



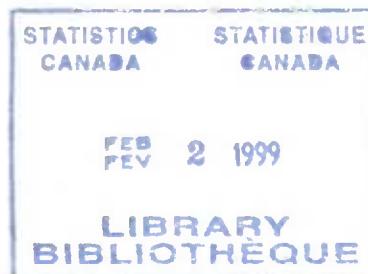
Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue

Electric Power Generating Stations

Centrales d'énergie électrique

1997



1997



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, Manufacturing, Construction & Energy 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

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB, is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. 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

Toute demande 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 la fabrication, de la construction et de l'énergie, 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 Web:
<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

Renseignements sur les commandes/abonnements

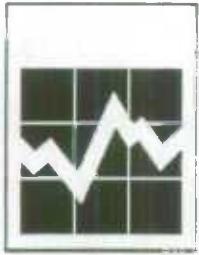
Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6: par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. 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

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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.

January 1999

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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.

Janvier 1999

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation 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.

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

- TH.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:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section
(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.



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

- TH.h (terawatt 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:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie
(613) 951-3565

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

	Page
Highlights	5
Selected Publications	6
Data Quality and Methodology	7
Table	
1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1997	
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1997	
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997	
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	

Table des matières

	Page
5 Faits saillants	5
6 Publications connexes	6
7 Qualité des données et méthodologie	7
Tableau	
8 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1997	8
10 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1997	10
12 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997	12
21 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997	21
47 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997	47
61 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997	61
71 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1997	71
77 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997	77

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1997 was 112 606 MW, a decrease of 0.7% over the 1996 figure of 113 446 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 1.7% to 93 563 MW, the capacity of private utilities rose 3.4% to 12 291 MW and industrial generating capacity rose 5.2% to 6 752 MW. Public utilities account for 83.1% of Canada's generating capacity.
- Nova Scotia was the province with the largest decline in generating capacity, down 3.8% to 2 380 MW. The closure of units at Nova Scotia Power steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.6 % to 13 454 MW.
- The largest new station presented in this listing is the AES Kingston facility. It has a generating capacity of 110 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Co-Steel Lasco facility in Whitby, Ontario. It has a generating capacity of 50 MW.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1997 était de 112 606 MW, en baisse de 0,7% comparativement au niveau de 113 446 MW en 1996.
- Pendant que la puissance de production des services publics a diminué de 1,7% pour atteindre 93 563 MW, la puissance des services privés a augmenté de 3,4% pour se chiffrer à 12 291 MW, tandis que la puissance de production des industries est en hausse de 5,2% pour se chiffrer à 6 752 MW. Les services publics fournissent 83,1% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- La Nouvelle-Écosse est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 3,8% pour une puissance totale de 2 380 MW. La fermeture de certaines unités des centrales à vapeur de Nova Scotia Power est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,6% pour se chiffrer à 13 454 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale AES Kingston. Sa puissance est de 110 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Co-Steel Lasco à Whitby, en Ontario. Sa puissance est de 50 MW.

Catalogue No. N° au catalogue		
Monthly Publications		Publications mensuelles
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
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1997 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. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. 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 1997. 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 changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. 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 éolienne.

Définitions

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, 1997

	Canada	Newfound-land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
Utilities and industries							
Hydro	66 823 070	6 652 892	-	391 210	919 290	32 575 263	8 000 727
Steam	27 963 915	490 000	69 000	1 808 760	2 377 012	770 500	11 072 700
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	584 331	32 628	-	-	15 338	129 185	24 160
Combustion turbine	3 844 775	150 000	40 450	180 175	586 000	822 080	1 186 350
Total thermal	45 783 021	672 628	109 450	1 988 935	3 658 350	2 396 765	24 318 210
TOTAL INSTALLED CAPACITY	112 606 091	7 325 520	109 450	2 380 145	4 577 640	34 972 028	32 318 937
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.51	0.10	2.11	4.07	31.06	28.70
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	113 445 674	7 325 230	109 450	2 473 605	4 520 740	34 764 419	33 581 293
% CHANGE FROM 1996	-0.74	0.00	0.00	-3.77	1.25	0.59	-3.75
Public utilities							
Hydro	59 493 067	6 355 520	-	-	865 810	29 242 890	7 247 262
Steam	18 170 100	490 000	-	-	2 181 600	600 000	9 972 000
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	436 920	32 628	-	-	14 338	127 285	7 000
Combustion turbine	2 073 200	150 000	-	-	586 000	791 080	172 100
Total thermal	34 070 220	672 628	-	-	3 461 938	2 193 365	22 186 100
TOTAL INSTALLED CAPACITY	93 563 287	7 028 148	-	-	4 327 748	31 436 255	29 433 362
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.51	0.00	0.00	4.63	33.60	31.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	95 141 004	7 028 074	-	-	4 316 148	31 442 450	31 193 848
% CHANGE FROM 1996	-1.65	0.00	0.00	0.00	0.26	-0.01	-5.64
Private utilities							
Hydro	3 205 676	217 922	-	385 360	36 040	820 898	491 960
Steam	7 880 650	-	69 000	1 761 250	-	74 700	534 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	75 615	-	-	-	1 000	-	13 200
Combustion turbine	1 128 725	-	40 450	180 175	-	31 000	706 100
Total thermal	9 084 990	-	109 450	1 941 425	1 000	105 700	1 254 000
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 290 666	217 922	109 450	2 326 785	37 040	926 598	1 745 960
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.77	0.89	18.93	0.30	7.54	14.21
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	11 886 656	217 706	109 450	2 422 295	36 740	791 504	1 458 460
% CHANGE FROM 1996	3.39	0.00	0.00	-3.94	0.81	17.06	19.71
Industries							
Hydro	4 124 327	79 450	-	5 850	17 440	2 511 475	261 505
Steam	1 913 165	-	-	47 510	195 412	95 800	566 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	71 796	-	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	642 850	-	-	-	-	-	308 150
Total thermal	2 627 811	-	-	47 510	195 412	97 700	878 110
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 752 138	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	1 139 615
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.18	0.00	0.79	3.15	38.64	16.88
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	6 418 014	79 450	-	51 310	167 852	2 530 465	928 985
% CHANGE FROM 1996	5.20	0.00	0.00	3.99	26.80	3.11	22.67

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
4 890 325	835 860	858 946	11 571 497	76 300	50 760	Services d'électricité et industries
259 800	2 087 674	7 415 355	1 613 114	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
15 155	10 030	54 744	66 554	58 605	177 932	Nucléaire
-	154 920	499 700	203 000	-	22 100	Combustion interne
274 955	2 252 624	7 969 799	1 882 668	58 605	200 032	Turbine à combustion
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 454 165	134 905	250 792	Total thermique
4.59	2.74	7.84	11.95	0.12	0.22	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE
5 160 405	3 088 484	8 805 071	13 235 955	133 230	247 792	% DU TOTAL CANADIEN
0.09	0.00	0.26	1.64	1.25	1.21	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
4 890 325	835 860	-	9 937 000	75 000	43 400	Services publics
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
15 155	-	5 725	61 604	45 230	127 955	Nucléaire
-	154 920	123 500	93 000	-	2 600	Combustion interne
252 155	2 161 920	1 899 225	1 067 104	45 230	130 555	Turbine à combustion
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	173 955	Total thermique
5.50	3.20	2.03	11.76	0.13	0.19	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	173 615	% DU TOTAL CANADIEN
0.16	0.00	0.30	1.49	0.20	0.19	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
-	-	858 946	393 250	1 300	-	Services privés
-	-	5 374 000	67 000	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	-	38 340	1 350	13 375	8 350	Nucléaire
-	-	171 000	-	-	-	Combustion interne
-	-	5 583 340	68 350	13 375	8 350	Turbine à combustion
-	-	6 442 286	461 600	14 675	8 350	Total thermique
0.00	0.00	52.42	3.76	0.12	0.07	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE
-	-	6 422 751	406 190	13 250	8 310	% DU TOTAL CANADIEN
0.00	0.00	0.30	13.64	10.75	0.48	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
-	-	-	1 241 247	-	7 360	Industries
22 800	80 674	271 355	633 614	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	10 030	10 679	3 600	-	41 627	Nucléaire
-	-	205 200	110 000	-	19 500	Combustion interne
22 800	90 704	487 234	747 214	-	61 127	Turbine à combustion
22 800	90 704	487 234	1 988 461	-	68 487	Total thermique
0.34	1.34	7.22	29.45	0.00	1.01	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE
26 300	90 704	488 820	1 988 261	-	65 867	% DU TOTAL CANADIEN
-13.30	0.00	-0.32	0.01	0.00	3.97	TOTAL, PUISANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1997

	Steam					Internal Combustion			
	Vapeur					Combustion interne			
	Coal	Oil	Natural gas	Other	Total	Oil	Natural gas	Others	Total
	- Charbon	- Mazout	- Gaz naturel	- Autres	- Total	- Mazout	- Gaz naturel	- Autres	- Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
Newfoundland									
Utilities		490 000			490 000	32 628			32 628
Industries		-			-	-			-
Total		490 000			490 000	32 628			32 628
Prince Edward Island									
Utilities		69 000			69 000	-			-
Industries		-			-	-			-
Total		69 000			69 000	-			-
Nova Scotia									
Utilities	1 383 250	355 000		23 000	1 761 250	-			-
Industries	-	27 560		19 950	47 510	-			-
Total	1 383 250	382 560		42 950	1 808 760	-			-
New Brunswick									
Utilities	570 000	1 289 600		322 000	2 181 600	15 338			15 338
Industries	-	6 000		189 412	195 412	-			-
Total	570 000	1 295 600		511 412	2 377 012	15 338			15 338
Québec									
Utilities	-	600 000		74 700	674 700	127 285			127 285
Industries	-	-	6 000	89 800	95 800	1 900			1 900
Total	-	600 000	6 000	164 500	770 500	129 185			129 185
Ontario									
Utilities	7 772 000	2 200 000	519 700	15 000	10 506 700	2 000	12 600	5 600	20 200
Industries	-	-	429 500	136 500	566 000	-	3 960	-	3 960
Total	7 772 000	2 200 000	949 200	151 500	11 072 700	2 000	16 560	5 600	24 160
Manitoba									
Utilities	237 000	-	-	-	237 000	15 155	-	-	15 155
Industries	-	-	-	22 800	22 800	-	-	-	-
Total	237 000	-	-	22 800	259 800	15 155	-	-	15 155
Saskatchewan									
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	-	-	-	-
Industries	-	21 000	37 362	22 312	80 674	10 030	-	-	10 030
Total	1 766 000	21 000	278 362	22 312	2 087 674	10 030	-	-	10 030
Alberta									
Utilities	5 962 000	-	1 105 000	77 000	7 144 000	17 140	26 925	-	44 065
Industries	-	-	131 855	139 500	271 355	6 229	4 450	-	10 679
Total	5 962 000	-	1 236 855	216 500	7 415 355	23 369	31 375	-	54 744
British Columbia									
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	40 704	22 250	-	62 954
Industries	-	-	111 000	522 614	633 614	-	3 600	-	3 600
Total	-	-	1 023 500	589 614	1 613 114	40 704	25 850	-	66 554
Yukon									
Utilities	-	-	-	-	-	58 605	-	-	58 605
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	58 605	-	-	58 605
Northwest Territories									
Utilities	-	-	-	-	-	136 305	-	-	136 305
Industries	-	-	-	-	-	41 627	-	-	41 627
Total	-	-	-	-	-	177 932	-	-	177 932
Canada									
Utilities	17 690 250	5 003 600	2 778 200	578 700	26 050 750	445 160	61 775	5 600	512 535
Industries	-	-	54 560	715 717	1 142 888	1 913 165	59 786	12 010	71 796
Total	17 690 250	5 058 160	3 493 917	1 721 588	27 963 915	504 946	73 785	5 600	584 331

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1997

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									
150 000	-	150 000	-	672 628	-	-	672 628	Terre-Neuve	
150 000	-	150 000	-	672 628	-	-	672 628	Services Industries Total	
40 450	-	40 450	-	109 450	-	-	109 450	Île-du-Prince-Édouard	
40 450	-	40 450	-	109 450	-	-	109 450	Services Industries Total	
180 175	-	180 175	1 383 250	535 175	-	23 000	1 941 425	Nouvelle-Écosse	
-	-	-	-	27 560	-	19 950	47 510	Services Industries Total	
180 175	-	180 175	1 383 250	562 735	-	42 950	1 988 935	Nouveau-Brunswick	
586 000	-	586 000	570 000	1 890 938	-	322 000	2 782 938	Services Industries Total	
-	-	-	-	6 000	-	189 412	195 412	Québec	
586 000	-	586 000	570 000	1 896 938	-	511 412	2 978 350	Services Industries Total	
791 080	31 000	822 080	-	1 518 365	31 000	74 700	1 624 065	Services Industries Total	
-	-	-	-	1 900	6 000	89 800	97 700	Ontario	
791 080	31 000	822 080	-	1 520 265	37 000	164 500	1 721 765	Services Industries Total	
172 100	706 100	878 200	7 772 000	2 374 100	1 238 400	20 600	11 405 100	Manitoba	
20 000	288 150	308 150	-	20 000	721 610	136 500	878 110	Services Industries Total	
192 100	994 250	1 186 350	7 772 000	2 394 100	1 960 010	157 100	12 283 210	Saskatchewan	
-	-	-	237 000	15 155	-	-	252 155	Services Industries Total	
-	-	-	237 000	15 155	-	22 800	22 800	Alberta	
-	-	-	237 000	15 155	-	22 800	274 955	Services Industries Total	
-	154 920	154 920	1 766 000	-	395 920	-	2 161 920	Colombie-Britannique	
-	-	-	-	31 030	37 362	22 312	90 704	Services Industries Total	
-	154 920	154 920	1 766 000	31 030	433 282	22 312	2 252 624	Yukon	
-	-	-	-	-	-	-	-	Services Industries Total	
-	294 500	294 500	5 962 000	17 140	1 426 425	77 000	7 482 565	Territories-du-Nord-Ouest	
-	205 200	205 200	-	6 229	341 505	139 500	487 234	Services Industries Total	
-	499 700	499 700	5 962 000	23 369	1 767 930	216 500	7 969 799	Canada	
47 000	46 000	93 000	-	87 704	980 750	67 000	1 135 454	Services Industries Total	
-	110 000	110 000	-	-	224 600	522 614	747 214	Electric Power Generating Stations, 1997	
47 000	156 000	203 000	-	87 704	1 205 350	589 614	1 882 668	Statistics Canada - Catalogue no. 57-206-XPB	
-	-	-	-	58 605	-	-	58 605	Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue	
-	-	-	-	58 605	-	-	58 605		
2 600	-	2 600	-	138 905	-	-	138 905		
-	19 500	19 500	-	41 627	19 500	-	61 127		
2 600	19 500	22 100	-	180 532	19 500	-	200 032		
1 969 405	1 232 520	3 201 925	17 690 250	7 418 165	4 072 495	584 300	29 765 210		
20 000	622 850	642 850	-	134 346	1 350 577	1 142 888	2 627 811		
1 989 405	1 855 370	3 844 775	17 690 250	7 552 511	5 423 072	1 727 188	32 393 021		

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
Hydro		
Newfoundland - Terre-Neuve		
DEER LAKE POWER CO LTD		
Deer Lake	capacity change - changement de capacité	216
	Total Newfoundland - Terre-Neuve	216
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC		
Morgan Falls Hydro Facility	new station - nouvelle centrale	850
	Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	850
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
B J HARGROVE LTD		
Hargrove	capacity change - changement de capacité	300
	Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick	300
Québec		
SOCIÉTÉ D'ENERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC		
Chutes à Gorry	new station - nouvelle centrale	3 100
ABITIBI-CONSOLIDATED INC		
Kenogami	station closed - centrale fermée	-4 690
ALGONQUIN POWER INC		
Ste Brigitte-des-Saults	capacity change - changement de capacité	100
Donnacona	capacity change - changement de capacité	-3 000
AYERS LTÉE		
Ayers 1 et 2	new station - nouvelle centrale	3 300
BORALEX INC		
Buckingham	capacity change - changement de capacité	844
St-Hyacinthe	change in unit(s) - changement d'unité(s)	950
St-Lambert	capacity change - changement de capacité	1 200
Rimouski	new station - nouvelle centrale	3 500
St-François	new station - nouvelle centrale	2 100
Montmorency	new station - nouvelle centrale	4 500
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2		
La Sarre 2	new station - nouvelle centrale	600
COATICOOK LA VILLE DE		
Belding	capacity change - changement de capacité	160
HYDRO BROMPTONVILLE INC		
Bromptonville	new station - nouvelle centrale	10 000
HYDRO MAGOG		
La Grande Dame	capacity change - changement de capacité	- 200
HYDRO WINDSOR INC		
Würtele	new station - nouvelle centrale	5 000
HYDRO-MONTMAGNY INC		
Montmagny	new station - nouvelle centrale	1 500
HYDRO-QUEBEC		
Beauharnois	capacity change - changement de capacité	-16 300
HYDRO-SNÉMO INC		
Rivière-du-Loup	new station - nouvelle centrale	2 200
INNERGEX SOCIETE EN COMMANDITE		
Complexe Portneuf	new station - nouvelle centrale	18 700
MINI-CENTRALES DE L'EST INC		
Inoac St-Jérôme	new station - nouvelle centrale	1 200

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

	KW
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE I	
La Sarre 1	900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC	
Bergeronnes	2 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD	
Glenford	3 000
THIBAUDEAU-RICARD INC	
Thibaudeau-Ricard	3 200
Total Québec	44 364
Ontario	
ABITIBI-CONSOLIDATED INC	
Island Falls	4 800
Twin Falls	4 500
ALGONQUIN POWER INC	
Shekak River	13 900
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC	
Moose Rapids	1 200
Ragged Chute	6 600
GREAT LAKES POWER LIMITED	
Andrews Falls	2 200
ONTARIO HYDRO	
Abitibi Canyon	74 175
Aguasabon	3 710
Alexander	1 220
Arnprior	10 520
Aubrey Falls	33 450
Auburn	-24
Barrett Chute	25 560
Big Chute	-330
Big Eddy	350
Bingham Chute	160
Calabogie	-60
Cameron	3 200
Caribou Falls	9 670
Chats Falls	17 020
Chenaux	-2 570
Coniston	-550
Crystal Falls	240
Decew Falls #1	960
Decew Falls #2	28 260
Des Joachims	74 960
Ear Falls	-1 145
Elliott Chute	410
Eugenia	1 210
George W Rayner	4 240
Hagues Reach	39
Hanna Chute	340
Harmon	11 000
Healey Falls	2 670
High Falls	1 650
Hound Chute	1 160
Indian Chute	-60

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

	KW
Ontario	
Kakabeka Falls	capacity change - changement de capacité 260
Kipling	capacity change - changement de capacité 15 560
Lakefield	capacity change - changement de capacité - 100
Little Long	capacity change - changement de capacité 14 320
Lower Notch	capacity change - changement de capacité 43 200
Lower Sturgeon	capacity change - changement de capacité -1 040
Manitou Falls	capacity change - changement de capacité -5 450
Matabitchuan	capacity change - changement de capacité 3 360
Mc Vittie	capacity change - changement de capacité 50
Merrickville	capacity change - changement de capacité 130
Meyersburg	capacity change - changement de capacité 390
Mountain Chute	capacity change - changement de capacité 27 480
Nipissing	capacity change - changement de capacité - 420
Ontario Power	capacity change - changement de capacité 2 110
Otter Rapids	capacity change - changement de capacité 14 600
Otto Holden	capacity change - changement de capacité 37 760
Pine Portage	capacity change - changement de capacité -3 300
Ragged Rapids	capacity change - changement de capacité 350
Ranney Falls	capacity change - changement de capacité 770
Red Rock Falls	capacity change - changement de capacité 1 000
Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité 45 800
Sandy Falls	capacity change - changement de capacité - 365
Seymour	capacity change - changement de capacité 700
Sidney	capacity change - changement de capacité 1 224
Sills Island	capacity change - changement de capacité - 320
Silver Falls	capacity change - changement de capacité 2 780
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité 10 710
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité 73 895
Sir Adam Beck Pumping	capacity change - changement de capacité -54 750
Smoky Falls	capacity change - changement de capacité 1 920
South Falls	capacity change - changement de capacité 175
Stewartville	capacity change - changement de capacité 21 170
Stinson	capacity change - changement de capacité 1 400
Trethewey Falls	capacity change - changement de capacité 140
Wawayatin	capacity change - changement de capacité - 600
Wells	capacity change - changement de capacité 37 300
Whitedog Falls	capacity change - changement de capacité 2 970
REGIONAL POWER INC	
Sechelt	new station - nouvelle centrale 16 000
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP	
Valerie Falls	new station - nouvelle centrale 9 000
Total Ontario	654 814
Manitoba	
MANITOBA HYDRO	
Grand Rapids	capacity change - changement de capacité 16 450
Great Falls	capacity change - changement de capacité -1 900
Pine Falls	capacity change - changement de capacité 1 000
Seven Sisters	capacity change - changement de capacité -1 700
Total Manitoba	13 850

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

			KW
Alberta			
VISION QUEST WINDELECTRIC INC			
Belly River	new station - nouvelle centrale		600
Castle River East	new station - nouvelle centrale		600
Total Alberta			1 200
British Columbia - Colombie-Britannique			
B C HYDRO			
Alouette	capacity change - changement de capacité		1 000
Bridge River #1	capacity change - changement de capacité		-28 000
Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité		10 000
Mica	capacity change - changement de capacité		56 000
Peace Canyon	capacity change - changement de capacité		-6 000
Revelstoke	capacity change - changement de capacité		137 000
Strathcona	capacity change - changement de capacité		2 000
Wahleach	capacity change - changement de capacité		-1 000
Whatshan	capacity change - changement de capacité		4 000
COLUMBIA POWER CORPORATION			
Brilliant	capacity change - changement de capacité		3 800
NORTHERN UTILITIES INC			
Mamquam	new station - nouvelle centrale		50 000
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION			
Moresby Lake	capacity change - changement de capacité		1 625
Total British Columbia - Colombie-Britannique			230 425
Yukon			
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED			
Fish Lake #1	capacity change - changement de capacité		- 175
Fish Lake #2	capacity change - changement de capacité		- 50
YUKON ENERGY CORPORATION			
Mayo	capacity change - changement de capacité		- 100
Total Yukon			- 325
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			
ROYAL OAK MINES INC			
Colomac	change in unit(s) - changement d'unité(s)		- 1 406
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			- 1 406
Total Hydro			944 288
Steam - Vapeur			
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			
NOVA SCOTIA POWER INC			
Point Tupper	change in unit(s) - changement d'unité(s)		-78 510
Trenton	change in unit(s) - changement d'unité(s)		-40 000
S W TAYLOR LUMBER LTD			
Taylor Lumber	new station - nouvelle centrale		1 200
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE			
Brooklyn Energy Centre	new station - nouvelle centrale		23 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			-94 310
New Brunswick - Nouveau-Brunswick			
FRASER PAPERS INC (CANADA)			
Edmundston	change in unit(s) - changement d'unité(s)		45 000

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		
Coleson Cove	capacity change - changement de capacité	12 600
	Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick	57 600
Québec		
BFI ÉNERGIE INC		
Lachenaie	new station - nouvelle centrale	3 700
CHAPAIS ÉNERGIE		
Chapais	new station - nouvelle centrale	28 000
DOMTAR INC		
Lebel-sur-Quévillon	new station - nouvelle centrale	48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC		
Dolbeau	new station - nouvelle centrale	20 000
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC		
St-Félicien	new station - nouvelle centrale	27 300
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT		
Montréal	new station - nouvelle centrale	23 000
TEMBEC INC		
Temiscaming	new station - nouvelle centrale	8 600
	Total Québec	159 100
Ontario		
AES KINGSTON INC		
Kingston	new station - nouvelle centrale	110 000
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED		
Chapleau	new station - nouvelle centrale	7 000
CO-STEEL LASCO		
Whitby	new station - nouvelle centrale	50 000
EASTERN POWER DEVELOPERS INC		
Brock/Pickering	new station - nouvelle centrale	32 500
Keele Valley	new station - nouvelle centrale	32 500
IMPERIAL OIL LIMITED		
Nanticoke	new station - nouvelle centrale	22 000
IROQUOIS FALLS POWER CORP		
Iroquois Falls	revision(s) - révision(s)	500
KMS PEEL INC		
Brampton	new station - nouvelle centrale	10 000
ONTARIO HYDRO		
Lambton	capacity change - changement de capacité	-20 000
Lennox	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 100 000
Nanticoke	capacity change - changement de capacité	- 111 000
Thunder Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-93 000
POTTER STATION CO INC		
Kirkland Lake	new station - nouvelle centrale	37 000
REDPATH INDUSTRIES LIMITED		
Toronto	change in unit(s) - changement d'unité(s)	6 000
SPRUCE FALLS INC		
Kapuskasing Mill	change in unit(s) - changement d'unité(s)	12 500
TRANSCANADA PIPELINES LIMITED		
North Bay	new station - nouvelle centrale	31 000
Kapuskasing	new station - nouvelle centrale	32 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC		
London	new station - nouvelle centrale	500

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
WEYERHAEUSER CANADA LTD		
Dryden	new station - nouvelle centrale	37 700
Total Ontario		1 297 200
Manitoba		
ROGERS SUGAR LTD		
Fort Garry	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-3 500
Total Manitoba		-3 500
Alberta		
ALBERTA HOSPITAL		
Ponoka Hospital	revision(s) - révision(s)	- 731
DRAYTON VALLEY POWER		
Drayton Valley Power	new station - nouvelle centrale	12 000
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL		
Lethbridge	capacity change - changement de capacité	140
TRANSALTA ENERGY CORPORATION		
Mildred Lake	capacity change - changement de capacité	2 000
Total Alberta		13 409
British Columbia - Colombie-Britannique		
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC		
Mackenzie	new station - nouvelle centrale	13 900
HARMAC PACIFIC INC		
Harmac	capacity change - changement de capacité	1 500
INTERNATIONAL FOREST PRODUCTS LTD		
Flavelle	station closed - centrale fermée	-3 500
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP		
Powell River	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-10 500
Total British Columbia - Colombie-Britannique		1 400
Total Steam - Vapeur		1 430 899
Internal Combustion - Combustion interne		
Newfoundland - Terre-Neuve		
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP		
Cartwright	capacity change - changement de capacité	20
Charlottetown	capacity change - changement de capacité	-50
Davis Inlet	capacity change - changement de capacité	75
Hopedale	capacity change - changement de capacité	340
Makkovik	capacity change - changement de capacité	-230
Nain	capacity change - changement de capacité	820
Postville	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-87
Ramea	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-678
Rigolet	capacity change - changement de capacité	50
St Brendan's	revision(s) - révision(s)	-50
St Lewis	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 136
Total Newfoundland - Terre-Neuve		74
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		
Grand Manan	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick		-1 000

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
Québec		
HYDRO-QUEBEC		
Tasiujaq	capacity change - changement de capacité	145
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC		
Division Mines Gaspé	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000
	Total Québec	- 855
Ontario		
E S FOX LTD		
Enercogen Beare Road	new station - nouvelle centrale	5 600
TAGE HANSEN LTD		
Leamington	capacity change - changement de capacité	85
	Total Ontario	5 685
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
God's Lake Narrows	station closed - centrale fermée	-1 575
God's River	station closed - centrale fermée	- 900
Oxford House	station closed - centrale fermée	-1 775
Pikwitonei	station closed - centrale fermée	- 700
Thicket Portage	station closed - centrale fermée	- 525
	Total Manitoba	-5 475
Alberta		
ALBERTA POWER LTD		
AEC Ogsten	station closed - centrale fermée	-1 300
Chinchaga	change in unit(s) - changement d'unité(s)	125
Colin Kidney	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 000
Fort Chipewyan	change in unit(s) - changement d'unité(s)	25
Fox Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
Garden Creek	capacity change - changement de capacité	50
Gulf East Panny	capacity change - changement de capacité	725
Jasper	change in unit(s) - changement d'unité(s)	480
Skunk Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Trout Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Gulf House Creek	new station - nouvelle centrale	1 570
Little Horse	new station - nouvelle centrale	2 000
ANDERSON EXPLORATION LTD		
Calgary	station closed - centrale fermée	- 600
CALGARY CITY OF		
Calgary - Bearspaw WTP	new station - nouvelle centrale	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL		
Lethbridge	capacity change - changement de capacité	- 110
PRAIRIE BIBLE INSTITUTE		
Three Hills	capacity change - changement de capacité	- 700
	Total Alberta	8 490
British Columbia - Colombie-Britannique		
ALBERTA POWER LTD		
Burnt Brazion (BC)	capacity change - changement de capacité	-15
B C HYDRO		
Fort Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 800

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
PLACER DOME CANADA LIMITED		
Endako Mines	station closed - centrale fermée	-1 200
	Total British Columbia - Colombie-Britannique	1 585
Yukon		
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED		
Beaver Creek	capacity change - changement de capacité	-50
Carmacks	capacity change - changement de capacité	-100
Pelly River Crossing	capacity change - changement de capacité	50
Teslin	capacity change - changement de capacité	-200
Watson Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	200
Haines Junction	new station - nouvelle centrale	1 750
YUKON ENERGY CORPORATION		
Dawson City	capacity change - changement de capacité	1 000
Faro	capacity change - changement de capacité	-350
Whitehorse	capacity change - changement de capacité	-300
	Total Yukon	2 000
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		
COMINCO LTD		
Polaris	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 161
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD		
Hay River	capacity change - changement de capacité	40
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Coppermine(Kugluktuk)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	375
Fort Franklin (Deline)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	40
Fort Resolution	capacity change - changement de capacité	-200
Lutsel k'e	capacity change - changement de capacité	-120
Pangnirtung	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-265
Pelly Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
Rae Lakes	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
Rae/Edzo	capacity change - changement de capacité	-140
Wrigley	change in unit(s) - changement d'unité(s)	115
ROYAL OAK MINES INC		
Colomac	revision(s) - révision(s)	2 865
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest	3 941
	Total Internal Combustion - Combustion interne	14 445
	Combustion Turbine - Turbine à combustion	
Québec		
BORALEX INC		
Kingsey Falls	revision(s) - révision(s)	5 000
	Total Québec	5 000
Ontario		
DOW CHEMICAL CANADA INC		
Samia	revision(s) - révision(s)	-54 400
ONTARIO HYDRO		
Bruce A	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-31 400
Bruce B	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-39 400
Bruce Heavy Water	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-15 700
Darlington	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-65 000
Pickering A	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-41 400
Pickering B	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-47 200

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

		KW
TRANSCANADA PIPELINES LIMITED		
North Bay	new station - nouvelle centrale	32 000
Kapuskasing	new station - nouvelle centrale	32 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC		
London	new station - nouvelle centrale	3 000
Total Ontario		- 227 500
British Columbia - Colombie-Britannique		
B C HYDRO		
Keogh	capacity change - changement de capacité	-15 200
Total British Columbia - Colombie-Britannique		-15 200
Total Combustion Turbine - Turbine à combustion		- 237 700
Nuclear - Nucléaire		
Ontario		
ONTARIO HYDRO		
Bruce A	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	- 825 000
Pickering A	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 168 000
Total Ontario		-2 993 000
Total Nuclear - Nucléaire		-2 993 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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-CONSOLIDATED INC				
Bishops Falls				
Exploits River	49 01'	55 30'	9	1916 - 1953
Buchans				
Buchans Lake	48 49'	56 52'	1	1988
Grand Falls				
Exploits River	49 01'	55 40'	5	1937 - 1950
	Total			44 500
				60 750
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED				
Churchill Falls				
Churchill River	53 40'	63 80'	11	1971 - 1974
DEER LAKE POWER CO LTD				
Deer Lake				
Grand Lakes	49 10'	57 25'	9	1925 - 1929
Watsons Brook				
Corner Brook	48 57'	57 57'	2	1958
	Total			124 867
				9 200
				134 067
IRON ORE COMPANY OF CANADA				
Menihek				
Menihek Lake	54 28'	66 36'	3	1954 - 1960
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Bay D'Espoir				
Victoria R & White Bear R	47 56'	55 46'	7	1967 - 1977
Cat Arm				
Cat Arm River	50 10'	56 45'	2	1985
Hinds Lake				
Hinds Lake	49 05'	57 12'	1	1980
Paradise River				
Burnt Ile System	47 38'	54 28'	1	1989
Snooks Arm				
Sisters System	49 51'	55 33'	1	1957
Upper Salmon				
Victoria R & White Bear R	48 10'	56 12'	1	1983
	Total			84 000
				560
				927 020
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD				
Cape Broyle				
Horse Chops River	47 05'	52 57'	1	1952
Hearts Content				
Southern Cove Brook	47 52'	53 22'	1	1960
Horse Chops				
Horse Chops River	47 08'	52 57'	1	1953
Lawn				
Lawn River	46 56'	55 33'	1	1983
Lockston				
Lockston River	48 23'	53 21'	2	1955 - 1961
				3 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Lookout Brook Lookout Brook	48 23 ' 58 12 '	2	1958 - 1983	5 070
Mobile Mobile River	47 13 ' 52 50 '	1	1951	9 350
Morris Mobile River	47 15 ' 52 56 '	1	1983	1 091
New Chelsea New Chelsea Brook	48 02 ' 53 13 '	1	1957	4 000
Petty Harbour Second Pond	47 28 ' 52 43 '	3	1908 - 1986	4 906
Pierres Brook Pierres Brook	47 17 ' 52 50 '	1	1931	3 200
Pitmans Pond New Chelsea Brook	48 04 ' 53 12 '	1	1959	800
Port Union Port Union River	48 30 ' 53 05 '	2	1918	560
Rattling Brook Rattling Brook	49 05 ' 55 16 '	2	1958	12 750
Rocky Pond Lamanche Canal	47 11 ' 52 53 '	1	1943	3 200
Sandy Brook Sandy Brook	48 56 ' 55 48 '	1	1963	5 950
Seal Cove Seal Cove Brook	47 26 ' 53 06 '	2	1922 - 1927	3 740
Topsail Topsail Brook	47 32 ' 52 56 '	1	1983	2 280
Tors Cove Tors Cove Pond	47 13 ' 52 51 '	3	1942 - 1951	6 500
West Brook West Brook	46 55 ' 55 23 '	1	1942	700
	Total			83 855
Total Newfoundland - Terre-Neuve				6 652 892
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD				
Salmon Hole Panuke Lake	44 56 ' 64 03 '	1	1938	2 000
St Croix St Croix River	44 56 ' 64 03 '	1	1934	3 000
	Total			5 000
NOVA SCOTIA POWER INC				
Avon #1 Avon River	44 52 ' 64 13 '	2	1958 - 1991	7 750
Avon #2 Avon River	44 52 ' 64 13 '	1	1929	3 000
Big Falls Mersey River	44 06 ' 64 55 '	2	1929	9 000
Cowie Falls Mersey River	44 04 ' 64 46 '	2	1938	7 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity Capacité de la centrale			
	Coordonnées							
	Unités	Années						
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					KW			
Deep Brook								
Mersey River	44 03 °	64 47 °	2	1950	9 000			
Dickie Brook								
Dickie Brook	45 25 °	61 30 °	2	1948	3 800			
Fall River								
Mcleods Brook	44 49 °	63 37 °	1	1985	500			
Fourth Lake								
Sissiboo River	44 31 °	63 43 °	1	1983	3 000			
Gisborne								
Mcleods Brook	45 07 °	62 21 °	1	1982	3 500			
Gulch								
Bear River	44 34 °	65 38 °	1	1952	6 000			
Harmony								
Medway River	44 25 °	65 02 °	1	1943	600			
Hells Gate								
Black River	45 03 °	64 25 °	2	1930 - 1949	6 930			
Hollow Bridge								
Black River	45 01 °	64 22 °	1	1942	5 312			
Lequille								
Allain River	44 43 °	65 29 °	1	1968	11 180			
Lower Great Brook								
Mersey River	44 05 °	64 39 °	2	1955	4 500			
Lower Lake Falls								
Mersey River	44 08 °	64 55 °	2	1929	7 380			
Lumsden								
Black River	45 01 °	64 25 °	1	1949	2 800			
Malay Falls								
East River	44 59 °	62 29 °	3	1924	3 600			
Methals								
Gaspereaux Lake	44 57 °	64 26 °	1	1949	3 400			
Mill Lake								
North East River	44 43 °	63 54 °	2	1922	2 560			
Nictaux								
Nictaux River	44 55 °	65 01 °	1	1954	6 800			
Paradise								
Paradise Brook	44 50 °	65 15 °	1	1950	3 600			
Ridge								
Bear River	44 33 °	65 36 °	1	1957	4 000			
Roseway								
Roseway River	43 46 °	65 20 °	2	1921 - 1937	920			
Ruth Falls								
East River	44 58 °	62 30 °	3	1925 - 1936	6 970			
Sandy Lake								
Indian River	44 43 °	63 55 °	2	1928	3 200			
Sissiboo Falls								
Sissiboo River	44 24 °	65 54 °	1	1961	6 000			
Tidal Unit								
McLeods Brook	44 43 °	65 47 °	1	1982	19 458			
Tide Water								
North East River	44 42 °	63 53 °	2	1922	4 640			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Tusket				
Tusket River	43 53 ° 65 58 '	3	1929	2 160
Upper Lake Falls				
Rossignol Lake	44 09 ° 64 58 '	2	1929	5 400
Weymouth Falls				
Sissiboo River	44 24 ° 65 56 '	2	1961 - 1967	18 000
White Rock				
Gaspareaux River	45 04 ° 64 22 '	1	1952	3 200
Wreck Cove				
Cheticamp River	46 32 ° 60 26 '	2	1978	200 000
	Total			385 360
SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC				
Morgan Falls Hydro Facility				
Lahave River	44 27 ° 65 15 '	1	1995	850
	Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse			391 210
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
B J HARGROVE LTD				
Hargrove				
Monquart River	46 31 ° 67 36 '	2	1970 - 1978	800
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY				
Musquash				
Musquash River	45 12 ° 66 21 '	2	1920	4 640
EDMUNDSTON CITY OF				
Green River				
Green River	47 27 ° 68 19 '	3	1930 - 1984	2 900
EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER				
Great Falls				
Nepiseguit River	47 22 ° 65 54 '	3	1921 - 1930	10 800
FRASER PAPERS INC (CANADA)				
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Beechwood				
Saint John River	46 33'	67 41'	3	1957 - 1962
Grand Falls/Grand-Sault	47 03'	67 44'	4	1928 - 1931
Saint John River	45 57'	66 52'	6	1968 - 1980
Mactaquac				
Saint John River	45 10'	67 18'	7	1920 - 1969
Milltown				
St Croix River	45 16'	67 15'	1	1965
Sisson				
Sisson Lake	46 46'	67 37'	2	1953
Tobique				
Tobique River	45 07'	66 50'	4	1950 - 1978
	Total			862 910
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD				
St George				
Magaguadavic River	45 07'	66 50'	4	1950 - 1978
				4 400
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				919 290
Québec				
SOCIÉTÉ D'ENERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC				
Chutes à Gorry				
Chutes à Gorry	49 06'	66 30'	1	1993
				3 100
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
Adam Cunningham				
Lac Brochet	48 40'	71 10'	1	1953
Chicoutimi				
Rivière Chicoutimi	48 25'	71 03'	1	1923
Chute aux Galets				
Rivière Shipshaw	48 40'	71 11'	2	1921
Jim Gray				
Lac Lamothe	48 42'	71 10'	2	1953
Murdock Willson				
Rivière Shipshaw	48 27'	70 14'	1	1957
	Total			131 875
ALCAN ALUMINIUM LIMITED				
Chute des Passes				
Rivière Pérignonka	49 54'	71 15'	5	1959 - 1960
Chute du Diable				
Rivière Pérignonka	48 47'	71 42'	5	1952
Chute à Caron				
Rivière Saguenay	48 25'	71 15'	4	1931 - 1934
Chute à la Savane				
Rivière Pérignonka	48 49'	71 47'	5	1953
Isle Maligne				
Lac St-Jean	48 35'	71 38'	12	1925 - 1928
				336 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Shipshaw				
Rivière Saguenay	48 26'	71 12'	12	1942 - 1943
				717 000
	Total			2 350 000
ALGONQUIN POWER INC				
Belleterre				
Rivière Winneway	47 35'	78 33'	1	1992
Donnacona				
Rivière Jacques Cartier	46 27'	71 55'	1	1996
Ste Brigitte-des-Saults				
Rivière Nicolet	46 00'	71 59'	1	1992
	Total			4 200
				11 038
AYERS LTÉE				
Ayers 1 et 2				
Lake Massawippi	45 38'	74 22'	1	1994
				3 300
BORALEX INC				
Buckingham				
Rivière du Lièvre	45 35'	75 25'	5	1994 - 1996
Montmorency				
Rivière Montmorency	46 54'	71 07'	1	1992
Rimouski				
Fleuve Rimouski	48 26'	68 32'	1	1995
St-François				
Rivière St-François	46 59'	70 48'	3	1995
St-Hyacinthe				
Rivière Yamaska	45 33'	73 01'	3	1994
St-Lambert				
Fleuve St-Laurent	45 30'	73 31'	1	1995
	Total			6 500
				29 150
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2				
La Sarre 2				
Rivière La Sarre	48 45'	79 15'	1	1995
				600
COATICOOK LA VILLE DE				
Belding				
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1927
Penman				
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1985
Saint Paul				
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1985
	Total			550
				2 750

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
COULONGE ENERGIE				
Coulonje Coulonje River	45 51 ° 76 46 '	2	1994	16 000
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD				
Chaudiere Falls Ottawa River	45 25 ° 75 43 '	3	1913	12 000
ELKEM METAL CANADA INC				
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25 ° 71 04 '	1	1956	32 000
ENERGIE D L S INC				
Arthurville Rivière du Sud	46 47 ° 70 43 '	1	1993	500
HYDRO BROMPTONVILLE INC				
Bromptonville Rivière St François	46 30 ° 72 04 '	1	1997	10 000
HYDRO CANOMORE INC				
Saint-Elzéar Rivière Hall	48 15 ° 65 28 '	1	1995	1 040
HYDRO FRASER INC				
Hydro Fraser Rivière-du-Loup	47 50 ° 69 32 '	1	1992	2 150
Rivière-du-Loup Rivière-du-Loup	47 50 ° 69 32 '	1	1992	2 150
	Total			4 300
HYDRO MAGOG				
La Grande Dame Lac Memphrémagog	45 16 ° 72 07 '	2	1911	1 800
HYDRO WINDSOR INC				
Würtele Rivière St-François	42 16 ° 82 57 '	1	1996	5 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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-MONTMAGNY INC				
Montmagny				
Rivière-du-Sud	46 44 '	70 25 '	1	1996
1 500				
HYDRO-QUEBEC				
Beauharnois				
Fleuve St-Laurent	45 19 '	73 55 '	38	1932 - 1996
1 656 860				
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	1991 - 1996
150 700				
Chute-Burroughs				
Rivière Nigger	45 09 '	72 01 '	1	1929
1 600				
Chute-Hemmings				
Rivière St-François	45 52 '	72 27 '	6	1925
28 800				
Chute-des-Chats				
Rivière Outaouais	45 29 '	76 14 '	4	1931
89 300				
Drummondville				
Rivière St-François	45 53 '	72 29 '	4	1925 - 1995
16 200				
Grand-Mère				
Rivière St-Maurice	45 37 '	72 41 '	9	1915 - 1984
149 575				
Hart-Jaune				
Rivière Hart Jaune	51 49 '	67 48 '	3	1960
48 450				
Hull #2				
Rivière Outaouais	45 43 '	75 21 '	4	1920 - 1969
27 280				
La Gabelle				
Rivière St-Maurice	46 27 '	72 44 '	5	1970 - 1975
136 580				
La Grande 1				
Rivière La Grande	53 43 '	78 30 '	12	1994 - 1995
1 368 000				
La Grande 2A				
Rivière La Grande	53 47 '	77 28 '	6	1991 - 1992
1 998 000				
La Grande 3				
Rivière La Grande	53 44 '	75 59 '	12	1982 - 1984
2 304 000				
La Grande 4				
Rivière La Grande	53 52 '	73 28 '	9	1984 - 1986
2 650 500				
La Tuque				
Rivière St-Maurice	47 27 '	72 48 '	6	1940 - 1993
224 000				
Lac Robertson				
Rivière de Ha Ha	50 59 '	59 04 '	2	1995
23 760				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Laforge 1				
Rivière La Grande	54 10'	72 36'	6	1993 - 1994
Laforge 2	54 35'	71 16'	2	1996
Rivière La Grande				304 000
Les Cèdres				
Fleuve St-Laurent	45 18'	74 02'	17	1914 - 1924
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
Première-Chute				
Rivière Outaouais	47 36'	79 27'	4	1968 - 1975
Rapide #2				
Rivière Outaouais	48 56'	78 35'	4	1954 - 1964
Rapide #7				
Rivière Outaouais	47 46'	78 19'	4	1941 - 1949
Rapide-Blanc				
Rivière St-Maurice	47 48'	72 59'	6	1985 - 1994
Rapides-Farmers				
Rivière Gatineau	45 30'	75 47'	5	1927 - 1947
Rapides-des-Quinze				
Rivière Outaouais	47 35'	79 18'	6	1951 - 1990
Rapides-des-Îles				
Rivière Outaouais	47 35'	78 21'	4	1966 - 1973
Rivière-des-Prairies				
Rivière des Prairies	45 35'	73 39'	6	1929 - 1987
Robert-Bourassa				
Rivière La Grande	53 47'	77 28'	16	1979 - 1981
Saint-Narcisse				
Rivière Batiscan	46 33'	72 25'	2	1926
Shawinigan #2				
Rivière St-Maurice	46 32'	72 46'	8	1911 - 1990
				191 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Shawinigan #3				
Rivière St-Maurice	46 32'	72 46'	3	1983 - 1984
Trenche				
Rivière St-Maurice	45 45'	72 52'	6	1982 - 1992
				302 400
				29 203 395
HYDRO-SHERBROOKE				
Abenaquis				
Rivière Magog	45 24'	71 53'	3	1910
Drummond				
Rivière Magog	45 23'	71 57'	2	1928 - 1965
Eustis				
Rivière Coaticook	45 18'	71 52'	1	1986
Frontenac				
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1917
Memphrémagog				
Rivière Magog	45 15'	72 09'	2	1920
Paton				
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1926
Rock Forest				
Rivière Magog	45 20'	72 00'	2	1911
Weedon				
Rivière St-François	45 39'	71 27'	4	1920 - 1993
Westbury				
Rivière St-François	45 30'	71 37'	2	1929
				4 800
				21 045
HYDRO-SNÉMO INC				
Rivière-du-Loup				
Rivière-du-Loup	47 49'	69 32'	1	1995
				2 200
HYDROMEGA ENERGY INC				
Côte Ste-Catherine				
Fleuve St-Laurent	46 55'	71 45'	3	1989 - 1995
				11 100
HYDROMEGA G P INC				
Mont-Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34'	75 30'	3	1937 - 1951
				2 360
HYDROWATT SM-1 INC				
Clark City (Sept-Îles)				
Rivière Ste-Margurite	50 14'	66 25'	1	1993
				7 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Dufferin Falls				
Rivière du Lièvre	45 36'	75 25'	2	1958 - 1959
High Falls	45 47'	75 38'	4	1930 - 1933
Masson	45 34'	75 20'	4	1933
Rivière du Lièvre				112 000
	Total			253 250
INNERGEX SOCIETE EN COMMANDITE				
Chute à Magnan				
Rivière-du-Loup	47 50'	69 32'	1	1994
Chutes Philias (PN-2)				7 700
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
Chutes du Quatre Milles (PN-1)				
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
Complexe Portneuf				
Rivière Portneuf	46 41'	71 53'	1	1996
Les Crans Serrés (PN-3)				
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
	Total			51 890
IRON ORE COMPANY OF CANADA				
Ste-Marguerite				
Rivière Ste-Marguerite	50 13'	66 40'	2	1954
JONQUIERE VILLE DE				
Jonquière #1				
Rivière aux Sables	48 25'	71 15'	1	1996
				3 900
LA CIE HYDRO ELECTRIQUE MANICOUAGAN				
McCormick Dam				
Rivière Manicouagan	49 12'	68 20'	7	1957 - 1992
LA SOCIETE D'ENERGIE BELLE-RIVIERE INC				
Delta 1				
Rivière Crache	48 20'	72 30'	1	1993
				800
MINI-CENTRALES DE L'EST INC				
Inoac St-Jérôme				
Rivière du Nord	45 43'	74 00'	1	1997
				1 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
R S P HYDRO INC				
Birds				
Rivière Jacques Cartier	46 44 '	71 42 '	2	1937 - 1996
Forestville RSP 11	48 44 '	69 04 '	2	1994
Rivière Sault Aux Cochons				6 000
Forestville RSP 111	48 44 '	69 04 '	2	1994
Rivière Sault Aux Cochons				5 300
Forestville RSP1	48 44 '	69 04 '	1	1954
Rivière Sault Aux Cochons				1 000
McDougall				
Rivière Jacques Cartier	46 45 '	71 42 '	3	1925 - 1995
	Total			5 400
				22 120
SNC LAVALIN				
Rawdon				
Rivière Ouareau	46 03 '	73 44 '	1	1994
Saint-Alban				
Rivière Sainte-Anne de la Pérade	46 55 '	72 05 '	2	1996
	Total			8 200
				10 700
SOCIETE D'ELECTRICITE ST RAPHAEL				
St Raphaël				
Rivière Du Sud	46 48 '	70 45 '	3	1921
				2 550
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE I				
La Sarre 1				
Rivière La Sarre	48 45 '	79 15 '	1	1994
				900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC				
Bergeronnes				
Petite Rivière Bergeronnes	48 33 '	69 35 '	1	1994
				2 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD				
Glenford				
Chute Ford	45 38 '	72 25 '	1	1995
				3 000
THIBAUDEAU-RICARD INC				
Thibaudeau-Ricard				
Rivière St-Maurice	46 35 '	72 42 '	1	1997
				3 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
WALTHAM ENERGIE				
Waltham				
Rivière Noire	45 55'	76 55'	5	1917 - 1951 10 600
Total Québec				32 575 263
Ontario				
ABITIBI-CONSOLIDATED 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
Iroquois Falls				
Abitibi River	48 46'	80 40'	12	1949 19 085
Island Falls				
Abitibi River	49 35'	81 23'	4	1921 44 000
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
Twin Falls				
Abitibi River	48 45'	80 35'	5	1921 - 1927 24 750
	Total			145 635
ALGONQUIN POWER INC				
Cameron Falls				
Aux Saubles River	46 17'	82 09'	1	1989 4 500
Carmichael Falls				
Groundhog River	49 08'	82 03'	1	1995 18 000
Chiblow Lake				
Chiblow lake	46 20'	83 15'	1	1993 1 650
Cordova Lake				
Cordova Lake	44 33'	79 49'	1	1993 780
Crowe Bay				
Trent River	44 19'	78 47'	1	1994 4 000
Scarfe Lake				
Blind River	46 16'	83 15'	1	1993 2 400
Serpent River				
Serpent River	46 14'	82 26'	1	1989 7 200
Shekak River				
Shekak River	49 49'	84 30'	1	1995 18 000
	Total			56 530

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM				
Almonte				
Mississippi River	45 14' 761 2'	2	1991 - 1992	2 400
BRACEBRIDGE HYDRO				
Bracebridge Falls				
Muskoka River	45 03' 79 19'	2	1902 - 1905	600
High Falls				
Muskoka River	45 00' 79 15'	1	1948	800
Wilsons Falls				
Muskoka River	45 02' 79 19'	1	1909	600
	Total			2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF				
Crow Bay				
Trent Canal	44 20' 77 46'	2	1908 - 1912	2 000
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Moose Rapids				
Wanapitie River	46 38' 80 40'	1	1997	1 200
Ragged Chute				
Montreal River	47 16' 79 40'	1	1990	6 600
	Total			7 800
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD				
Rankine				
Niagara River	43 04' 79 04'	11	1904 - 1924	94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD				
Eddy				
Ottawa River	45 25' 754 3'	3	1909 - 1912	9 300
Espanola				
Spanish River	46 16' 81 46'	2	1945 - 1994	16 300
	Total			25 600
GANANOQUE LIGHT & POWER LTD				
Brewers Mills				
Cataraqui River	44 24' 76 19'	3	1940	900
Gananoque				
Gananoque River	44 20' 76 10'	1	1939	600
Jones Falls				
Cataraqui River	44 33' 76 14'	3	1949 - 1954	2 250
Kingston Mills				
Cataraqui River	44 18' 76 27'	3	1914 - 1977	1 900
	Total			5 650

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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
GREAT LAKES POWER LIMITED				
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
Hollingsworth Falls				
Michipicoten River	47 26'	84 31'	1	1959
Mackay				
Montreal River	47 17'	84 27'	3	1937 - 1957
Mc Phail Falls				
Michipicoten River	47 56'	84 40'	2	1954
Mission Falls				
Magpie River	47 56'	84 50'	1	1990
Scott Falls				
Michipicoten River	47 56'	84 45'	2	1952
Steephill Falls				
Magpie River	48 05'	84 44'	1	1990
	Total			284 825
INCO LIMITED				
Big Eddy				
Spanish River	46 23'	81 35'	3	1985 - 1996
High Falls				
Spanish River	46 23'	81 34'	5	1966 - 1993
Nairn				
Spanish River	46 21'	81 35'	3	1917 - 1919
Wabageshik				
Vermilion River	46 19'	81 31'	2	1912 - 1935
	Total			55 120
MACMILLAN BLOEDEL LTD				
Sturgeon Falls				
Sturgeon River	46 22'	79 55'	6	1912 - 1964
				7 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD				
Smooth Rock Falls				
Mattagami River	49 12'	81 38'	2	1917
ONTARIO HYDRO				
Abitibi Canyon				
Abitibi River	49 53'	81 34'	5	1977 - 1997
Aguasabon				
Aguasabon River	48 47'	87 08'	2	1948
Alexander				
Nipigon River	49 08'	88 21'	5	1930 - 1958
Amprior				
Madawaska River	45 26'	76 21'	2	1976
Aubrey Falls				
Mississagi River	46 58'	83 13'	2	1969
Auburn				
Otonabee River	44 19'	78 19'	3	1911 - 1987
Barrett Chute				
Madawaska River	45 15'	76 45'	4	1942 - 1968
Big Chute				
Severn River	44 53'	79 41'	1	1993
Big Eddy				
Muskoka River	45 01'	79 45'	2	1941
Bingham Chute				
South River	46 05'	79 24'	2	1923 - 1924
Calabogie				
Madawaska River	45 18'	76 42'	2	1917
Cameron				
Nipigon River	49 09'	88 20'	7	1925 - 1987
Caribou Falls				
English River	50 15'	94 58'	3	1958
Chats Falls				
Ottawa River	45 28'	76 14'	4	1958
Chenaux				
Ottawa River	45 35'	76 40'	8	1950 - 1951
Coniston				
Wanapitei River	46 28'	80 49'	3	1905 - 1915
Crystal Falls				
Sturgeon River	46 27'	79 52'	4	1921
Decew Falls #1				
Welland Canal	43 07'	79 16'	4	1904 - 1911
Decew Falls #2				
Welland Canal	43 07'	79 16'	2	1954 - 1955
Des Joachims				
Ottawa River	46 11'	77 42'	8	1950 - 1987
Ear Falls				
English River	50 38'	93 14'	4	1930 - 1948
Elliott Chute				
South River	46 04'	79 23'	1	1929

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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
Eugenia					
Beaver River	44 20'	80 32'	3	1915 - 1987	6 010
Frankford					
Trent River	44 11'	77 36'	4	1913	2 600
George W Rayner					
Mississagi River	46 26'	83 23'	2	1950	46 540
Hagues Reach					
Trent River	44 17'	77 48'	3	1925	3 399
Hanna Chute					
South Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1926	1 460
Harmon					
Mattagami River	50 10'	82 10'	2	1965	140 200
Healey Falls					
Trent River	44 23'	77 46'	3	1913 - 1919	11 670
High Falls					
Mississippi River	44 57'	76 36'	3	1920	2 910
Hound Chute					
Montreal River	47 18'	79 42'	4	1910 - 1911	3 960
Indian Chute					
Montreal River	47 50'	80 27'	2	1923 - 1924	3 000
Kakabeka Falls					
Kaministikwia River	48 25'	89 38'	4	1906 - 1914	24 430
Kipling					
Mattagami River	50 15'	82 08'	2	1966 - 1987	140 960
Lakefield					
Otonabee River	44 25'	78 16'	1	1928	1 900
Little Long					
Mattagami River	50 00'	82 10'	2	1963	135 920
Lower Notch					
Montreal River	47 22'	79 37'	2	1971	271 200
Lower Sturgeon					
Mattagami River	48 49'	81 29'	2	1923	5 360
Manitou Falls					
English River	50 35'	93 27'	5	1956 - 1958	66 550
Matabitchuan					
Matabitchuan River	47 07'	79 30'	4	1910	10 120
Mc Vittie					
Wanapitei River	46 17'	80 51'	2	1912	2 300
Merrickville					
Rideau River	44 55'	75 50'	2	1929 - 1994	1 770
Meyersburg					
Trent River	44 15'	77 48'	3	1924	5 190
Mountain Chute					
Madawaska River	45 11'	76 50'	2	1967	169 980
Nipissing					
South River	46 06'	79 29'	2	1909	1 680
Ontario Power					
Niagara River	43 05'	79 05'	9	1905 - 1913	78 530
Otter Rapids					
Abitibi River	50 11'	81 37'	4	1961 - 1963	189 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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					
Otto Holden					
Ottawa River	46 23'	78 43'	8	1952 - 1953	242 960
Pine Portage					
Nipigon River	49 18'	88 19'	4	1950 - 1954	130 500
Ragged Rapids					
Muskoka River	45 01'	79 41'	2	1938	8 000
Ranney Falls					
Trent River	44 18'	77 48'	3	1922 - 1926	8 770
Red Rock Falls					
Mississagi River	46 19'	83 17'	2	1960 - 1961	41 500
Robert H Saunders					
St Lawrence River	45 01'	74 47'	16	1958 - 1993	1 021 800
Sandy Falls					
Mattagami River	48 31'	81 27'	3	1911 - 1916	3 130
Seymour					
Trent River	44 19'	77 46'	5	1909 - 1911	6 400
Sidney					
Trent River	44 08'	77 36'	4	1911	4 824
Sills Island					
Trent River	44 12'	77 36'	2	1936 - 1942	1 600
Silver Falls					
Kaministikwia River	48 41'	89 37'	1	1959	47 780
Sir Adam Beck #1					
Niagara River	43 09'	79 03'	10	1922 - 1986	472 560
Sir Adam Beck #2					
Niagara River	43 09'	79 03'	16	1954 - 1958	1 313 320
Sir Adam Beck Pumping					
Niagara River	43 09'	79 04'	6	1957 - 1958	121 950
Smoky Falls					
Mattagami River	50 03'	82 08'	4	1928 - 1931	54 720
South Falls					
South Muskoka River	45 00'	79 18'	3	1916 - 1925	4 010
Stewartville					
Madawaska River	45 25'	76 30'	5	1948 - 1969	174 170
Stinson					
Wanapitei River	46 31'	80 43'	2	1925	5 400
Trethewey Falls					
South Muskoka River	44 59'	79 16'	1	1929	1 740
Wawaitin					
Mattagami River	48 21'	81 30'	4	1912 - 1918	10 400
Wells					
Mississagi River	46 20'	83 35'	2	1970	240 600
Whitedog Falls					
Winnipeg River	50 07'	94 52'	3	1958	67 770
	Total			7 206 724	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM				
Matthias				
Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1950
Minden				
Gull River	44 56'	78 43'	2	1935
Swift Rapids				
Severn River	44 51'	79 30'	3	1991 - 1993
				14 412
OTTAWA HYDRO				
Chaudiere #2				
Ottawa River	45 25'	75 43'	3	1909
Chaudiere #4				
Ottawa River	45 25'	75 43'	2	1900
				12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM				
Parry Sound				
Seguin Basin	45 22'	80 01'	2	1919
PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION				
Peterborough				
Otonabee River	44 18'	78 19'	3	1902 - 1920
REGIONAL POWER INC				
Eagle River				
Eagle River	49 48'	93 13'	1	1928
McKenzie Falls				
Eagle River	49 49'	93 13'	1	1938
Sechelt				
Sechelt Creek	49 48'	123 35'	2	1997
Wainwright Falls				
Wabigoon River	49 50'	92 53'	1	1928
Wawatay				
Black River	48 40'	89 14'	3	1992
				13 500
				33 480
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION				
Plant #1				
Bonnechere River	45 30'	76 43'	3	1912 - 1954
Plant #2				
Bonnechere River	45 30'	76 43'	2	1900
				960
				1 980

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
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
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP				
Valerie Falls				
Seine River	48 47 '	91 41 '	2	1994 9 000
Total Ontario				8 000 727
Manitoba				
MANITOBA HYDRO				
Grand Rapids				
Saskatchewan River	53 10 '	99 16 '	4	1965 - 1968 453 450
Great Falls				
Winnipeg River	50 27 '	96 00 '	6	1923 - 1928 122 200
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				
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 1 232 400
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 - 1952 91 200
Seven Sisters				
Winnipeg River	50 07 '	96 02 '	6	1931 - 1952 173 175
	Total			4 749 725

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
WINNIPEG CITY OF				
Pointe Du Bois				
Winnipeg River	50 18'	95 33'	16	1911 - 1926
Slave Falls				
Winnipeg River	50 13'	95 35'	8	1931 - 1948
				68 600
				72 000
				140 600
				4 890 325
Total Manitoba				
Saskatchewan				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Charlot River				
Charlot River	59 37'	109 08'	2	1978
Coteau Creek				
Saskatchewan River	51 17'	106 52'	3	1968
E B Campbell				
Saskatchewan River	53 42'	103 20'	8	1963 - 1967
Island Falls				
Churchill River	55 30'	102 23'	9	1928 - 1959
Nipawin				
Saskatchewan River	53 19'	104 03'	3	1985 - 1986
Waterloo				
Charlot River	59 38'	108 58'	1	1961
Wellington Lake				
Charlot River	59 38'	109 04'	2	1939 - 1959
				279 900
				10 260
				167 940
				108 400
				255 000
				9 560
				835 860
Total Saskatchewan				835 860
Alberta				
ALBERTA POWER LTD				
Jasper				
Astoria River	52 48'	118 03'	2	1949 - 1956
				1 400
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Belly River				
Irrigation Canal	49 10'	113 40'	1	1991
St Mary				
St Mary River	49 00'	114 45'	1	1992
Waterton				
Waterton River	49 00'	114 45'	1	1992
				2 300
				2 800
				8 100

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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 NIAGARA POWER CO LTD				
Cowley Ridge				
Wind	49 29' 113 57'	52	1993 - 1994	18 876
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
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	59 000
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	16 800
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
	Total			829 370
VISION QUEST WINDELECTRIC INC				
Belly River				
Wind	49 11' 113 38'	1	1997	600
Castle River East				
Wind	49 30' 114 21'	1	1997	600
	Total			1 200
Total Alberta				858 946

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34 '	127 56 '	8	1954 - 1967
812 800				
ALGONQUIN POWER INC				
Boston Bar				
Fraser River	49 48 '	121 27 '	1	1995
7 200				
B C HYDRO				
Aberfeldie				
Bull River	49 38 '	115 17 '	2	1922
5 000				
Alouette				
Alouette Lake	49 23 '	122 18 '	1	1928
9 000				
Ash River				
Ash River	49 24 '	125 05 '	1	1959
27 000				
Bridge River #1				
Bridge River	50 43 '	122 14 '	4	1948 - 1954
172 000				
Bridge River #2				
Bridge River	50 43 '	122 14 '	4	1959 - 1960
280 000				
Cheakamus				
Cheakamus River	49 55 '	123 18 '	2	1957
157 000				
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	1947 - 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
559 000				
La Joie				
Dounton Lake	50 48 '	122 52 '	1	1957
25 000				
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
1 792 000				
Peace Canyon				
Peace River	55 56 '	122 00 '	4	1980
694 000				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Puntledge				
Puntledge River	49 41 ° 125 02 '	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River	50 58 ° 118 12 '	4	1984 - 1985	1 980 000
Ruskin				
Hayward Lake	49 12 ° 122 25 '	3	1930 - 1950	105 000
Seton				
Seton Creek	50 41 ° 121 56 '	1	1956	48 000
Seven Mile				
Pend D'Oreille River	49 50 ° 120 17 '	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	52 000
Strathcona				
Campbell River	50 00 ° 125 34 '	2	1958 - 1968	64 000
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14 ° 121 44 '	1	1952	63 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49 ° 118 03 '	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00 ° 118 05 '	1	1972	54 000
	Total			9 921 000
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Akolkolex River				
Akolkolex River	50 49 ° 118 02 '	1	1995	10 000
CENTRAL COAST POWER CORP				
Ocean Falls				
Link Lake	52 21 ° 127 41 '	4	1917 - 1923	12 200
COLUMBIA POWER CORPORATION				
Brilliant				
Kootenay River	49 20 ° 117 37 '	4	1944 - 1968	112 600
COMINCO LTD				
Waneta				
Pend D'Oreille River	49 00 ° 117 37 '	4	1954 - 1966	337 700

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
NELSON CITY OF				
City Of Nelson				
Kootenay River	49 30'	117 30'	4	1908 - 1995 16 000
NORTHERN UTILITIES INC				
Mamquam				
Mamquam River	49 48'	123 09'	2	1996 50 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
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
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION				
Moresby Lake				
Moresby Lake	53 55'	132 50'	4	1990 11 125
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 INC				
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				11 571 497

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

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 ELECTRICAL COMPANY LIMITED				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44 ' 135 07 '	1	1952	700
Fish Lake #2				
Mc Intyre Creek	60 44 ' 135 06 '	1	1955	600
	Total			1 300
YUKON ENERGY CORPORATION				
Aishihik				
Aishihik River	63 31 ' 135 50 '	2	1975	30 000
Mayo				
Mayo River	63 31 ' 135 50 '	2	1951 - 1957	5 000
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42 ' 135 03 '	4	1958 - 1984	40 000
	Total			75 000
Total Yukon				76 300
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	8 200
Taltson				
Taltson River	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24 ' 116 15 '	1	1948	7 000
	Total			43 400
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				50 760
Total Canada				66 823 070

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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 AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Holyrood				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27'	53 07'	3	1970 - 1979 490 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve				490 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				
MARITIME ELECTRIC CO LTD				
Charlottetown				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14'	63 08'	6	1947 - 1968 69 000
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				69 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
KIMBERLY-CLARK INC				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39'	62 43'	1	1967 18 750
NOVA SCOTIA POWER INC				
Glace Bay				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12'	59 57'	6	1951 - 1991 116 000
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14'	60 02'	4	1979 - 1984 632 800
Point Aconi				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20'	60 18'	1	1993 184 450
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37'	61 22'	1	1973 150 000
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36'	62 38'	2	1969 - 1991 300 000
Tufts Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41'	63 35'	3	1965 - 1976 355 000
Total				1 738 250
S W TAYLOR LUMBER LTD				
Taylor Lumber				
Wood refuse - Déchets de bois	44 68'	63 10'	1	1996 1 200
STORA PORT HAWKESBURY LIMITED				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36'	61 21'	2	1961 - 1971 27 560

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE				
Brooklyn Energy Centre				
Wood refuse - Déchets de bois	44 03 '	64 43 '	1	1995
				23 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 808 760
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
AV CELL INC				
Atholville				
Wood refuse - Déchets de bois	48 00 '	66 41 '	1	1983
				18 000
EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER				
Bathurst				
Wood refuse - Déchets de bois	47 36 '	65 39 '	3	1937 - 1958
				20 612
FRASER PAPERS INC (CANADA)				
Edmundston				
Wood refuse - Déchets de bois	47 22 '	68 20 '	3	1947 - 1997
				61 300
IRVING PULP & PAPER LIMITED				
Saint John				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15 '	66 06 '	2	1956 - 1960
				22 500
LANTIC SUGAR LIMITED				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 03 '	1	1989
				6 000
MIRAMICHI PULP & PAPER INC				
Miramichi City				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00 '	65 34 '	2	1966 - 1990
				42 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Belledune				
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
				1 006 200
Courtenay Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 01 '	4	1961 - 1967
				283 400
Dalhousie				
Orimulsion	48 04 '	66 24 '	2	1969 - 1980
				322 000
Grand Lake				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04 '	66 01 '	1	1964
				60 000
Total				2 181 600

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD				
Nackawic				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00'	67 15'	1	1970 25 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				2 377 012
Québec				
BFI ÉNERGIE INC				
Lachenaie				
Wood refuse - Déchets de bois	45 42'	73 32'	1	1996 3 700
CELANESE CANADA INC				
Drummondville				
Natural gas - Gaz naturel	45 53'	72 29'	2	1950 - 1953 6 000
CHAPAIS ÉNERGIE				
Chapais				
Wood refuse - Déchets de bois	49 32'	74 56'	1	1995 28 000
DOMTAR INC				
Lebel-sur-Quévillon				
Wood refuse - Déchets de bois	49 00"	77 00'	1	1997 48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC				
Dolbeau				
Wood refuse - Déchets de bois	48 52'	72 28'	1	1997 20 000
HYDRO-QUEBEC				
Tracy				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01'	73 10'	4	1964 - 1968 600 000
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC				
Murdochville				
Waste heat - Récupération thermique	48 58'	65 31'	1	1955 5 400
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC				
St-Félicien				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 37'	72 25'	2	1978 27 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT				
Montréal				
Wood refuse - Déchets de bois	45 30 '	72 35 '	1	1996
23 000				
TEMBEC INC				
Temiscaming				
Wood refuse - Déchets de bois	46 43 '	79 16 '	1	1993
8 600				
Total Québec				770 500
Ontario				
AES KINGSTON INC				
Kingston				
Natural gas - Gaz naturel	44 18 '	76 27 '	1	1997
110 000				
ALGOMA STEEL INC				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	4	1942 - 1963
26 250				
BAYER INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1948 - 1983
33 750				
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Thunder Bay				
Natural gas - Gaz naturel	48 23 '	89 15 '	3	1963 - 1975
67 000				
CARDINAL POWER OF CANADA INC				
Cardinal				
Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994
50 000				
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED				
Chapleau				
Natural gas - Gaz naturel	47 39 '	83 40 '	1	1997
7 000				
CO-STEEL LASCO				
Whitby				
Natural gas - Gaz naturel	43 53 '	78 59 '	1	1997
50 000				

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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
COCHRANE POWER CORPORATION				
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
EASTERN POWER DEVELOPERS INC				
Brock/Pickering				
Natural gas - Gaz naturel	43 49 '	79 04 '	1	1991
Keele Valley				
Natural gas - Gaz naturel	43 47 '	79 45 '	1	1995
				32 500
	Total			65 000
FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1994
				43 000
FORT JAMES MARATHON LTD				
Marathon				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 '	86 25 '	3	1948
				17 000
GENERAL CHEMICAL CANADA LTD				
Amherstburg				
Natural gas - Gaz naturel	42 06 '	83 06 '	2	1957 - 1966
				8 450
HIRAM WALKER & SONS LIMITED				
Walkerville				
Natural gas - Gaz naturel	42 18 '	83 01 '	2	1956 - 1970
				7 500
IMPERIAL OIL LIMITED				
Nanticoke				
Refinery Fuel Gas - Gaz de distillation	43 34 '	79 33 '	3	1978 - 1996
				22 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
IROQUOIS FALLS POWER CORP				
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44' 80 41'	1	1996	32 500
KMS PEEL INC				
Brampton Natural gas - Gaz naturel	44 43' 79 61'	1	1997	10 000
LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD				
Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14' 79 51'	1	1987	4 300
LAKE SUPERIOR POWER				
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	1	1993	25 000
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD				
Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1990	27 500
NORTHLAND POWER CORPORATION				
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 22'	2	1990 - 1991	45 000
ONTARIO HYDRO				
Atikokan Lignite	48 45' 91 37'	1	1985	227 000
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	4	1962 - 1969	1 210 000
Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48' 82 26'	4	1969 - 1970	2 020 000
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11' 56 47'	4	1976 - 1977	2 200 000
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1973 - 1978	3 985 000
Thunder Bay Lignite	48 22' 89 13'	2	1981 - 1982	330 000
Total				9 972 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
POTTER STATION CO INC				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09'	80 22'	1	1997
REDPATH INDUSTRIES LIMITED				
Toronto				
Natural gas - Gaz naturel	43 40'	79 23'	2	1959 - 1997
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'	1	1948
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	1	1992
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992
Total				58 000
TRANSCANADA PIPELINES LIMITED				
Kapuskasing				
Natural gas - Gaz naturel	49 05'	83 07'	1	1997
Nipigon				
Natural gas - Gaz naturel	49 01'	80 16'	1	1992
North Bay				
Natural gas - Gaz naturel	46 38'	79 30'	1	1996
Total				103 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1997
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1985
				1 600

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
WEST WINDSOR POWER				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995
33 000				
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1991
46 700				
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Dryden				
Wood refuse - Déchets de bois	43 48 '	80 49 '	1	1989
37 700				
Total Ontario				11 072 700
Manitoba				
MANITOBA HYDRO				
Brandon				
Lignite	49 50 '	99 53 '	1	1970
105 000				
Selkirk				
Lignite	50 09 '	96 52 '	2	1960
132 000				
Total				237 000
TOLKO MANITOBA INC				
The Pas				
Wood refuse - Déchets de bois	55 05 '	123 01 '	2	1970
22 800				
Total Manitoba				259 800
Saskatchewan				
HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD				
Flin Flon				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46 '	101 53 '	2	1951 - 1976
21 000				
KALIUM 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 '	2	1935 - 1949
912				

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Boundary Dam				
Lignite	49 08'	102 59'	6	1959 - 1978
Poplar River	49 06'	105 31'	2	1980 - 1983
Lignite				591 800
Queen Elizabeth				
Natural gas - Gaz naturel	52 07'	106 38'	3	1958 - 1972
Shand				
Lignite	49 05'	102 52'	1	1993
				299 700
	Total			2 007 000
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				2 087 674
Alberta				
ALBERTA HOSPITAL				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33'	113 28'	1	1971
				2 500
ALBERTA HOSPITAL				
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
H R Milner				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56'	118 30'	1	1972
				150 000
	Total			891 000
ALBERTA POWER LTD				
Sheerness				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30'	111 40'	2	1986 - 1991
				750 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
CELANESE CANADA INC				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD				
Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
DRAYTON VALLEY POWER				
Drayton Valley Power Wood refuse - Déchets de bois	53 07' 114 56'	1	1996	12 000
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
EMCO LIMITED				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1954	1 125
FOOTHILLS HOSPITAL				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	4	1966 - 1980	18 000
GULF CANADA RESOURCES LTD				
Rimbey 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	555
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03' 110 40'	3	1949 - 1996	65 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ROGERS SUGAR LTD				
Taber				
Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300
SHELL CANADA LIMITED				
Waterton				
Natural gas - Gaz naturel	49 03' 113 55'	1	1974	4 000
SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION				
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 ENERGY INC				
Tar Island				
Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57' 111 26'	2	1967	65 000
THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED				
Lindbergh				
Natural gas - Gaz naturel	53 53' 110 40'	2	1958 - 1964	1 800
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	220 000
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Keephills				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	2	1983	800 000
Sundance				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 111 000
Wabamun				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	590 000
	Total			3 501 000
UNIVERSITY OF ALBERTA				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1994	13 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
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				7 415 355
British Columbia - Colombie-Britannique				
B C HYDRO				
Burrard				
Natural gas - Gaz naturel	49 17 ' 122 52 '	6	1961 - 1975	912 500
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Gold River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47 ' 126 07 '	1	1982	27 964
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY				
Quesnel				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59 ' 122 30 '	1	1972	32 600
CELGAR PULP COMPANY				
Celgar				
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 FOREST PRODUCTS LIMITED				
Golden				
Wood refuse - Déchets de bois	51 18 ' 116 58 '	1	1946	7 500
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC				
Mackenzie				
Wood refuse - Déchets de bois	55 20 ' 123 15 '	1	1997	13 900

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD				
Campbell River				
Natural gas - Gaz naturel	50 04'	125 17'	1	1981
Crofton				
Natural gas - Gaz naturel	48 52'	123 39'	1	1981
MacKenzie				
Natural gas - Gaz naturel	55 20'	123 15'	1	1979
Total				83 000
HARMAC PACIFIC INC				
Harmac				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08'	123 51'	1	1963
HOWE SOUND PULP & PAPER LTD				
Port Mellon				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32'	123 29'	2	1990 - 1992
N W ENERGY				
N W Energy				
Wood refuse - Déchets de bois	52 14'	112 06'	1	1993
NORTHWOOD INC				
Fraser Flats				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00'	123 00'	2	1973 - 1981
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
Port Alberni				
Wood refuse - Déchets de bois	49 11'	124 49'	1	1963
Powell River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 52'	124 33'	1	1967
Total				62 000
RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED				
Kelowna				
Wood refuse - Déchets de bois	49 53'	119 29'	1	1948
ROGERS SUGAR LTD				
Vancouver				
Natural gas - Gaz naturel	49 16'	123 07'	3	1947 - 1974

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
SKEENA CELLULOSE INC				
Skeena				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14 ' 130 18 '	2	1950 - 1966	46 000
WESTCOAST ENERGY INC				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10 ' 120 41 '	3	1957	7 500
WESTERN PULP INC				
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				1 613 114
Total Canada				27 963 915

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity			
				KW			
Newfoundland - Terre-Neuve							
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP							
Black Tickle Diesel	53 26 ' 55 45 '	3	1978	850			
Cartwright Diesel	53 43 ' 57 00 '	4	1978 - 1996	1 670			
Charlottetown Diesel	52 40 ' 56 10 '	4	1978 - 1996	936			
Davis Inlet Diesel	55 50 ' 60 50 '	4	1974 - 1985	822			
Francois Diesel	47 34 ' 56 44 '	3	1971 - 1995	550			
Grey 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	1972 - 1996	1 840			
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30 ' 56 50 '	5	1975 - 1988	3 900			
Little Bay Islands Diesel	49 39 ' 55 47 '	4	1980 - 1995	1 350			
Makkovik Diesel	55 05 ' 59 11 '	3	1980 - 1990	1 300			
Mary's Harbour Diesel	52 18 ' 55 50 '	3	1993 - 1994	1 550			
McCallum Diesel	47 37 ' 56 14 '	3	1975 - 1989	522			
Nain Diesel	56 33 ' 61 41 '	4	1975 - 1994	2 920			
Port Hope Simpson Diesel	52 33 ' 56 18 '	3	1994	1 210			
Postville Diesel	54 54 ' 59 46 '	3	1974 - 1987	660			
Ramea Diesel	47 31 ' 57 25 '	3	1997	2 775			
Rencontre East Diesel	47 37 ' 55 14 '	3	1980 - 1997	686			
Rigolet Diesel	54 12 ' 58 25 '	4	1978 - 1993	871			
St Brendan's Diesel	48 52 ' 53 40 '	3	1974 - 1975	800			
St Lewis Diesel	52 18 ' 55 48 '	4	1978 - 1996	1 236			
Total				32 628			
Total Newfoundland - Terre-Neuve				32 628			

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD				
Tinker Diesel	46 48 ° 67 43 '	1	1949	1 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Grand Manan Diesel	44 41 ° 66 46 '	4	1963 - 1969	2 838
Lepreau Diesel	45 08 ° 66 30 '	4	1977	11 500
Total				14 338
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				15 338
Québec				
HYDRO-QUEBEC				
Akulivik Diesel	60 48 ° 78 12 '	3	1984 - 1988	850
Aupaluk Diesel	59 21 ° 69 41 '	3	1981 - 1984	550
Blanc-Sablon Diesel	51 25 ° 57 12 '	10	1981 - 1992	11 200
Clova Diesel	48 07 ° 75 22 '	2	1989 - 1991	530
Inukjuak Diesel	58 27 ° 78 06 '	4	1981 - 1991	2 735
Ivujivik Diesel	62 24 ° 77 55 '	3	1985 - 1994	1 050
Kangiqlualujuaq Diesel	58 41 ° 65 57 '	3	1990 - 1994	2 000
Kangiqlujuaq Diesel	61 36 ° 71 58 '	3	1982 - 1993	1 520
Kangirsuk Diesel	60 01 ° 70 02 '	3	1984 - 1991	1 050
Kuujjuaq Diesel	58 06 ° 68 24 '	5	1988 - 1990	3 935
Kuujjuapik Diesel	50 17 ° 77 45 '	3	1990	3 405
L'Île-d'Entrecôte Diesel	47 17 ° 61 42 '	4	1990	1 190
La Romaine Diesel	50 13 ° 60 41 '	5	1979 - 1990	3 800
La Tabatière Diesel	50 50 ° 58 58 '	7	1988 - 1991	6 800
Obedjiwan Diesel	48 39 ° 74 56 '	4	1985 - 1991	2 900
Port-Menier Diesel	49 41 ° 64 21 '	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02 ° 77 17 '	3	1991	2 870
Quaqtaq Diesel	61 02 ° 69 37 '	3	1981 - 1992	975

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Saint-Augustin				
Diesel	51 14 ° 58 39 '	5	1970 - 1992	3 600
Salluit				
Diesel	62 13 ° 75 39 '	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq				
Diesel	58 42 ° 69 56 '	3	1981	670
Umiujaq				
Diesel	56 33 ° 76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie				
Diesel	47 54 ° 73 46 '	4	1987 - 1991	2 615
Îles-de-la-Madeleine 2				
Diesel	47 22 ° 61 53 '	6	1990 - 1992	67 200
Total				127 285
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC				
Division Mines Gaspé				
Diesel	48 58 ° 65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
Total Québec				129 185
Ontario				
CORNWALL ELECTRIC				
Cornwall				
Natural gas - Gaz naturel	45 02 ° 74 45 '	2	1995	5 000
E S FOX LTD				
Enercogen Beare Road				
Waste gas - Gaz de récupération	43 57 ° 79 15 '	7	1995	5 600
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

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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
TAGE HANSEN LTD				
Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 ' 82 36 '	1	1988	530
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO				
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1993	500
WESTBROOK GREENHOUSES LTD				
Beamsville I Natural gas - Gaz naturel	43 10 ' 79 31 '	1	1995	1 050
Grimsby II Natural gas - Gaz naturel	43 12 ' 79 34 '	1	1994	540
Grimsby I Natural gas - Gaz naturel	43 10 ' 79 31 '	1	1991	540
Total				2 130
Total Ontario				24 160
Manitoba				
MANITOBA HYDRO				
Brochet Diesel	57 53 ' 101 40 '	4	1988 - 1995	1 475
Garden Hill Diesel	53 50 ' 94 40 '	7	1970 - 1988	4 165
Lac Brochet Diesel	58 40 ' 101 40 '	4	1981 - 1995	1 450
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
Total				15 155
Total Manitoba				15 155
Saskatchewan				
CLUFF MINING				
Cluff Lake Diesel	58 20 ' 109 30 '	5	1981 - 1995	10 030
Total Saskatchewan				10 030

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
ALBERTA HOSPITAL				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
ALBERTA POWER LTD				
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00' 119 00'	3	1989 - 1997	1 125
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34' 110 08'	7	1994 - 1997	5 800
East Panny Natural gas - Gaz naturel	57 10' 114 32'	2	1994	500
Fort Chipewyan Diesel	58 43' 111 09'	5	1993 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel	58 25' 114 33'	5	1989 - 1996	2 100
Garden Creek Diesel	58 43' 113 52'	3	1991 - 1996	750
Gulf East Panny Diesel	57 08' 114 25'	2	1995	885
Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel	93 00' 114 25'	2	1997	1 570
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	7	1974 - 1994	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel	77 75' 115 80'	2	1997	2 000
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Ocelet Brazion Diesel	54 58' 120 28'	2	1996	860
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1994 - 1997	1 625
Skunk Lake Diesel	56 53' 114 21'	1	1993	500
Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48' 117 32'	2	1994	900
Trout Lake Diesel	56 29' 114 35'	3	1990 - 1995	950
Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel	56 48' 114 21'	3	1996	3 000
Total				38 340

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD				
Burnco				
Diesel	51 03 ' 114 05 '	9	1978 - 1992	3 200
CALGARY CITY OF				
Calgary - Bearspaw WTP				
Diesel	51 06 ' 114 13 '	2	1996	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	3	1991 - 1992	2 450
PRAIRIE BIBLE INSTITUTE				
Three Hills				
Natural gas - Gaz naturel	51 43 ' 113 18 '	2	1964	500
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1967	500
TRANSPORT CANADA				
Edmonton				
Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1995	2 400
UNIVERSITY OF LETHBRIDGE				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	1	1981	1 000
Total Alberta				54 744
British Columbia - Colombie-Britannique				
ALBERTA POWER LTD				
Burnt Brazion (BC)				
Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 120 46 '	3	1995 - 1996	1 350
B C HYDRO				
Ah-Sin-heek				
Diesel	52 22 ' 126 46 '	7	1964 - 1993	5 580
Anahim				
Diesel	52 28 ' 125 19 '	4	1966 - 1993	2 650
Atlin				
Diesel	59 34 ' 133 42 '	5	1975 - 1993	2 650
Bella Bella				
Diesel	52 09 ' 128 07 '	5	1966 - 1970	2 750
Dease Lake				
Diesel	58 27 ' 130 02 '	6	1963 - 1993	3 550
Eddontenajon				
Diesel	57 50 ' 129 59 '	4	1966 - 1993	2 200

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity
	Coordonnées				Capacité de la centrale
					KW
British Columbia - Colombie-Britannique					
Fort Nelson					
Natural gas - Gaz naturel	58 49'	122 33'	10	1957 - 1993	20 900
Masset					
Diesel	54 01'	132 07'	7	1974 - 1993	11 374
Sandspit					
Diesel	53 14'	131 50'	9	1952 - 1975	7 900
Telegraph Creek					
Diesel	57 54'	131 10'	4	1966 - 1993	2 050
Total					61 604
GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT					
Iona Island					
Natural gas - Gaz naturel	49 09'	123 06'	6	1963	3 600
Total British Columbia - Colombie-Britannique					66 554
Yukon					
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED					
Beaver Creek					
Diesel	62 22'	140 52'	3	1991 - 1994	930
Carmacks					
Diesel	62 06'	136 19'	1	1991	1 300
Destruction Bay					
Diesel	61 15'	138 48'	3	1991 - 1995	900
Haines Junction					
Diesel	60 45'	137 30'	1	1997	1 750
Old Crow					
Diesel	67 35'	139 50'	3	1981 - 1994	720
Pelly River Crossing					
Diesel	62 50'	136 34'	3	1969 - 1993	725
Ross River					
Diesel	62 00'	132 27'	1	1989	1 000
Teslin					
Diesel	60 10'	132 44'	1	1993	1 300
Watson Lake					
Diesel	60 07'	128 48'	6	1976 - 1997	4 750
Total					13 375
YUKON ENERGY CORPORATION					
Dawson City					
Diesel	64 03'	139 25'	5	1975 - 1996	5 000
Faro					
Diesel	60 38'	132 25'	7	1970 - 1992	13 600
Mayo					
Diesel	63 31'	135 50'	3	1974 - 1981	1 630
Whitehorse					
Diesel	60 40'	135 00'	7	1968 - 1991	25 000
Total					45 230
Total Yukon					58 605

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
COMINCO LTD				
Polaris Diesel	74 40' 97 30'	9	1980 - 1997	12 922
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	1986 - 1994	1 525
Hay River Diesel	60 51' 115 44'	6	1972 - 1988	6 825
Total				8 350
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Aklavik Diesel	68 14' 135 02'	3	1976 - 1995	1 800
Arctic Bay Diesel	73 01' 85 07'	3	1983 - 1995	1 130
Arviat Diesel	60 40' 94 15'	3	1979 - 1995	2 220
Baker Lake Diesel	64 15' 95 45'	3	1975 - 1994	2 165
Broughton Island Diesel	62 35' 66 10'	4	1974 - 1988	1 110
Cambridge Bay Diesel	69 07' 105 03'	4	1975 - 1992	3 125
Cape Dorset Diesel	64 40' 76 00'	3	1976 - 1994	1 805
Chesterfield Inlet Diesel	63 30' 90 40'	3	1977 - 1994	810
Clyde River Diesel	70 30' 68 30'	3	1973 - 1994	1 020
Coppermine(Kugluktuk) Diesel	67 49' 115 06'	4	1976 - 1996	1 865
Coral Harbour Diesel	64 35' 83 40'	3	1976 - 1994	1 290
Fort Franklin (Deline) Diesel	65 25' 123 50'	3	1985 - 1997	1 250
Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) Diesel	66 20' 128 40'	3	1983 - 1993	1 230
Fort Liard Diesel	60 10' 124 00'	3	1983 - 1995	955
Fort McPherson Diesel	67 26' 134 53'	3	1986 - 1994	1 805
Fort Norman (Tulita) Diesel	65 00' 125 00'	3	1995	1 080
Fort Resolution Diesel	61 11' 113 41'	3	1961 - 1993	950

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
Fort Simpson Diesel	61 52' 121 20'	4	1973 - 1995	4 010
Fort Smith Diesel	60 00' 111 53'	3	1975 - 1983	6 150
Gjoa Haven Diesel	67 50' 96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Hall Beach Diesel	62 00' 73 00'	4	1977 - 1993	1 195
Holman Island Diesel	70 50' 115 00'	3	1984 - 1996	1 140
Igloolik Diesel	67 00' 81 00'	3	1985 - 1995	1 705
Inuvik Diesel	68 21' 134 43'	6	1975 - 1993	12 380
Iqaluit Diesel	63 44' 68 28'	5	1966 - 1996	11 740
Lac La Marte (Whati) Diesel	63 08' 117 16'	3	1983 - 1995	1 015
Lake Harbour (Kimmirut) Diesel	62 00' 70 00'	3	1974 - 1991	840
Lutsel k'e Diesel	62 24' 110 24'	3	1990 - 1997	740
Norman Wells Diesel	65 20' 127 02'	2	1972 - 1995	1 420
Pangnirtung Diesel	65 00' 66 00'	3	1981 - 1995	2 225
Paulatuk Diesel	69 49' 123 59'	3	1980 - 1994	750
Pelly Bay Diesel	66 45' 91 00'	3	1980 - 1994	750
Pine Point Diesel	60 13' 110 52'	2	1978	4 000
Pond Inlet Diesel	72 41' 78 00'	4	1974 - 1992	2 255
Rae Lakes Diesel	64 10' 117 20'	3	1975 - 1997	600
Rae/Edzo Diesel	62 26' 114 00'	2	1975 - 1981	1 100
Rankin Inlet Diesel	63 00' 92 50'	5	1973 - 1993	4 280
Repulse Bay Diesel	65 50' 85 50'	3	1982 - 1995	720
Resolute Bay Diesel	74 42' 94 54'	4	1973 - 1976	3 000
Sachs Harbour Diesel	72 00' 125 00'	3	1977 - 1994	795
Sanikiluaq Diesel	56 32' 79 14'	3	1982 - 1990	990
Taloyoak Diesel	69 30' 94 00'	3	1988 - 1995	1 505

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Plant - Centrale				
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Tuktoyaktuk Diesel	69 30' 133 00'	3	1992	3 085
Whale Cove Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
Wrigley Diesel	62 10' 124 10'	3	1975 - 1997	580
Yellowknife Diesel	62 27' 114 22'	11	1974 - 1995	31 090
Total				127 955
ROYAL OAK MINES INC				
Colomac Diesel	64 10' 114 20'	6	1994	17 190
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				177 932
Total Canada				584 331

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

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 AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Happy Valley				
Light fuel oil - Mazout léger	53 19 '	60 24 '	1	1992
Hardwoods				
Light fuel oil - Mazout léger	47 32 '	52 51 '	1	1977
Holyrood				
Light fuel oil - Mazout léger	47 27 '	53 06 '	1	1966
Stephenville				
Light fuel oil - Mazout léger	48 33 '	58 35 '	1	1976
	Total			
Total Newfoundland - Terre-Neuve				150 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				150 000
MARITIME ELECTRIC CO LTD				
Borden				
Diesel	46 15 '	63 42 '	2	1971 - 1973
	Total			40 450
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
NOVA SCOTIA POWER INC				
Burnside				
Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976
Tusket				
Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971
Victoria Junction				
Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976
	Total			180 175
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				180 175
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Grand Manan				
Diesel	44 41 '	66 46 '	1	1989
Millbank				
Diesel	47 03 '	65 28 '	4	1991
Ste Rose				
Diesel	47 37 '	64 59 '	1	1991
	Total			586 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				586 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	- Coordonnées	- Unités	- Années	- Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				KW
Québec				
BORALEX INC				
Kingsey Falls				
Natural gas - Gaz naturel	45 51 ° 72 04 '	1	1989	31 000
HYDRO-QUEBEC				
Bécancour				
Light fuel oil - Mazout léger	46 20 ° 072 26 '	4	1992 - 1993	428 200
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
Total Québec				822 080
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 59 ° 81 14 '	3	1994	14 100
Port Colborne				
Natural gas - Gaz naturel	42 53 ° 79 16 '	2	1994	9 400
	Total			23 500
COCHRANE POWER CORPORATION				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04 ° 81 01 '	1	1990	26 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58 ° 82 23 '	2	1972 - 1977	126 650
DUPONT CANADA INC				
Maitland				
Natural gas - Gaz naturel	44 38 ° 75 37 '	1	1992	38 300
H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD				
Leamington				
Natural gas - Gaz naturel	42 03 ° 82 36 '	2	1990	7 200

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
IROQUOIS FALLS POWER CORP				
Iroquois Falls				
Natural gas - Gaz naturel	48 44'	80 41'	2	1996
				84 000
KIMBERLY-CLARK INC				
Terrace Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47'	87 06'	1	1993
				20 000
LABATT BREWING CO LTD				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1993
				5 000
LAKE SUPERIOR POWER				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31'	84 20'	2	1993
				80 000
NORTHLAND POWER CORPORATION				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09'	080 02'	3	1990
				84 870
ONTARIO HYDRO				
Bruce A				
Light fuel oil - Mazout léger	44 20'	81 36'	2	1974
				31 400
Bruce B				
Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	2	1983
				31 400
Bruce Heavy Water				
Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	2	1977
				31 400
Darlington				
Light fuel oil - Mazout léger	43 53'	78 45'	2	1988
				52 000
Lambton				
Light fuel oil - Mazout léger	42 48'	82 26'	3	1967 - 1968
				20 700
Lennox				
Light fuel oil - Mazout léger	44 11'	76 47'	2	1976
				5 200
	Total			172 100
SONOCO LIMITED				
Brantford				
Natural gas - Gaz naturel	43 08'	80 16'	1	1993
				4 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC				
Bickford				
Natural gas - Gaz naturel	42 49'	82 28'	1	1985
				15 500
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	2	1992
				84 000
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992
				42 000
Windsor Essex Co-Generation				
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1996
				70 000
Total				196 000
TRANSCANADA PIPELINES LIMITED				
Kapuskasing				
Natural gas - Gaz naturel	49 05'	83 07'	1	1997
				32 000
North Bay				
Natural gas - Gaz naturel	46 38'	79 30'	1	1996
				32 000
Total				64 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	2	1996
				3 000
UNIVERSITY OF WINDSOR				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1993
				4 000
WEST WINDSOR POWER				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1995
				85 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36'	93 24'	1	1990
				47 230
Total Ontario				1 186 350

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Landis				
Natural gas - Gaz naturel	52 13' 108 24'	1	1975	68 400
Meadow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	54 05' 108 50'	1	1984	51 000
Success				
Natural gas - Gaz naturel	50 26' 108 17'	3	1967 - 1968	35 520
Total				154 920
Total Saskatchewan				154 920
Alberta				
AGRIUM INC				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	1	1981	2 800
ALBERTA POWER LTD				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	2	1977 - 1989	6 000
Rainbow				
Natural gas - Gaz naturel	58 30' 119 30'	3	1968 - 1993	90 000
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17'	2	1958 - 1961	17 500
Total				113 500
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1995	3 400
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
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	3	1977 - 1978	57 500
Total Alberta				499 700

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997**

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				
Fort Nelson				
Diesel	58 49'	122 33'	1	1978
Keogh				
Diesel	50 43'	127 29'	1	1974
Prince Rupert				
Natural gas - Gaz naturel	54 19'	130 19'	2	1973 - 1975
Total				93 000
WESCUP				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10'	120 41'	2	1993
Total British Columbia - Colombie-Britannique				203 000
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
IMPERIAL OIL LIMITED				
Norman Wells				
Natural gas - Gaz naturel	65 19'	126 46'	3	1984
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Yellowknife				
Diesel	62 27'	114 22'	2	1984
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				22 100
Total Canada				3 844 775

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997

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				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Point Lepreau Nuclear - Nucléaire	45 08 ° 66 30 '	1	1983	680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				680 000
Québec				
HYDRO-QUEBEC				
Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire	46 01 ° 72 21 '	1	1983	675 000
Total Québec				675 000
Ontario				
ONTARIO HYDRO				
Bruce A Nuclear - Nucléaire	44 20 ° 81 36 '	3	1977 - 1979	2 475 000
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19 ° 81 37 '	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53 ° 78 45 '	4	1990 - 1993	3 740 000
Pickering B Nuclear - Nucléaire	43 49 ° 79 04 '	4	1983 - 1986	2 160 000
Total Ontario				12 035 000
Total Canada				13 390 000

Supplement your
print data with

Vos données imprimées
ne sauraient être complètes sans

www.statcan.ca

Online catalogue

Le catalogue en direct

Database access

L'accès aux bases de données

The Daily for news

Le Quotidien pour les nouvelles

Electronic publications

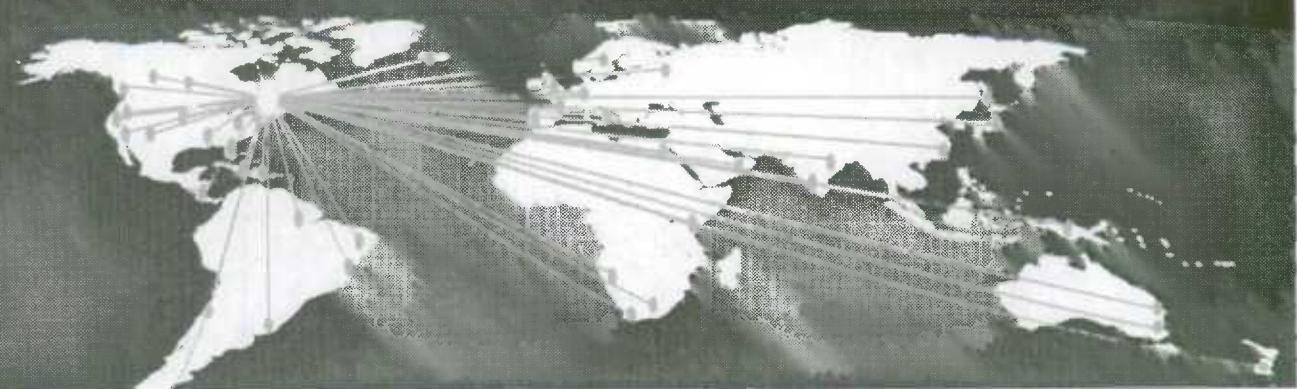
Les publications téléchargées

*The latest economic
indicators*

*Les derniers indicateurs
économiques*

Statistics to go
for Canadians online

Des statistiques pour emporter
pour les gens branchés



Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.



Votre guide des faits et chiffres sur le Canada

Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous appréciez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Your weekly 5-minute economic summary ... **Infomat!**

When every minute counts, you need to find timely information fast. **Infomat** is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, **Infomat** brings you up-to-the-minute information on:

- ⌚ consumer prices
- ⌚ employment and unemployment
- ⌚ gross domestic product
- ⌚ manufacturing and trade
- ⌚ finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends.

Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, **Infomat** provides the facts in concise summaries.

It's high time for you to subscribe to **Infomat**!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677. FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec **Infomat**!

Chaque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à **Infomat** pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, **Infomat** vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- ⌚ les prix à la consommation
- ⌚ l'emploi et le chômage
- ⌚ le produit intérieur brut
- ⌚ la fabrication et le commerce
- ⌚ la finance . . .

. . . et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, **Infomat** vous présente les résumés des plus récents faits.



Il est grand temps de vous abonner à **Infomat**!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVA en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hui! TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677. TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).

