
Lantic Sugar Ltd				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16'	66 03'	1	1989
				6 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Miramichi Pulp & Paper Inc Newcastle Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00° 65 34'	2	1966 - 1990	42 000
New Brunswick Power Belladune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54° 65 52'	1	1993	510 000
Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17° 66 21'	3	1976 - 1977	995 600
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16° 66 01'	4	1961 - 1967	283 400
Dalhousie Canadian bituminous - Bitumineux canadien	48 04° 66 24'	2	1969 - 1988	322 000
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04° 66 01'	1	1964	60 000
Total				2 169 000
Ste Anne Mackawic Pulp & Paper Co Ltd Mackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00° 67 15'	1	1970	25 000
Stone-Consolidated Inc Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36° 65 39'	3	1937 - 1958	20 612
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				2 319 612
Québec				
Abitibi-Price Inc Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 25° 71 15'	1	1968	14 750
Calanese Canada Inc Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45 53° 72 29'	3	1935 - 1953	7 500
Hydro-Québec Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01° 73 10'	4	1964 - 1968	600 000
Minéraux Noranda Inc Murdochville Waste heat - Récupération thermique	48 58° 65 31'	1	1955	5 400
Total Québec				627 650
Ontario				
Algoma Steel Corp Ltd Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31° 84 20'	4	1942 - 1963	26 250
Avenir Inc Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 23° 89 15'	3	1963 - 1975	67 000
Bayer Rubber Corp Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58° 82 23'	2	1948 - 1983	33 750

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Cardinal Power Of Canada Inc Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47' 75 22'	1	1994	50 000
Centra Gas Ontario Inc Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36' 93 24'	1	1991	46 700
Cochrane Power Corp Cochrane Wood refuse - Déchets de bois	49 04' 81 01'	1	1989	15 000
Dow Chemical Canada Inc Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58' 82 23'	2	1963	57 600
E B Eddy Forest Products Ltd Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46 16' 81 46'	1	1989	24 000
Ford Motor Co of Canada Ltd Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 18' 83 00'	1	1994	43 000
General Chemical Canada Ltd Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06' 83 06'	2	1957 - 1966	8 450
Hiram Walker & Sons Ltd Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18' 83 01'	2	1956 - 1970	7 500
Inco Ltd Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46 28' 81 04'	2	1963	18 750
James River Marathon Ltd Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40' 86 25'	3	1948	17 000
Laidlaw Waste Systems Ltd Swart Shredded refuse - Rebutts en morceaux	43 14' 79 51'	1	1987	4 300
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1998	27 500
Northland Power Corp Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 02'	2	1991	45 000
Ontario Hydro Atikokan Lignite	48 45' 91 37'	1	1985	227 000
J Clark Keith Imported bituminous - Bitumineux importé	42 17' 83 06'	4	1952 - 1953	264 000
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1962 - 1969	2 410 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Ontario Hydro				
Lambton				
Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48'	82 26'	4	1969 - 1970
Lennox				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11'	56 47'	4	1976 - 1977
Nanticoke				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34'	79 33'	8	1973 - 1978
Richard L. Hearn				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 39'	79 20'	8	1951 - 1961
Thunder Bay				
Lignite	48 22'	89 13'	3	1963 - 1982
				423 000
				12 860 000
Total				
Redpath Sugars Ltd				
Toronto				
Natural gas - Gaz naturel	43 40'	79 23'	1	1959
Spruce Falls Inc				
Kapuskasing Mill				
Natural gas - Gaz naturel	49 25'	82 26'	2	1945 - 1958
Stelco Inc				
Hamilton				
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14'	79 51'	2	1948 - 1959
Trans Canada Pipelines				
Nipigon				
Natural gas - Gaz naturel	49 01'	88 16'	2	1988 - 1992
TransAlta Energy Corp				
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992
University Of Western Ontario				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1985
Total Ontario				13 476 750
Manitoba				
BC Sugar Ltd				
Fort Garry				
Natural gas - Gaz naturel	49 49'	97 09'	2	1940 - 1953
Manitoba Hydro				
Brandon				
Lignite	49 50'	99 53'	5	1957 - 1970
Selkirk				
Lignite	50 09'	96 52'	2	1960
				132 000
				369 000
Total				
Repap Manitoba Inc				
The Pas				
Wood refuse - Déchets de bois	55 05'	123 01'	2	1970
Total Manitoba				22 800
				395 800

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
Saskatchewan				KW
Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46' 101 53'	2	1951 - 1976	21 000
Kalum Canada Ltd Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel	50 24' 105 09'	3	1964 - 1981	35 000
Saskatchewan Hospital North Battleford Natural gas - Gaz naturel	52 47' 108 17'	1	1951	800
Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam Lignite	49 08' 102 59'	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River Lignite	49 06' 105 31'	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07' 106 38'	3	1958 - 1972	241 000
Shand Lignite	49 05' 102 52'	1	1993	299 700
Total				2 087 000
Sifto Canada Inc Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27' 109 10'	1	1990	1 450
Weyerhaeuser Canada Ltd Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12' 105 51'	1	1968	22 312
Total Saskatchewan				2 087 562
Alberta				
AEC Power Ltd Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	218 000
Alberta Hospital(Edmonton) Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1971	2 500
Alberta Hospital(Ponoka) Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42' 113 35'	3	1961 - 1984	1 715
Alberta Power Ltd Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35' 112 04'	5	1956 - 1981	741 000
M.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56' 118 30'	1	1973	150 000
Total				891 000
Alberta Power \ TransAlta Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30' 111 40'	2	1986 - 1991	765 900
Alberta Sugar Co Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
BPCO , A Division of Emco Limited Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33° 113 28'	1	1954	1 125
Celanese Canada Inc Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34° 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
Daishows Canada Co Ltd Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14° 117 17'	1	1989	40 000
Edmonton Power Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39° 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21° 114 18'	2	1989 - 1994	820 000
Rossdale Natural gas - Gaz naturel	53 33° 113 28'	3	1960 - 1966	225 000
Total				1 705 000
Foothills Hospital Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03° 114 05'	4	1966 - 1980	18 000
Gulf Canada Resources Ltd Rimbev Natural gas - Gaz naturel	52 38° 114 14'	4	1961 - 1963	4 000
Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42° 112 49'	2	1993	415
Medicine Hat, City of Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03° 110 40'	4	1929 - 1974	53 000
Shell Canada Ltd Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03° 113 55'	1	1974	4 000
Sherritt Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43° 113 13'	2	1954 - 1959	5 000
Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03° 114 05'	1	1959	600
Suncor Inc Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57° 111 26'	2	1967	65 000
The Canadian Salt Co Ltd Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53° 110 40'	2	1958 - 1964	1 800
TransAlta Utilities Corp Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30° 114 33'	2	1983	766 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
TransAlta Utilities Corp				
Sundance				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 200 000
Wabamun				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	548 000
Total				3 514 000
University Of Alberta				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1994	13 300
Weldwood of Canada Ltd				
Hinton				
Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
Weyerhaeuser Canada Ltd				
Wapiti River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
Total Alberta				7 418 115
British Columbia - Colombie-Britannique				
Aenor Inc				
Gold River				
Biomass - Bio-masse	47 41' 126 07'	1	1982	27 964
B C Hydro				
Burrard				
Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 500
BC Sugar Ltd				
Vancouver				
Natural gas - Gaz naturel	49 16' 123 07'	3	1947 - 1974	5 500
Cariboo Pulp & Paper Co				
Quesnel				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
Calgar Pulp Company				
Calgar				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
Crestbrook Forest Industries Ltd				
Skookumchuck				
Natural gas - Gaz naturel	49 49' 115 44'	1	1968	15 000
Evans Products Co Ltd				
Golden				
Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
Fletcher Challenge Canada Ltd				
Campbell River				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	50 04' 125 17'	1	1981	25 000
Crofton				
Natural gas - Gaz naturel	48 52' 123 39'	1	1981	38 000
MacKenzie				
Natural gas - Gaz naturel	55 20' 123 15'	1	1979	20 000
Total				83 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
British Columbia - Colombie-Britannique				
Harmac Pacific Inc Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 03' 124 00'	1	1963	30 000
Howe Sound Pulp & Paper Ltd Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32' 123 29'	2	1990 - 1992	112 500
Interfor Ltd. Flavelle Wood refuse - Déchets de bois	49 17' 122 51'	1	1941	3 500
MacMillan Bloedel Ltd Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois	49 11' 124 49'	1	1963	26 000
Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 52' 124 33'	2	1951 - 1967	46 500
Total				72 500
Northwood Pulp & Timber Ltd Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00' 123 00'	2	1973 - 1981	56 800
Riverside Forest Products Ltd Kelowna Wood refuse - Déchets de bois	49 53' 119 29'	1	1948	6 250
Skeena Cellulose Inc Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14' 130 18'	2	1950 - 1966	42 000
Westcoast Energy Inc Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41'	3	1957	7 500
Western Pulp Partnership Ltd Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23' 127 27'	3	1949 - 1976	27 600
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40' 123 15'	3	1947 - 1961	7 000
Total				34 600
Weyerhaeuser Canada Ltd Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40' 120 19'	2	1972	41 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 540 714
Total Canada				30 333 073

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Newfoundland - Terre-Neuve				
Iron Ore Co of Canada Ltd				
Labrador City				
Diesel	52 57° 66 55'	1	1962	1 000
Mobile Rail Car 12	52 57° 66 55'	1	1956	1 000
Diesel				
Mobile Rail Car 13	52 57° 66 55'	1	1962	1 000
Diesel				3 000
Total				
Newfoundland & Labrador Hydro				
Black Tickle				
Diesel	53 26° 55 45'	3	1978	850
Cartwright				
Diesel	53 43° 57 00'	4	1978 - 1992	1 650
Charlottetown				
Diesel	52 40° 56 10'	4	1975 - 1992	986
Davis Inlet				
Diesel	55 50° 60 50'	4	1974 - 1985	742
Francois				
Diesel	47 34° 56 44'	3	1971 - 1980	550
Goose Bay North				
Diesel	53 19° 60 24'	8	1952 - 1974	11 700
Gray River				
Diesel	47 35° 57 06'	3	1975 - 1989	522
Harbour Deep				
Diesel	50 22° 56 31'	4	1974 - 1980	658
Hawke's Bay				
Diesel	50 36° 57 10'	2	1971	5 000
Hopedale				
Diesel	55 30° 60 15'	3	1970 - 1980	1 500
L'Anse-Au-Loup				
Diesel	51 30° 56 50'	5	1974 - 1984	3 900
Little Bay Islands				
Diesel	49 39° 55 47'	4	1980 - 1995	1 350
Makkovik				
Diesel	55 05° 59 11'	3	1980 - 1990	1 530
Mary's Harbour				
Diesel	52 18° 55 50'	3	1993 - 1994	1 380
McCallum				
Diesel	47 37° 56 14'	3	1975 - 1989	522
Main				
Diesel	56 33° 61 41'	4	1974 - 1978	2 200
Port Hope Simpson				
Diesel	52 33° 56 18'	3	1994	1 200
Postville				
Diesel	54 54° 59 46'	4	1973 - 1987	747
Ramea				
Diesel	47 31° 57 25'	5	1971 - 1980	3 452
Rencontre East				
Diesel	47 37° 55 14'	3	1980 - 1986	686
Rigolet				
Diesel	54 12° 58 25'	4	1978 - 1993	818
Roddickton				
Diesel	50 52° 56 08'	4	1975 - 1986	3 300
St. Anthony				
Diesel	51 22° 55 35'	8	1973 - 1982	9 700
St. Brendan's				
Diesel	48 52° 53 40'	3	1974 - 1980	850

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve				KW
Newfoundland & Labrador Hydro				
St. Lewis Diesel	52 18° 55 48'	4	1974 - 1978	742
Westport Diesel	49 47° 56 40'	3	1974 - 1980	750
				57 285
Newfoundland Light & Power Co Ltd				
Aguathuna Diesel	48 33° 58 46'	1	1962	1 200
Mobile #1 Diesel	48 33° 58 46'	1	1973	700
Mobile #2 Diesel	48 33° 58 46'	1	1976	670
Palmquist Diesel	48 57° 54 34'	3	1948 - 1957	3 000
Port Union Diesel	48 30° 53 05'	1	1961	500
Port-Aux-Basques Diesel	47 34° 59 09'	7	1949 - 1969	4 159
Salt Pond Diesel	47 01° 55 11'	3	1963	1 500
St John's Diesel	47 34° 52 43'	1	1956	2 500
				14 229
				74 514
Total Newfoundland - Terre-Neuve				
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				
Summerside Town of Summerside Diesel	46 24° 63 47'	8	1940 - 1983	11 136
				11 136
Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Bowaters Mersey Paper Co Ltd Brooklyn Light fuel oil - Mazout léger	44 03° 64 42'	1	1988	1 500
				1 500
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker Diesel	46 48° 67 43'	1	1949	1 000
New Brunswick Power Grand Manan Diesel	44 41° 66 46'	5	1963 - 1974	3 838
Lepreau Diesel	45 08° 66 30'	4	1977	11 500
				15 338
				16 338
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Hydro-Québec				
Akulivik				
Diesel	60 48'	78 12'	3	1984 - 1988
Aupaluk				850
Diesel	59 21'	69 41'	3	1981 - 1984
Blanc-Sablon				550
Diesel	51 25'	57 12'	10	1981 - 1992
Clova				11 200
Diesel	48 07'	75 22'	2	1989 - 1991
Inukjuak				530
Diesel	58 27'	78 06'	4	1981 - 1991
Ivujivik				2 735
Diesel	62 24'	77 55'	3	1985 - 1994
Kangiqsualujjuaq				1 050
Diesel	58 41'	65 57'	3	1990 - 1994
Kangiqsujuaq				2 000
Diesel	61 36'	71 58'	3	1982 - 1993
Kangirsuk				1 520
Diesel	60 01'	70 02'	3	1981 - 1987
Kuujjuaq				1 050
Diesel	58 06'	68 24'	5	1988 - 1990
Kuujjuarapik				3 935
Diesel	50 17'	77 45'	3	1990
La Romaine				3 405
Diesel	50 13'	60 41'	5	1979 - 1990
La Tabatière				3 800
Diesel	50 50'	58 58'	7	1988 - 1991
Obedjiwan				6 800
Diesel	48 39'	74 56'	4	1985 - 1991
Port-Menier				2 900
Diesel	49 41'	64 21'	3	1984 - 1993
Povungnituk				2 790
Diesel	60 02'	77 17'	3	1991
Quaqtaq				2 870
Diesel	61 02'	69 37'	3	1981 - 1992
Saint-Augustin				975
Diesel	51 14'	58 39'	5	1970 - 1992
Salluit				3 600
Diesel	62 13'	75 39'	3	1984 - 1990
Tasiujaq				2 000
Diesel	58 42'	69 56'	3	1981 - 1989
Umiujaq				525
Diesel	56 33'	76 33'	3	1988
Weymontachie				1 050
Diesel	47 54'	73 46'	4	1987 - 1991
Île-d'Entrée				2 615
Diesel	47 17'	61 42'	4	1990
Îles-de-la-Madeleine				1 190
Diesel	47 22'	61 53'	6	1990 - 1992
Total				67 200 127 140
Iron Ore Co of Canada Ltd				
Mobile Rail Car 10				
Diesel	50 13'	66 40'	1	1956
Mobile Rail Car 11				1 000
Diesel	50 13'	66 40'	1	1956
Total				1 000 2 000
Minéraux Noranda Inc				
Division Mines Gaspé				
Diesel	48 58'	65 31'	3	1953 - 1981
Total Québec				2 900 132 040

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Cornwall Electric Cornwall Diesel	45 02' 74 45'	2	1995	5 000
Gananoque Light & Power Ltd Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20' 76 10'	6	1959 - 1989	7 600
Mohawk College Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15' 79 51'	1	1993	800
Orillia Water Light & Power Comm Orillia Diesel	44 37' 79 25'	2	1947 - 1948	2 000
University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	500
Westbrook Greenhouses Ltd Beamsville 1 Natural gas - Gaz naturel	43 10' 79 31'	1	1995	1 050
Grimsby 1 Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	1991	540
Grimsby 11 Natural gas - Gaz naturel	43 12' 79 34'	1	1994	540
Total				2 130
Total Ontario				18 030
Manitoba				
Manitoba Hydro Brochet Diesel	57 53' 101 40'	3	1988 - 1991	1 175
Garden Hill Diesel	53 50' 94 40'	7	1970 - 1988	4 165
God's Lake Narrows Diesel	54 32' 94 25'	4	1991	1 575
God's River Diesel	54 50' 94 04'	3	1994	900
Lac Brochet Diesel	58 40' 101 40'	4	1981 - 1995	1 450
Oxford House Diesel	54 57' 95 16'	4	1989 - 1990	1 775
Pikwitonei Diesel	55 36' 97 10'	4	1976 - 1995	700
Red Sucker Lake Diesel	54 10' 93 37'	5	1975 - 1995	1 250
Shamattawa Diesel	55 52' 92 05'	5	1986 - 1995	1 325
St. Theresa Diesel	53 50' 94 46'	7	1980 - 1995	4 040
Tadoule Lake Diesel	58 40' 98 22'	4	1994	1 450
Thicket Portage Diesel	55 15' 97 37'	3	1971 - 1991	525
Total				20 330
Total Manitoba				20 330

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Saskatchewan				
Cluff Mining Cluff Lake Diesel	58 20' 109 30'	5	1981 - 1995	10 030
Kalium Canada Ltd Belle Plaine Diesel	50 24' 105 09'	1	1984	500
Total Saskatchewan				10 530
Alberta				
Alberta Hospital(Ponoka) Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
Alberta Power Ltd AEC Ogsten Natural gas - Gaz naturel	57 16' 115 26'	2	1995	1 000
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00' 119 00'	2	1990	1 000
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34' 110 08'	2	1994	2 000
Fort Chipewyan Diesel	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 720
Fox Lake Diesel	58 25' 114 33'	4	1989 - 1991	1 600
Garden Creek Diesel	58 43' 113 52'	3	1991	700
Hunt Creek Diesel	57 14' 114 46'	3	1991	1 300
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	6	1959 - 1991	11 000
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	1 625
Skunk Lake Diesel	56 53' 114 21'	2	1987 - 1991	1 000
Soars Natural gas - Gaz naturel	54 00' 110 00'	3	1988	1 325
Stow Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48' 117 32'	2	1994	900
Trout Lake Diesel	56 29' 114 35'	4	1980 - 1995	1 450
Total				29 170
Burnco Rock Products Ltd Burnco Diesel	51 03' 114 05'	9	1978 - 1992	3 200
Calgary, City of Calgary Diesel	51 03' 114 05'	2	1967	5 500
Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2 560

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
Alberta				KW
Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03° 114 05'	1	1967	500
University Of Lethbridge Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42° 112 49'	1	1981	1 000
Total Alberta				42 559
British Columbia - Colombie-Britannique				
Alberta Power Ltd Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	58 00° 120 02'	2	1995	850
B C Hydro Ah-Sin-heek Diesel	52 22° 126 46'	7	1964 - 1993	6 360
Anahim Diesel	52 28° 125 19'	5	1966 - 1993	3 150
Atlin Diesel	59 34° 133 42'	5	1969 - 1978	2 400
Bella Bella Diesel	52 09° 128 07'	5	1966 - 1970	2 750
Boston Bar Diesel	49 52° 121 26'	5	1951 - 1960	1 950
Dease Lake Diesel	58 27° 130 02'	6	1963 - 1993	3 950
Eddontanajon Diesel	57 50° 129 59'	4	1966 - 1993	2 200
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58 49° 122 33'	7	1957 - 1978	18 100
Lyton Diesel	50 14° 121 34'	4	1958 - 1989	3 450
Masset Diesel	54 01° 132 07'	8	1969 - 1993	11 974
Sandspit Diesel	53 14° 131 50'	8	1952 - 1975	7 300
Stewart Diesel	55 56° 129 59'	3	1965 - 1975	4 000
Telegraph Creek Diesel	57 54° 131 10'	4	1966 - 1993	2 050
Total				69 634
Greater Vancouver Regional District				
Iona Island Natural gas - Gaz naturel	49 09° 123 06'	6	1963	3 600
Placer Dome Inc Endako Mines Diesel	54 05° 125 02'	1	1964	1 200
Westmin Resources Ltd Campbell River Diesel	49 35° 125 36'	14	1970 - 1995	15 450
Yoho Power Ltd Field Diesel	51 24° 116 29'	5	1959 - 1992	1 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				91 734

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
Yukon				KW
Yukon Electrical Co Ltd				
Beaver Creek				
Diesel	62 22' 140 52'	3	1991 - 1994	980
Carmacks				
Diesel	62 06' 136 19'	1	1991	1 400
Destruction Bay				
Diesel	61 15' 138 48'	3	1991 - 1995	900
Old Crow				
Diesel	67 35' 139 50'	3	1981 - 1994	720
Pelly River Crossing				
Diesel	62 50' 136 34'	3	1969 - 1993	675
Ross River				
Diesel	62 00' 132 27'	1	1989	1 000
Teslin				
Diesel	60 10' 132 44'	1	1995	1 300
Watson Lake				
Diesel	60 07' 128 48'	5	1976 - 1991	4 400
	Total			11 375
Yukon Energy Corporation				
Dawson City				
Diesel	64 03' 139 25'	5	1966 - 1991	4 000
Faro				
Diesel	60 38' 132 25'	7	1970 - 1992	13 950
Mayo				
Diesel	63 31' 135 50'	3	1974 - 1991	1 630
Whitehorse				
Diesel	60 40' 135 00'	7	1968 - 1991	25 300
	Total			44 880
Total Yukon				56 255
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Cominco Ltd				
Polaris				
Diesel	74 40' 97 30'	8	1980 - 1991	11 761
Miramar Con Mine Ltd				
Autoclave				
Diesel	62 26' 114 22'	1	1992	500
Bluefish				
Diesel	62 40' 114 15'	1	1995	300
C-1 Powerhouse				
Diesel	62 26' 114 22'	3	1980	1 500
Robertson				
Diesel	62 26' 114 22'	1	1975	500
	Total			2 800
Nanisivik Mines Ltd				
Nanisivik				
Diesel	70 00' 75 00'	6	1975 - 1995	11 515
Northland Utilities (NWT) Ltd				
Fort Providence				
Diesel	61 21' 117 39'	4	1969 - 1990	1 525
Hay River				
Diesel	60 51' 115 44'	6	1972 - 1988	6 785
	Total			8 310

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Northwest Territories Power Corp				
Aklavik Diesel	68 14° 135 02'	3	1972 - 1981	1 350
Arctic Bay Diesel	73 01° 85 07'	2	1979 - 1983	720
Arviat Diesel	60 40° 94 15'	3	1979 - 1995	2 220
Baker Lake Diesel	64 15° 95 45'	3	1978 - 1994	2 165
Broughton Island Diesel	66 10° 56 25'	4	1974 - 1988	1 110
Cambridge Bay Diesel	69 07° 105 03'	4	1974 - 1992	3 150
Cape Dorset Diesel	64 40° 76 00'	3	1976 - 1980	1 805
Chesterfield Inlet Diesel	63 30° 90 40'	3	1977 - 1994	810
Clyde River Diesel	70 30° 68 30'	3	1971 - 1994	1 080
Coppermine(Kugluktuk) Diesel	67 49° 115 06'	3	1967 - 1993	1 490
Coral Harbour Diesel	64 35° 83 40'	3	1973 - 1994	1 290
Fort Franklin(Decline) Diesel	65 25° 123 50'	4	1975 - 1986	1 210
Fort Good Hope(K'Asko Got'Ine) Diesel	66 20° 128 40'	3	1983 - 1993	1 270
Fort Liard Diesel	60 10° 124 00'	3	1987 - 1988	1 135
Fort McPherson Diesel	67 26° 134 53'	3	1972 - 1994	1 805
Fort Norman(Tulita) Diesel	65 00° 125 00'	3	1977 - 1990	880
Fort Resolution Diesel	61 11° 113 41'	3	1961 - 1993	1 150
Fort Simpson Diesel	61 52° 121 20'	4	1973 - 1995	4 085
Fort Smith Diesel	60 00° 111 53'	3	1978 - 1984	6 150
Gjoa Haven Diesel	67 50° 96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Hall Beach Diesel	62 00° 73 00'	4	1977 - 1993	1 215
Holman Island Diesel	70 50° 115 00'	3	1979 - 1991	1 140
Igloolik Diesel	67 00° 81 00'	3	1985 - 1995	1 725
Inuvik Diesel	68 21° 134 43'	6	1975 - 1993	12 380
Iqaluit Diesel	63 44° 68 28'	5	1966 - 1993	12 325
Lac La Marte(Whati) Diesel	63 08° 117 16'	3	1983 - 1995	1 015
Lake Harbour(Kimmirut) Diesel	62 00° 70 00'	3	1978 - 1992	840
Lotselka Diesel	62 24° 110 24'	3	1986 - 1990	860
Norman Wells Diesel	65 20° 127 02'	1	1972	700

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Northwest Territories Power Corp				
Pangnirtung				
Diesel	65 00'	66 00'	4	1970 - 1981 1 620
Paulatuk				
Diesel	69 49'	123 59'	3	1974 - 1994 750
Pelly Bay				
Diesel	66 45'	91 00'	3	1979 - 1993 800
Pine Point				
Diesel	60 13'	110 52'	2	1978 4 000
Pond Inlet				
Diesel	72 41'	78 00'	4	1974 - 1992 2 280
Rae Lakes				
Diesel	64 10'	117 20'	3	1984 - 1991 550
Rae/Edzo				
Diesel	62 26'	114 00'	2	1975 - 1981 1 240
Rankin Inlet				
Diesel	63 00'	92 50'	5	1973 - 1993 4 320
Repulse Bay				
Diesel	65 50'	85 50'	3	1976 - 1993 690
Resolute Bay				
Diesel	74 42'	94 54'	4	1973 - 1976 3 050
Sachs Harbour				
Diesel	72 00'	125 00'	3	1977 - 1994 795
Sanikiluaq				
Diesel	56 32'	79 14'	3	1990 990
Taloyoak				
Diesel	69 30'	94 00'	5	1972 - 1994 1 595
Tuktoyaktuk				
Diesel	69 30'	133 00'	3	1992 3 200
Whale Cove				
Diesel	62 50'	94 00'	3	1991 750
Wrigley				
Diesel	62 10'	124 10'	3	1974 - 1991 590
Yellowknife				
Diesel	62 27'	114 22'	13	1974 - 1995 32 190 128 020
Total				
Royal Oak Mines Inc				
Colomac				
Diesel	64 10'	114 20'	6	1994 17 190
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				179 596
Total Canada				654 562

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve				KW
Newfoundland & Labrador Hydro				
Happy Valley				
Light fuel oil - Mazout léger	53 19'	60 24'	1	1992 27 000
Hardwoods				
Light fuel oil - Mazout léger	47 32'	52 51'	1	1977 54 000
Holyrood				
Light fuel oil - Mazout léger	47 27'	53 06'	1	1966 15 000
Stephenville				
Light fuel oil - Mazout léger	48 33'	58 35'	1	1976 54 000
Total				150 000
Newfoundland Light & Power Co Ltd				
Greenhill				
Diesel	47 05'	55 46'	1	1975 26 800
Mobile Unit				
Diesel	47 05'	55 46'	1	1974 7 290
Salt Pond				
Diesel	47 10'	55 13'	1	1968 14 150
Total				48 240
Total Newfoundland - Terre-Neuve				198 240
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				
Maritime Electric Co Ltd				
Borden				
Diesel	46 15'	63 42'	2	1971 - 1973 40 450
Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Nova Scotia Power Corp				
Burnside				
Diesel	44 41'	63 35'	4	1976 96 800
Tusket				
Diesel	43 40'	66 00'	1	1971 23 375
Victoria Junction				
Diesel	46 09'	60 11'	2	1975 - 1976 60 000
Total				180 175
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				180 175
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
New Brunswick Power				
Grand Manan				
Diesel	44 41'	66 46'	1	1989 38 000
Millbank				
Diesel	47 03'	65 28'	4	1991 438 400
Ste. Rose				
Diesel	47 37'	64 59'	1	1991 109 600
Total				586 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				586 000
Québec				
Hydro-Québec				
Bécancour				
Light fuel oil - Mazout léger	46 20'	72 26'	4	1992 - 1993 428 200

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
Québec				
Hydro-Québec				
Cadillac				
Light fuel oil - Mazout léger	48 14° 78 23'	3	1976 - 1977	162 000
La Citière				
Light fuel oil - Mazout léger	45 24° 73 26'	4	1979 - 1980	200 880
Total				791 080
Les Industries Cascades Ltée				
Kingsey				
Natural gas - Gaz naturel	45 51° 72 04'	1	1989	16 000
Total Québec				807 080
Ontario				
Cardinal Power Of Canada Inc				
Cardinal				
Natural gas - Gaz naturel	44 47° 75 22'	1	1994	100 000
Casco Inc				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 58° 81 15'	3	1994	14 100
Port Colborne				
Natural gas - Gaz naturel	42 53° 79 16'	2	1994	9 400
Total				23 500
Centra Gas Ontario Inc				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36° 93 24'	1	1990	47 230
Cochrane Power Corp				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04° 81 01'	1	1990	25 000
Dow Chemical Canada Inc				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58° 82 23'	3	1972 - 1977	181 050
Du Pont of Canada Ltd				
Maitland				
Natural gas - Gaz naturel	44 38° 75 37'	1	1992	38 300
H J Heinz Co of Canada Ltd				
Leamington				
Natural gas - Gaz naturel	42 03° 82 36'	2	1990	7 200
Kimberly-Clark of Canada Ltd				
Terrace Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47° 87 06'	1	1993	19 200
Labatt Brewing Co Ltd				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59° 81 14'	1	1993	5 000
Northland Power Corp				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09° 80 02'	3	1990	84 870
Ontario Hydro				
Bruce A				
Light fuel oil - Mazout léger	44 20° 81 36'	4	1974 - 1976	62 800

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Ontario Hydro				
Bruce B				
Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	6	1983
Bruce Heavy Water				
Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	3	1977
Darlington				
Light fuel oil - Mazout léger	43 53'	78 45'	6	1988 - 1989
J Clark Keith				
Light fuel oil - Mazout léger	42 17'	83 06'	1	1967
Lakeview				
Light fuel oil - Mazout léger	43 34'	79 33'	3	1967
Lambton				
Light fuel oil - Mazout léger	42 48'	82 26'	3	1967 - 1968
Lennox				
Light fuel oil - Mazout léger	44 11'	76 47'	2	1976
Manticoke				
Light fuel oil - Mazout léger	43 34'	79 33'	3	1971
Pickering A				
Light fuel oil - Mazout léger	43 49'	79 04'	6	1970 - 1973
Pickering B				
Light fuel oil - Mazout léger	43 49'	79 04'	8	1982
Richard L. Hearn				
Light fuel oil - Mazout léger	43 39'	79 20'	3	1967
Thunder Bay				
Light fuel oil - Mazout léger	48 22'	89 13'	2	1968
Total				24 400 505 600
Sonoco Limited				
Brantford				
Natural gas - Gaz naturel	43 08'	80 16'	1	1993
Terra International (Canada) Inc				
Bickford				
Natural gas - Gaz naturel	42 49'	82 28'	1	1985
TransAlta Energy Corp				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	1	1992
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992
Total				110 000 42 000 152 000
University Of Windsor				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	43 18'	83 01'	1	1993
Total Ontario				1 212 450
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation				
Landis				
Natural gas - Gaz naturel	52 13'	108 24'	1	1975
Meadow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	54 05'	108 50'	1	1984
Success				
Natural gas - Gaz naturel	50 26'	108 17'	3	1967 - 1968
Total				68 400 51 000 35 520 154 920
Total Saskatchewan				154 920

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
AEC Power Ltd Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	2	1977	56 000
Alberta Power Ltd Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	2	1975 - 1989	6 000
Rainbow Natural gas - Gaz naturel	58 30' 119 30'	3	1968 - 1993	92 000
Sturgeon Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17'	2	1958 - 1961	18 500
Total				116 500
Dow Chemical Canada Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1979	199 000
Medicine Hat, City of Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03' 110 40'	5	1975 - 1993	123 500
Sherritt Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	1	1981	2 800
University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1958	2 000
Total Alberta				499 800
British Columbia - Colombie-Britannique				
B C Hydro Fort Nelson Diesel	58 49' 122 33'	1	1978	3 000
Keogh Diesel	50 43' 127 29'	2	1974 - 1975	99 700
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19' 130 19'	2	1973 - 1975	46 000
Total				148 700
Total British Columbia - Colombie-Britannique				148 700
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Esso Resources Canada Ltd Norman Wells Natural gas - Gaz naturel	65 19' 126 46'	3	1984	19 500
Northwest Territories Power Corp Yellowknife Diesel	62 27' 114 22'	2	1984	2 600
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				22 100
Total Canada				3 849 915

TABLE B. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
 TABLEAU B. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				KW
New Brunswick Power Point Lepreau Nuclear - Nucléaire	45 08° 66 30'	1	1983	680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				680 000
Québec				
Hydro-Québec Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire	46 01° 72 21'	1	1983	685 000
Total Québec				685 000
Ontario				
Ontario Hydro Bruce A Nuclear - Nucléaire	44 20° 81 36'	4	1976 - 1978	3 300 000
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19° 81 37'	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53° 78 45'	4	1991 - 1993	3 740 000
Pickering A Nuclear - Nucléaire	43 49° 79 04'	4	1971 - 1973	2 168 000
Pickering B Nuclear - Nucléaire	43 49° 79 04'	4	1982 - 1986	2 160 000
Total Ontario				15 028 000
Total Canada				16 393 000

Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Via Internet: order@statcan.ca

Receivez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rémpli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique annuel à titre gracieux**.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'*Indicateur composite avancé* (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, *Canada: A Portrait* is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich Impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that *Canada: A Portrait* not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. *Canada: A Portrait* offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myrlam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the *Canada: A Portrait* experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.



56729007185

Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mays. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâchez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au cœur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. *Un portrait du Canada* offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'*Un portrait du Canada* un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39.95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51.95 \$ US aux États-Unis et 59.95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.

