Catalogue 57-204 Annual

Electric power statistics

Capability and load

1993

Catalogue 57-204 Annuel

Statistiques de l'énergie électrique

Puissance maximale et la charge des réseaux

1993

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
OCT 18 1994
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

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 CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

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

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551
Telecommunications Device for the Hearing Impaired	**1-800-363-7629**

How to Order Publications

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

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

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

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. 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 ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

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

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551
Appareils de télécommunications pour les malentendants	**1-800-363-7629**

Comment commander les publications

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

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

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

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Capability and load

1993

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistiques de l'énergie électrique

Puissance maximale et la charge des réseaux

1993

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1994

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.

October 1994

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

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1994

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.

Octobre 1994

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

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Note of Appreciation

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

.. 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

GW (gigawatt) = Watt x 10^9

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x 10^9

MW (megawatt) = Watt x 10^6

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x 10^6

Signes conventionnels

.. 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

GW (gigawatt) = Watt x 10^9

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure x 10^9

MW (megawatt) = Watt x 10^6

MW.h (megawatt heure) = Watt heure x 10^6

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak,** Director, Industry Division
- **Brian Nemes,** Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia,** Chief, Energy Section
- **Dave Madsen,** Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak,** directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes,** directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia,** chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen,** chef unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

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

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

Table of contents

	Page
Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10
Summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1993-2004	40
B. Canadian Electrical Association Electric Power Statistics Committee Members	42

Table des matières

	Page
Choix de publications	4
Introduction	5
Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1993-2004	40
B. Association Canadienne de l'Électricité Membres du comité des statistiques de l'électricité	42

FOR FURTHER READING

Selected Publications
from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmi les publications
de Statistique Canada

Monthly Publications	**Publications mensuelles**	**Catalogue**
Crude Petroleum and Natural Gas Production	**Production de pétrole brut et de gaz naturel**	26-006
Coal and Coke Statistics	**Statistiques du charbon et du coke**	45-002
Refined Petroleum Products	**Produits pétroliers raffinés**	45-004
Oil Pipeline Transport	**Transport de pétrole par pipeline**	55-001
Gas Utilities	**Service de gaz**	55-002
Electric Power Statistics	**Statistiques de l'énergie électrique**	57-001
Quarterly Publication	**Publication trimestrielle**	
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	**Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada**	57-003
Annual Publications	**Publications annuelles**	
Coal Mines	**Mines de charbon**	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	**L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel**	26-213
Oil Pipeline Transport	**Transport de pétrole par pipeline**	55-201
Electric Power Statistics, Annual Statistics	**Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles**	57-202
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	**Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)**	57-205
Electric Power Statistics, Generating Stations	**Statistiques de l'énergie électrique, Centrales**	57-206

Introduction

This report presents the results of the 40th Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Representatives of the Association provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

Data Quality and Methodology

All respondents who supply statistics for the annual Electric Power Statistics Vol. II (catalogue 57-202) are covered by this report. There is a direct comparison and link in that the energy figures are common. Any differences are due to revisions.

Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly. These respondents have approximately 97% of total generating capability and produce 96% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

For the remaining small producers, the only data applicable are "net generating capability" (estimated at 90% of name-plate capacity, obtained from another annual survey), "peak met" (estimated at 67% of net generating capability) and "net generation" (actual data from a quarterly survey). The forecast years are straight-line projections except where additional information is provided by the Canadian Electrical Association.

The forecasts provided by the major respondents are based on the best information available as of April 1st.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 40ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association Canadienne de l'Électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada, afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association Canadienne de l'Électricité et par ses membres est très appréciée.

Méthodologie et qualité des données

Tout les répondants qui fournissent des statistiques à la publication statistique de l'énergie électrique Vol. II (catalogue 57-202) sont englobé dans cette publication. Il y a une comparaison directe et un raccordement en ce sens que les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes. Toute différence serait due à des revisions.

Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 97% du total de la puissance maximale possible de production et produise 96% de la production électrique du Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Pour les petits producteurs restant, les seules données applicables sont "la puissance maximale possible de production nette" (estimé à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique; obtenue d'une autre enquête annuelle), "l'appel maximal satisfait" (estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette) et "la production nette" (les données venant d'une enquête trimestrielle). Les prévisions pour les années futures sont des projections en ligne droite, excepté là où des informations additionnelles sont obtenues par l'Association Canadienne de l'Électricité.

Les prévisions obtenues par les grandes centrales sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril.

1993 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1993/94 increased 4.0% (4148 MW) to 107 466 MW compared with an increase of 3.3% the previous year.

The ten year forecast predicts an increase of 6.7 GW in total net generating capability; a compound growth of 0.6 % compared 2.8 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada increased 4.2 % in 1993/94. A compound growth of 1.7 % is forecast for the period 1993-94 - 2003/04.

Firm energy available within Canada increased 1.8 % from 477 005 GW.h in 1992 to 485 823 GW.h in 1993. The compound growth rate was 3.2% in the previous 10 year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Notes:

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 21, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1993

Revue des résultats de l'enquête

En 1993/94, la puissance maximale de production nette a augmenté de 4.0 % (4148 MW) pour totaliser 107 466 MW, comparativement à une augmentation de 3.3 % l'année précédente.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 6.7 GW de la puissance maximale de production nette; soit un taux de croissance composé de 0.6 % contre 2.8 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 4.2 % en 1993/94. On prévoit un taux de croissance composé de 1.7 % pour la période 1993/94 - 2003/04.

L'énergie garantie disponible, souscrite au Canada, a augmenté de 477 005 GW.h en 1992 à 485 823 GW.h en 1993, soit de 1.8 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.2 % au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Notes:

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions et les livraisons ne balancent pas. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada balance au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 21, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciaux.

En plus, à cause de la synchronisation, les limites de transmission, etc., les données concernant les réseves ne sont pas appropriées.

Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 all respondents have reported for the day of the peak for the largest utility in the province. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data will now be collected on the same basis.

All data for energy remain on a calendar year basis.

The days for the winter 1993-1994 were as follows:

Newfoundland - Labrador	January 23
- Island	February 9
Prince Edward Island	December 20
Nova Scotia	January 19
New Brunswick	January 27
Quebec	January 27
Ontario	January 19
Manitoba	February 7
Saskatchewan	February 7
Alberta	January 5
British Columbia	November 22
Yukon	January 9
Northwest Territories	January 9

Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année du calendrier. Depuis 1980, cette journée est déterminée par l'appel maximal de la plus imposante centrale de la province. En 1987 la puissance maximale d'après l'année du calendrier fût remplacée par la puissance maximale de l'hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par soucis d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à.-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présumant un appel maximal l'hiver, les données présentes et futures seront dorénavant sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie, demeurent sur la base de l'année du calendrier.

Les jours choisis pour l'hiver 1993-1994 sont:

Terre-Neuve - Labrador	23 janvier
- Île	9 février
Île-du-Prince-Édouard	20 décembre
Nouvelle-Écosse	19 janvier
Nouveau-Brunswick	27 janvier
Québec	27 janvier
Ontario	19 janvier
Manitoba	7 février
Saskatchewan	7 février
Alberta	5 janvier
Colombie-Britannique	22 novembre
Yukon	9 janvier
Territoires du Nord-Ouest	9 janvier

Other **generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than the coincident peak load.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Firm load not met measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Losses - External Deliveries represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

Les autres notions de **puissance maximale de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales.

Les écarts entre la puissance maximale de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) doit égaler ou être supérieur à l'appel maximal.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possiblede production de la centrale).

L'appel maximal souscrit non satisfait mesures l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

Pertes - Les livraisons hors province représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

The reserve of a province is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that Firm Load Curtailable represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

La réserve d'une province est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisé, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours êtres entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différent. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluer.

Il convient en plus de souligner que l'appel maximal garanti réductible, représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrême s'appliquent.

CANADA

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	50,241	58,477	60,489	61,538	62,624	63,582	63,917
2	Steam	22,441	25,461	25,242	26,038	24,338	24,388	24,296
3	Nuclear	6,409	13,142	13,717	15,474	15,474	14,705	14,705
4	Internal Combustion	518	476	452	515	518	524	529
5	Combustion Turbine	1,982	2,477	3,382	3,646	3,928	4,010	4,321
6	Unspecified	–	6	36	255	475	665	865
7	Total	81,591	100,039	103,318	107,466	107,357	107,874	108,633
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	303	852	877	205	205	481	655
9	Provinces	...	...	...	...	...	...	...
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	771	1,119	1,011	1,311	1,297	1,140	1,166
11	Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	81,123	99,772	103,184	106,360	106,265	107,215	108,122
13	Contractural losses — United States	6	28	63	48	48	37	38
14	— Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	81,117	99,744	103,121	106,312	106,217	107,178	108,084
16	ACTUAL CAPABILITY				101,430			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		83,474	84,035	91,017			
18	Receipts — United States		1,249	219	266			
19	— Provinces		...	...	...			
20	Deliveries — United States		2,634	1,829	5,440			
21	— Provinces		...	...	...			
22	Peak met	64,467	82,089	82,425	85,843			
23	Load not met	89	998	–	96			
24	Losses — United States	101	124	95	124			
25	— Provinces	...	...	...	...			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	64,455	82,963	82,330	85,815	88,126	90,073	91,778
27	*annual change*		*3.2%*	*-0.8%*	*4.2%*	*2.7%*	*2.2%*	*1.9%*
28	Curtailable load		1,722	2,563	3,297	3,372	3,398	3,519
29	RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30	*percent of indicated capability*	...	...	...	...	...	...	...

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	263,288	305,426	313,316	320,348			
32	Steam	82,760	102,805	110,660	101,155			
33	Nuclear	46,218	80,123	76,019	88,628			
34	Internal combustion	787	839	766	794			
35	Combustion turbine	2,445	3,353	4,245	4,728			
36	Total	395,498	492,546	505,006	515,653			
37	Receipts — United States	2,758	6,093	6,476	7,550	751	839	874
38	— Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39	Deliveries — Firm - United States	10,217	8,787	12,167	15,209	16,139	15,136	14,107
40	— Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41	— Non-firm - United States	28,192	15,743	19,361	19,672			
42	— Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	359,847	474,109	479,954	488,322			
44	Non-firm deliveries within province	2,625	112	1,331	1,216			
45	Losses — United States	1,249	940	1,618	1,283			
46	— Provinces	...	...	...	...			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	355,973	473,057	477,005	485,823	499,683	508,781	515,736
48	*annual change*		*3.6%*	*0.8%*	*1.8%*	*2.8%*	*1.8%*	*1.4%*

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel			CANADA	
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
64,514	64,551	68,932				Hydraulique	1
24,296	24,516	23,621				Vapeur	2
14,705	14,705	13,936				Nucléaire	3
535	540	559				Combustion interne	4
4,357	4,357	4,507				Turbine à combustion	5
1,083	1,133	2,579				Non spécifié	6
109,490	109,802	114,134	2.8%	0.4%	0.6%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
655	775	1,865				États-Unis	8
...	...	...				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
1,166	1,166	2,114				États-Unis	10
...	...	...				Provinces	11
108,979	109,411	113,885				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
38	38	90				Pertes contractuelles — États-Unis	13
...	...	...				— Provinces	14
108,941	109,373	113,795	2.7%	0.6%	0.7%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
93,612	95,210	101,701	2.9%	2.1%	1.7%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.0%	1.7%	1.3%				*changement annuel*	27
3,524	3,542	3,580				Puissance réductible	28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28)	29
...	...	...				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30
1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
890	890	639				Réceptions — États-Unis	37
...	...	...				— Provinces	38
14,184	15,384	12,321				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
...	...	...				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
529,865	541,513	571,482	3.2%	2.2%	1.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
2.1%	2.2%	1.1%				*changement annuel*	48

NEWFOUNDLAND (Island)

Actual - Réel | Forecast - Prévision

Winter - Hiver

		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	999	1,151	1,149	1,151	1,154	1,157	1,158
2	Steam	462	515	509	500	500	500	500
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	41	43	41	41	41	41	41
5	Combustion Turbine	164	158	158	165	165	165	165
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	1,666	1,867	1,857	1,857	1,860	1,863	1,864
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	1,666	1,867	1,857	1,857	1,860	1,863	1,864
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,666	1,867	1,857	1,857	1,860	1,863	1,864
16	ACTUAL CAPABILITY				1,742			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		1,473	1,467	1,461			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		–	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	–	–			
22	Peak met	1,279	1,473	1,467	1,461			
23	Load not met	–	–	–	46			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	–	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,279	1,473	1,467	1,507	1,522	1,540	1,560
27	*annual change*		*1.8%*	*-0.4%*	*2.7%*	*1.0%*	*1.2%*	*1.3%*
28	Curtailable load					46	46	46
29	RESERVE (15-26+28)	387	394	390	350	384	369	350
30	*percent of indicated capability*	*23.2%*	*21.1%*	*21.0%*	*18.8%*	*20.6%*	*19.8%*	*18.8%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	5,575	6,024	5,885	6,170			
32	Steam	601	1,458	1,707	1,581			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	72	43	45	42			
35	Combustion turbine	4	3	-2	-2			
36	Total	6,252	7,528	7,635	7,791			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	–	–	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	–	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	6,252	7,528	7,635	7,791			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	–	–	–	–			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6,252	7,528	7,635	7,791	7,726	7,853	7,980
48	*annual change*		*2.3%*	*1.4%*	*2.0%*	*-0.8%*	*1.6%*	*1.6%*

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel			TERRE-NEUVE (île)	
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
1,196	1,196	1,257				Hydraulique	1
500	500	500				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
41	41	41				Combustion interne	4
165	165	165				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
1,902	1,902	1,963	1.1%	0.5%	0.6%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
1,902	1,902	1,963				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
1,902	1,902	1,963	1.1%	0.5%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
1,586	1,617	1,722	1.7%	1.4%	1.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.7%	2.0%	1.3%				*changement annuel*	27
46	46	46				Puissance réductible	28
362	331	287				RÉSERVE (15-26+28)	29
19.0%	17.4%	14.6%				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
8,039	8,163	8,538	2.2%	0.9%	0.9%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.0%	1.5%	0.9%				*changement annuel*	48

NEWFOUNDLAND (Labrador)

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	5,581	5,445	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446
2	Steam	–	7	7	7	7	7	7
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	8	31	32	32	32	32	32
5	Combustion Turbine	–	–	27	27	27	27	27
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	5,589	5,483	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	5,095	4,246	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	494	1,237	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	83	117	95	95	95	95	95
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	411	1,120	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
16	ACTUAL CAPABILITY				1,204			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		5,554	5,549	5,580			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		–	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		5,073	5,073	5,063			
22	Peak met	466	481	476	517			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces	83	117	117	117			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	383	364	359	400	398	398	398
27	*annual change*		-0.6%	-1.4%	11.4%	-0.5%	0.0%	0.0%
28	Curtailable load							
29	RESERVE (15-26+28)	28	756	845	804	806	806	806
30	*percent of indicated capability*	6.8%	67.5%	70.2%	66.8%	66.9%	66.9%	66.9%

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	33,870	29,385	28,989	33,023			
32	Steam	–	–	–	–			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	18	30	32	35			
35	Combustion turbine	–	–	–	–			
36	Total	33,888	29,415	29,021	33,058			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	31,221	26,367	25,985	29,942	30,466	30,466	30,466
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	13	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	2,654	3,048	3,036	3,116			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	600	525	538	552			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2,054	2,523	2,498	2,564	2,652	2,647	2,676
48	*annual change*		2.6%	-1.0%	2.6%	3.6%	0.4%	0.3%

TERRE-NEUVE (Labrador)

Forecast - Prévision			Annual Growth Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
5,446	5,446	5,446				Hydraulique	1
7	7	7				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
32	32	32				Combustion interne	4
27	27	27				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
5,512	5,512	5,512	-0.1%	0.0%	0.0%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
4,199	4,198	4,193				Provinces	11
1,313	1,314	1,319				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
94	94	94				— Provinces	14
1,219	1,220	1,225	11.3%	0.3%	0.2%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
412	414	419	0.4%	0.7%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
3.5%	*0.5%*	*0.2%*				*changement annuel*	27
						Puissance réductible	28
807	806	806				RÉSERVE (15-26+28)	29
66.2%	*66.1%*	*65.8%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
30,382	30,374	30,344				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
2,692	2,696	2,718	2.2%	1.0%	0.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.6%	*0.1%*	*0.2%*				*changement annuel*	48

NEWFOUNDLAND

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	6,580	6,596	6,595	6,597	6,600	6,603	6,604
2	Steam	462	522	516	507	507	507	507
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	49	74	73	73	73	73	73
5	Combustion Turbine	164	158	185	192	192	192	192
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	7,255	7,350	7,369	7,369	7,372	7,375	7,376
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	5,095	4,246	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	2,160	3,104	3,156	3,156	3,159	3,162	3,163
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	83	117	95	95	95	95	95
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,077	2,987	3,061	3,061	3,064	3,067	3,068
16	ACTUAL CAPABILITY				2,946			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		7,027	7,016	7,041			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		–	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		5,073	5,073	5,063			
22	Peak met	1,745	1,954	1,943	1,939			
23	Load not met	–	–	–	46			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces	83	117	117	117			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,662	1,837	1,826	1,907	1,920	1,938	1,958
27	*annual change*		*1.3%*	*-0.6%*	*4.4%*	*0.7%*	*0.9%*	*1.0%*
28	Curtailable load					46	46	46
29	RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30	*percent of indicated capability*	...	...	...	...	...	...	...

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	39,445	35,409	34,874	39,193			
32	Steam	601	1,458	1,707	1,581			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	90	73	77	77			
35	Combustion turbine	4	3	-2	-2			
36	Total	40,140	36,943	36,656	40,849			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	31,221	26,367	25,985	29,942	30,466	30,466	30,466
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	13	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	8,906	10,576	10,671	10,907			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	600	525	538	582			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	8,306	10,051	10,133	10,325	10,353	10,520	10,638
48	*annual change*		*2.4%*	*0.8%*	*2.0%*	*0.3%*	*1.3%*	*1.1%*

TERRE-NEUVE

Forecast - Prévision Winter - Hiver 1997-98	1998-99	2003-04	Annual Growth Augmentation annuel 1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
6,642	6,642	6,703				Hydraulique	1
507	507	507				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
73	73	73				Combustion interne	4
192	192	192				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
7,414	7,414	7,475	0.2%	0.1%	0.1%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
4,199	4,198	4,193				Provinces	11
3,215	3,216	3,282				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
94	94	94				— Provinces	14
3,121	3,122	3,188	4.0%	0.4%	0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
1,998	2,031	2,141	1.4%	1.3%	1.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.0%	*1.7%*	*1.1%*				*changement annuel*	27
46	46	46				Puissance réductible	28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28)	29
...	...	...				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
30,382	30,374	30,344				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
10,731	10,859	11,256	2.2%	1.0%	0.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.9%	*1.2%*	*0.7%*				*changement annuel*	48

PRINCE EDWARD ISLAND

Actual - Réel | Forecast - Prévision

Winter - Hiver

		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	–	–	–	–	–	–	–
2	Steam	69	65	65	65	65	65	65
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	6	10	10	10	10	10	10
5	Combustion Turbine	39	39	39	39	39	39	39
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	114	114	114	114	114	114	114
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	20	45	45	45	45	50	55
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	134	159	159	159	159	164	169
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	1	2	2	2	2	2	2
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	133	157	157	157	157	162	167
16	ACTUAL CAPABILITY				150			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		29	17	–			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		108	121	143			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	–	–			
22	Peak met	100	137	138	143			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	–	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	100	137	138	143	148	152	156
27	*annual change*		*4.0%*	*0.7%*	*3.6%*	*3.5%*	*2.7%*	*2.6%*
28	Curtailable load		8	9	11	13	13	13
29	RESERVE (15-26+28)	33	28	28	25	22	23	24
30	*percent of indicated capability*	*24.8%*	*17.8%*	*17.8%*	*15.9%*	*14.0%*	*14.2%*	*14.4%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	–	–	–	–			
32	Steam	11	68	34	52			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	–	3	–	–			
35	Combustion turbine	1	–	–	7			
36	Total	12	71	34	59			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	519	690	738	731	400	440	440
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	–	–	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	–	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	531	761	772	790			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	–	–	–	–			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	531	761	772	790	814	839	864
48	*annual change*		*4.6%*	*1.4%*	*2.3%*	*3.0%*	*3.1%*	*3.0%*

ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
–	–	–				Hydraulique	1
65	65	65				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
10	10	10				Combustion interne	4
39	39	63				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
114	114	138	0.0%	0.0%	1.9%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
60	60	55				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
174	174	193				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
2	2	2				— Provinces	14
172	172	191	1.7%	1.8%	2.0%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
158	161	179	3.6%	2.4%	2.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.3%	*1.9%*	*2.1%*				*changement annuel*	27
13	13	13				Puissance réductible	28
27	24	25				RÉSERVE (15-26+28)	29
15.7%	*14.0%*	*13.1%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
480	480	525				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
881	898	1,006	4.1%	2.6%	2.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
3.0%	*1.9%*	*2.3%*				*changement annuel*	48

NOVA SCOTIA

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	384	397	397	390	390	390	390
2	Steam	1,275	1,618	1,618	1,708	1,708	1,708	1,708
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	–	–	–	–	–	–	–
5	Combustion Turbine	205	222	222	222	222	222	222
6	Unspecified	–	–	–	–	10	32	47
7	Total	1,864	2,237	2,237	2,320	2,330	2,352	2,367
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	1,864	2,237	2,237	2,320	2,330	2,352	2,367
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,864	2,237	2,237	2,320	2,330	2,352	2,367
16	ACTUAL CAPABILITY				2,320			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		1,750	1,822	1,922			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		56	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	1	–			
22	Peak met	1,304	1,806	1,821	1,922			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	..	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,304	1,806	1,821	1,922	1,887	1,940	1,979
27	*annual change*		*4.2%*	*0.8%*	*5.5%*	*-1.8%*	*2.8%*	*2.0%*
28	Curtailable load		121	155	207	170	174	178
29	RESERVE (15-26+28)	560	552	571	605	613	586	566
30	*percent of indicated capability*	*30.0%*	*24.7%*	*25.5%*	*26.1%*	*26.3%*	*24.9%*	*23.9%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	995	1,071	904	884			
32	Steam	5,164	8,312	8,811	8,787			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	–	–	5	11			
35	Combustion turbine	1	11	9	33			
36	Total	6,160	9,394	9,729	9,715			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	737	444	258	255	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	4	–	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	121	62	63	41			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	6,776	9,776	9,920	9,929			
44	Non-firm deliveries within province	162	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	6	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6,608	9,776	9,920	9,929	10,032	10,495	10,705
48	*annual change*		*5.0%*	*1.5%*	*0.1%*	*3.1%*	*2.6%*	*2.0%*

NOUVELLE ÉCOSSE

Forecast - Prévision Winter - Hiver 1997-98	1998-99	2003-04	Annual Growth Augmentation annuel 1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
390	390	390				Hydraulique	1
1,708	1,708	1,708				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
–	–	–				Combustion interne	4
222	222	392				Turbine à combustion	5
56	56	56				Non spécifié	6
2,376	2,376	2,546	2.2%	0.5%	0.9%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
2,376	2,376	2,546				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
2,376	2,376	2,546	2.2%	0.5%	0.9%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
2,013	2,044	2,184	4.0%	1.2%	1.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.7%	1.5%	1.3%				*changement annuel*	27
180	183	205				Puissance réductible	28
543	515	567				RÉSERVE (15-26+28)	29
22.9%	21.7%	22.3%				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
10,905	11,096	12,056	4.2%	2.2%	2.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.9%	1.8%	1.7%				*changement annuel*	48

NEW BRUNSWICK

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	924	934	934	934	934	934	934
2	Steam	1,702	1,811	1,556	2,181	2,181	2,181	2,181
3	Nuclear	–	640	640	635	635	635	635
4	Internal Combustion	5	8	8	5	5	5	5
5	Combustion Turbine	23	549	554	531	531	531	531
6	Unspecified	–	5	10	10	10	10	10
7	Total	2,654	3,947	3,702	4,296	4,296	4,296	4,296
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	2	2	–	–	–	–
9	Provinces	–	100	100	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	300	183	183	133	119	119	119
11	Provinces	20	445	445	445	445	450	450
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	2,334	3,421	3,176	3,718	3,732	3,727	3,727
13	Contractural losses — United States	3	6	20	5	5	5	5
14	— Provinces	..	21	5	20	20	20	20
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,331	3,394	3,151	3,693	3,707	3,702	3,702
16	ACTUAL CAPABILITY				3,352			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		3,320	2,608	3,274			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		88	380	–			
20	Deliveries — United States		151	182	102			
21	— Provinces		475	95	333			
22	Peak met	1,755	2,782	2,711	2,839			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States	10	1	2	2			
25	— Provinces		4	1	1			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,745	2,777	2,708	2,836	2,915	3,020	3,070
27	*annual change*		*6.0%*	*-2.5%*	*4.7%*	*2.8%*	*3.6%*	*1.7%*
28	Curtailable load		32	49	92	92	92	92
29	RESERVE (15-26+28)	586	649	492	949	884	774	724
30	*percent of indicated capability*	*25.1%*	*19.1%*	*15.6%*	*25.7%*	*23.8%*	*20.9%*	*19.6%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	3,104	2,970	3,011	3,057			
32	Steam	3,753	7,284	8,142	6,751			
33	Nuclear	4,759	5,440	4,833	5,323			
34	Internal combustion	–	–	–	–			
35	Combustion turbine	–	67	21	23			
36	Total	11,616	15,761	16,007	15,154			
37	Receipts — United States	25	79	117	123	–	–	–
38	— Provinces	4,107	3,433	3,164	1,518	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	2,470	2,238	1,247	1,518	830	750	830
40	— Firm - Provinces	134	369	462	359	450	490	490
41	— Non-firm - United States	2,795	853	528	359			
42	— Non-firm - Provinces	1,122	2,173	3,132	668			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	9,227	13,640	13,919	13,891			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	152	54	111	24			
46	— Provinces	..	88	24	62			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9,075	13,498	13,784	13,805	13,685	14,340	14,600
48	*annual change*		*5.1%*	*2.1%*	*0.2%*	*0.1%*	*3.8%*	*1.8%*

NOUVEAU BRUNSWICK

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
934	934	934				Hydraulique	1
2,181	2,181	2,136				Vapeur	2
635	635	635				Nucléaire	3
5	5	5				Combustion interne	4
531	531	531				Turbine à combustion	5
10	10	10				Non spécifié	6
4,296	4,296	4,251	4.9%	0.0%	-0.1%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
119	119	122				États-Unis	10
455	355	260				Provinces	11
3,722	3,822	3,869				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
5	5	5				Pertes contractuelles — États-Unis	13
20	15	10				— Provinces	14
3,697	3,802	3,854	4.7%	0.6%	0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
3,115	3,175	3,450	5.0%	2.3%	2.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.5%	*1.9%*	*1.7%*				*changement annuel*	27
92	92	92				Puissance réductible	28
674	719	496				RÉSERVE (15-26+28)	29
18.2%	*18.9%*	*12.9%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
830	830	850				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
530	530	575				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
14,815	15,090	16,410	4.3%	1.8%	1.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.5%	*1.9%*	*1.7%*				*changement annuel*	48

QUEBEC

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	20,893	26,373	28,157	28,955	30,256	30,935	31,244
2	Steam	620	500	625	625	625	625	625
3	Nuclear	645	–	675	675	675	675	675
4	Internal Combustion	97	60	55	56	56	56	56
5	Combustion Turbine	261	362	657	886	886	886	886
6	Unspecified	–	–	24	67	163	263	366
7	Total	22,516	27,295	30,193	31,264	32,661	33,440	33,852
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	1	400	475	75	75	51	25
9	Provinces	5,095	5,526	5,500	5,464	5,464	5,454	5,143
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	247	276	276	276	319	344
11	Provinces	60	172	156	56	56	56	56
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	27,552	32,802	35,736	36,471	37,868	38,570	38,620
13	Contractural losses — United States	–	8	15	15	15	18	19
14	— Provinces	3	6	9	3	3	3	3
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	27,549	32,788	35,712	36,453	37,850	38,549	38,598
16	ACTUAL CAPABILITY				35,249			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		24,257	25,747	25,747			
18	Receipts — United States		756	75	75			
19	— Provinces		5,526	5,085	5,464			
20	Deliveries — United States		247	276	[illegible]			
21	— Provinces		172	154	[illegible]			
22	Peak met	21,569	30,120	30,477	30,[illegible]			
23	Load not met	–	998	–	–			
24	Losses — United States		8	18	[illegible]			
25	— Provinces	103	6	10	[illegible]			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	21,466	31,104	30,449	30,932	33,468	34,248	35,008
27	*annual change*		*4.7%*	*-2.1%*	*1.6%*	*8.2%*	*2.3%*	*2.2%*
28	Curtailable load		1,000	1,410	1,670	1,670	1,670	1,780
29	RESERVE (15-26+28)	6,083	2,684	6,673	7,191	6,052	5,971	5,370
30	*percent of indicated capability*	*22.1%*	*8.2%*	*18.7%*	*19.7%*	*16.0%*	*15.5%*	*13.9%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	108,416	138,550	141,983	150,048			
32	Steam	-31	291	897	36			
33	Nuclear	1,987	3,910	4,600	4,807			
34	Internal combustion	169	238	252	250			
35	Combustion turbine	-3	3	6	25			
36	Total	110,538	142,992	147,738	155,166			
37	Receipts — United States	8	730	1,388	684	500	500	300
38	— Provinces	31,234	27,874	28,732	30,192	32,000	32,000	32,100
39	Deliveries — Firm - United States	3,064	4,405	7,012	8,092	8,100	8,500	8,400
40	— Firm - Provinces	3,676	3,914	3,491	1,129	500	500	500
41	— Non-firm - United States	7,165	1,552	1,844	4,916			
42	— Non-firm - Provinces	6,115	195	261	1,003			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	121,760	161,530	165,250	170,902			
44	Non-firm deliveries within province	2,425	–	440	100			
45	Losses — United States	..	269	500	500			
46	— Provinces	1,446	172	190	[illegible]			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	117,889	161,089	164,120	170,[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
48	*annual change*		*4.0%*	*1.9%*	*3.7%*	*4.6%*	*2.7%*	*2.1%*

QUÉBEC

Forecast - Prévision Winter - Hiver 1997-98	1998-99	2003-04	Annual Growth Augmentation annuel 1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
31,250	31,287	34,557				Hydraulique	1
625	625	625				Vapeur	2
675	675	675				Nucléaire	3
57	58	61				Combustion interne	4
886	886	886				Turbine à combustion	5
500	500	496				Non spécifié	6
33,993	34,031	37,300	3.3%	1.7%	1.8%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
25	25	25				États-Unis	8
5,133	5,023	4,873				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
344	344	1,287				États-Unis	10
56	56	–				Provinces	11
38,751	38,679	40,911				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
19	19	71				Pertes contractuelles — États-Unis	13
3	3	–				— Provinces	14
38,729	38,657	40,840	2.8%	1.2%	1.1%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
35,968	36,738	39,048	3.7%	3.5%	2.4%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.7%	2.1%	1.2%				*changement annuel*	27
1,780	1,780	1,780				Puissance réductible	28
4,541	3,699	3,572				RÉSERVE (15-26+28)	29
11.7%	9.6%	8.7%				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
200	200	200				Réceptions — États-Unis	37
32,000	31,900	31,300				— Provinces	38
9,200	10,400	7,400				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
500	500	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
192,000	197,600	201,300	3.7%	3.0%	1.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
2.9%	2.9%	0.4%				*changement annuel*	48

ONTARIO

		Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver						
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	7,143	7,179	7,233	7,240	7,250	7,288	7,304
2	Steam	9,390	11,649	11,262	11,258	9,152	9,202	9,202
3	Nuclear	5,764	12,502	12,402	14,164	14,164	13,395	13,395
4	Internal Combustion	8	10	10	9	9	9	9
5	Combustion Turbine	306	420	998	998	1,280	1,382	1,693
6	Unspecified	–	–	–	–	34	39	71
7	Total	22,611	31,760	31,905	33,669	31,889	31,315	31,674
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	2	–	–	30	30	30	30
9	Provinces	60	255	330	55	55	55	55
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	467	112	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	22,206	31,903	32,235	33,754	31,974	31,400	31,759
13	Contractural losses — United States	..	..	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	22,206	31,903	32,235	33,754	31,974	31,400	31,759
16	ACTUAL CAPABILITY				30,320			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		24,267	23,089	28,870			
18	Receipts — United States		280	64	70			
19	— Provinces		300	291	57			
20	Deliveries — United States		751	414	3,751			
21	— Provinces		–	3	–			
22	Peak met	19,818	24,096	23,027	25,246			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		..	..	..			
25	— Provinces		–	..	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	19,818	24,096	23,027	25,246	24,069	24,544	24,863
27	*annual change*		*2.5%*	*-4.4%*	*9.6%*	*-4.7%*	*2.0%*	*1.3%*
28	Curtailable load		268	373	561	550	550	550
29	RESERVE (15-26+28)	2,388	8,075	9,581	9,069	8,455	7,406	7,446
30	*percent of indicated capability*	*10.8%*	*25.3%*	*29.7%*	*26.9%*	*26.4%*	*23.6%*	*23.4%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	40,443	37,781	40,146	40,633			
32	Steam	36,949	32,423	31,958	22,183			
33	Nuclear	39,472	70,773	66,586	78,433			
34	Internal combustion	1	2	2	2			
35	Combustion turbine	902	1,001	1,703	2,074			
36	Total	117,767	141,980	140,395	143,325			
37	Receipts — United States	369	3,684	4,166	2,765	163	163	163
38	— Provinces	6,743	2,257	2,390	1,579	482	482	482
39	Deliveries — Firm - United States	4,157	233	264	244	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	–	9	–	–	–
41	— Non-firm - United States	8,049	4,538	5,039	6,913			
42	— Non-firm - Provinces	6	150	333	217			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	112,667	143,000	141,315	140,353			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	..			
45	Losses — United States	..	..	..	..			
46	— Provinces	..	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	112,667	143,000	141,315	140,353	141,962	142,981	143,425
48	*annual change*		*3.0%*	*-1.2%*	*-0.7%*	*1.1%*	*0.7%*	*0.3%*

ONTARIO

Forecast - Prévision Winter - Hiver 1997-98	1998-99	2003-04	Annual Growth Augmentation annuel 1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
7,317	7,317	8,105				Hydraulique	1
9,202	9,202	9,202				Vapeur	2
13,395	13,395	12,626				Nucléaire	3
9	9	9				Combustion interne	4
1,729	1,729	1,729				Turbine à combustion	5
96	96	96				Non spécifié	6
31,748	31,748	31,767	4.1%	-1.2%	-0.6%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
30	30	–				États-Unis	8
55	255	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
31,833	32,033	31,767				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
31,833	32,033	31,767	4.3%	-1.0%	-0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
25,108	25,306	26,704	2.5%	0.0%	0.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.0%	*0.8%*	*1.1%*				*changement annuel*	27
550	550	550				Puissance réductible	28
7,275	7,277	5,613				RÉSERVE (15-26+28)	29
22.9%	*22.7%*	*17.7%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
163	163	–				Réceptions — États-Unis	37
482	1,884	1,167				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
147,418	149,972	160,666	2.2%	1.3%	1.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.5%	*1.7%*	*1.4%*				*changement annuel*	48

MANITOBA

		Actual - Réel			Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	3,502	4,546	4,676	4,943	4,943	4,943	4,943
2	Steam	416	223	316	347	347	347	223
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	31	16	17	18	18	18	18
5	Combustion Turbine	24	–	–	–	–	–	–
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	3,973	4,785	5,009	5,308	5,308	5,308	5,184
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	300	300	300	–	–	300	500
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	375	150	500	500	500	500
11	Provinces	15	242	200	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	4,258	4,468	4,959	4,808	4,808	5,108	5,184
13	Contractural losses — United States	3	..	..	..	..	..	..
14	— Provinces	..	..	..	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4,255	4,468	4,959	4,808	4,808	5,108	5,184
16	ACTUAL CAPABILITY				4,472			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		4,280	4,413	4,636			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		132	129	124			
20	Deliveries — United States		522	678	1,016			
21	— Provinces		407	377	136			
22	Peak met	2,913	3,483	3,487	3,608			
23	Load not met	–	–	–	50			
24	Losses — United States	61	48	55	83			
25	— Provinces		37	31	11			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,852	3,398	3,401	3,564	3,633	3,690	3,734
27	*annual change*		*2.2%*	*0.1%*	*4.8%*	*1.9%*	*1.6%*	*1.2%*
28	Curtailable load					50	50	50
29	RESERVE (15-26+28)	1,403	1,070	1,558	1,244	1,225	1,468	1,460
30	*percent of indicated capability*	*33.0%*	*23.9%*	*31.4%*	*25.9%*	*25.5%*	*28.7%*	*28.2%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	21,893	22,543	26,433	26,891			
32	Steam	136	300	315	241			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	53	28	34	27			
35	Combustion turbine	–	–	–	–			
36	Total	22,082	22,871	26,782	27,159			
37	Receipts — United States	19	289	11	196	–	88	323
38	— Provinces	1,213	975	1,135	925	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	467	812	1,138	3,466	4,766	4,292	4,445
40	— Firm - Provinces	388	1,209	1,619	188	–	–	–
41	— Non-firm - United States	5,527	2,675	5,112	3,893			
42	— Non-firm - Provinces	2,142	1,426	1,697	2,130			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	14,790	18,013	18,362	18,603			
44	Non-firm deliveries within province	38	–	–	–			
45	Losses — United States	882	299	572	611			
46	— Provinces	..	153	276	127			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13,870	17,561	17,514	17,815	18,440	18,671	19,002
48	*annual change*		*3.0%*	*-0.3%*	*1.7%*	*3.5%*	*1.3%*	*1.8%*

MANITOBA

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
4,943	4,943	4,943				Hydraulique	1
223	223	223				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
18	18	18				Combustion interne	4
–	–	–				Turbine à combustion	5
–	–	..				Non spécifié	6
5,184	5,184	5,184	2.9%	-0.5%	-0.2%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
500	500	500				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
500	500	500				États-Unis	10
–	200	–				Provinces	11
5,184	4,984	5,184				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
..	..	..				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	..	–				— Provinces	14
5,184	4,984	5,184	1.2%	0.7%	0.8%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
3,842	3,905	4,191	2.3%	1.8%	1.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.8%	*1.6%*	*1.4%*				*changement annuel*	27
50	50	50				Puissance réductible	28
1,392	1,129	1,043				RÉSERVE (15-26+28)	29
26.9%	*22.7%*	*20.1%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
439	439	439				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
3,724	3,724	3,724				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	234	1,167				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
19,612	19,911	21,582	2.5%	2.2%	1.9%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.2%	*1.5%*	*1.6%*				*changement annuel*	48

SASKATCHEWAN

		Actual - Réel				Forecast - Prévision		
			Winter - Hiver					
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	592	847	847	847	847	847	847
2	Steam	1,858	1,641	1,790	1,852	1,852	1,852	1,852
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	16	3	2	2	2	2	2
5	Combustion Turbine	115	136	136	136	136	136	136
6	Unspecified	–	–	–	–	40	40	40
7	Total	2,581	2,627	2,775	2,837	2,877	2,877	2,877
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	150	100	100	100	100	100
9	Provinces	15	157	157	150	125	125	125
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	3	1	1	–	125	125	125
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	2,593	2,933	3,031	3,087	2,977	2,977	2,977
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	..	..	..	–	..	..	..
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,593	2,933	3,031	3,087	2,977	2,977	2,977
16	ACTUAL CAPABILITY				2,777			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		2,062	2,411	2,293			
18	Receipts — United States		112	16	18			
19	— Provinces		60	28	171			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	–	–			
22	Peak met	2,111	2,234	2,455	2,480			
23	Load not met	89	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	–	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,200	2,234	2,455	2,482	2,509	2,547	2,597
27	*annual change*		*0.2%*	*9.9%*	*1.1%*	*1.1%*	*1.5%*	*2.0%*
28	Curtailable load				156	150	153	153
29	RESERVE (15-26+28)	393	699	576	761	618	583	533
30	*percent of indicated capability*	*15.2%*	*23.8%*	*19.0%*	*24.7%*	*20.8%*	*19.6%*	*17.9%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	2,210	4,214	3,059	4,051			
32	Steam	8,099	9,325	10,933	11,099			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	8	3	–	56			
35	Combustion turbine	36	57	144	6			
36	Total	10,353	13,599	14,136	15,212			
37	Receipts — United States	84	120	100	147	88	88	88
38	— Provinces	1,592	1,269	1,603	1,411	–	16	27
39	Deliveries — Firm - United States	45	–	–	–	88	88	88
40	— Firm - Provinces	103	5	3	6	–	–	–
41	— Non-firm - United States	36	139	138	229			
42	— Non-firm - Provinces	1,107	930	1,076	1,314			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	10,738	13,914	14,622	15,221			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	..	..	..	..			
46	— Provinces	..	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10,738	13,914	14,622	15,221	15,473	15,604	15,814
48	*annual change*		*3.3%*	*5.1%*	*4.1%*	*1.6%*	*0.9%*	*1.3%*

SASKATCHEWAN

1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
847	847	847				Hydraulique	1
1,852	1,852	1,852				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
2	2	2				Combustion interne	4
136	136	186				Turbine à combustion	5
40	40	90				Non spécifié	6
2,877	2,877	2,977	1.0%	0.3%	0.5%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
100	100	–				États-Unis	8
125	125	125				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
125	125	125				Provinces	11
2,977	2,977	2,977				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
..	..	..				— Provinces	14
2,977	2,977	2,977	1.8%	-0.7%	-0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
2,619	2,637	2,760	1.2%	1.2%	1.1%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
0.8%	*0.7%*	*0.9%*				*changement annuel*	27
153	153	153				Puissance réductible	28
511	493	370				RÉSERVE (15-26+28)	29
17.2%	*16.6%*	*12.4%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
88	88	–				Réceptions — États-Unis	37
32	35	52				— Provinces	38
88	88	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
15,927	16,092	16,936	3.6%	1.1%	1.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.7%	*1.0%*	*1.0%*				*changement annuel*	48

ALBERTA

		Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver						
		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	801	812	817	819	819	819	819
2	Steam	5,384	6,954	6,936	6,945	7,351	7,351	7,383
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	39	36	37	46	46	46	46
5	Combustion Turbine	503	428	428	465	465	445	445
6	Unspecified	–	1	2	11	42	75	125
7	Total	6,727	8,231	8,220	8,286	8,723	8,736	8,818
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	1	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	6,728	8,231	8,220	8,286	8,723	8,736	8,818
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	6,728	8,231	8,220	8,286	8,723	8,736	8,818
16	ACTUAL CAPABILITY				8,286			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		6,449	6,404	6,881			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		34	361	35			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		31	7	42			
22	Peak met	4,867	6,452	6,758	6,874			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		..	..	..			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	4,867	6,452	6,758	6,874	7,127	7,363	7,539
27	*annual change*		*3.6%*	*4.7%*	*1.7%*	*3.7%*	*3.3%*	*2.4%*
28	Curtailable load		293	567	600	631	650	657
29	RESERVE (15-26+28)	1,861	2,072	2,029	2,012	2,227	2,023	1,936
30	*percent of indicated capability*	*27.7%*	*25.2%*	*24.7%*	*24.3%*	*25.5%*	*23.2%*	*22.0%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	1,480	2,030	1,563	1,808			
32	Steam	25,971	40,364	43,784	44,261			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	40	30	28	20			
35	Combustion turbine	1,532	2,106	2,250	2,275			
36	Total	29,023	44,530	47,625	48,364			
37	Receipts — United States	2	3	2	2	–	–	–
38	— Provinces	343	212	233	683	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	48	1	1	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	194	463	1,833	1,858			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	29,174	44,234	46,026	47,190			
44	Non-firm deliveries within province	–	112	891	891			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	..	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	29,174	44,122	45,135	46,299	48,176	49,563	50,557
48	*annual change*		*5.3%*	*2.3%*	*2.6%*	*4.1%*	*3.1%*	*2.0%*

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel			ALBERTA	
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
819	819	819				Hydraulique	1
7,383	7,383	6,533				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
46	46	46				Combustion interne	4
445	445	351				Turbine à combustion	5
175	225	1,625				Non spécifié	6
8,868	8,918	9,374	2.1%	1.5%	1.2%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
8,868	8,918	9,374				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
8,868	8,918	9,374	2.1%	1.5%	1.2%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
7,701	7,880	8,588	3.5%	2.8%	2.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.1%	*2.3%*	*1.7%*				*changement annuel*	27
660	675	691				Puissance réductible	28
1,827	1,713	1,477				RÉSERVE (15-26+28)	29
20.6%	*19.2%*	*15.8%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
51,446	52,459	56,142	4.7%	2.5%	1.9%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.5%	*2.0%*	*1.4%*				*changement annuel*	48

BRITISH COLUMBIA

Actual - Réel | Forecast - Prévision

Winter - Hiver

		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	9,318	10,699	10,734	10,687	10,459	10,693	10,698
2	Steam	1,265	478	558	550	550	550	550
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	113	94	73	69	69	69	69
5	Combustion Turbine	337	140	140	151	151	151	151
6	Unspecified	–	–	–	167	176	206	206
7	Total	11,033	11,411	11,505	11,624	11,405	11,669	11,674
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	4	202	402	402	402	202	203
11	Provinces	1	1	1	1	1	1	1
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	11,028	11,208	11,102	11,221	11,002	11,466	11,470
13	Contractural losses — United States	..	14	28	28	28	14	14
14	— Provinces	..	..	..	..	..	..	..
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	11,028	11,194	11,074	11,193	10,974	11,452	11,456
16	ACTUAL CAPABILITY				11,193			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		9,847	10,328	10,207			
18	Receipts — United States		101	64	103			
19	— Provinces		15	–	35			
20	Deliveries — United States		963	279	295			
21	— Provinces		30	27	38			
22	Peak met	8,151	8,970	10,086	10,012			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States	30	67	20	21			
25	— Provinces		2	2	3			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	8,121	8,901	10,064	9,988	10,301	10,483	10,690
27	*annual change*		*1.2%*	*13.1%*	*-0.8%*	*3.1%*	*1.8%*	*2.0%*
28	Curtailable load							
29	RESERVE (15-26+28)	2,907	2,293	1,010	1,205	673	969	766
30	*percent of indicated capability*	*26.4%*	*20.5%*	*9.1%*	*10.8%*	*6.1%*	*8.5%*	*6.7%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	44,822	60,197	60,664	53,174			
32	Steam	2,107	2,980	4,079	6,224			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	230	185	80	69			
35	Combustion turbine	-28	12	18	193			
36	Total	47,131	63,374	64,841	59,660			
37	Receipts — United States	2,251	1,188	692	3,633	–	–	–
38	— Provinces	194	421	1,812	1,842	877	404	1
39	Deliveries — Firm - United States	14	1,099	2,506	1,889	2,355	1,506	341
40	— Firm - Provinces	5	10	4	21	2	2	2
41	— Non-firm - United States	4,620	5,986	6,700	3,362			
42	— Non-firm - Provinces	335	177	101	251			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	44,602	57,711	58,034	59,612			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	235			
45	Losses — United States	215	318	435	146			
46	— Provinces	..	33	13	17			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	44,387	57,360	57,586	59,222	61,344	62,581	63,789
48	*annual change*		*3.3%*	*0.4%*	*2.8%*	*3.5%*	*2.0%*	*1.9%*

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel			COLOMBIE BRITANNIQUE	
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
11,238	11,238	11,500				Hydraulique	1
550	770	770				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
69	69	69				Combustion interne	4
151	151	151				Turbine à combustion	5
206	206	206				Non spécifié	6
12,214	12,434	12,696	0.5%	1.4%	0.9%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	120	1,340				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
203	203	205				États-Unis	10
1	1	1				Provinces	11
12,010	12,350	13,830				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
14	14	14				Pertes contractuelles — États-Unis	13
..	..	..				— Provinces	14
11,996	12,336	13,816	0.1%	2.0%	2.1%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
10,914	11,155	12,273	2.1%	2.2%	2.1%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.1%	*2.2%*	*1.9%*				*changement annuel*	27
						Puissance réductible	28
1,082	1,181	1,543				RÉSERVE (15-26+28)	29
9.0%	*9.6%*	*11.2%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30
1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
1	1	1				— Provinces	38
342	342	347				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
2	2	2				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
65,090	66,489	73,038	2.9%	2.3%	2.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
2.1%	*2.1%*	*1.9%*				*changement annuel*	48

YUKON

Actual - Réel | Forecast - Prévision

Winter - Hiver

		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	58	47	55	78	78	78	78
2	Steam	–	–	–	–	–	–	–
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	40	51	54	57	57	60	62
5	Combustion Turbine	5	–	–	–	–	–	–
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	103	98	109	135	135	138	140
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	103	98	109	135	135	138	140
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	103	98	109	135	135	138	140
16	ACTUAL CAPABILITY				121			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		84	78	57			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		–	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	–	–			
22	Peak met	41	84	78	57			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	–	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	41	84	78	57	55	53	43
27	*annual change*		9.4%	-7.1%	-26.9%	-3.5%	-3.6%	-18.9%
28	Curtailable load							
29	RESERVE (15-26+28)	62	14	31	78	80	85	97
30	*percent of indicated capability*	60.2%	14.3%	28.4%	57.8%	59.3%	61.6%	69.3%

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	222	405	419	289			
32	Steam	–	–	–	–			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	21	56	61	48			
35	Combustion turbine	–	–	–	–			
36	Total	243	461	480	337			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	–	–	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	–	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	243	461	480	337			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	–	–	–	–			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	243	461	480	337	260	255	254
48	*annual change*		8.3%	4.1%	-29.8%	-22.8%	-2.1%	-0.4%

YUKON

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
78	78	78				Hydraulique	1
–	–	–				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
64	65	66				Combustion interne	4
–	–	–				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
142	143	144	2.7%	1.2%	0.6%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
142	143	144				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
142	143	144	2.7%	1.2%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
78	79	83	3.3%	6.7%	3.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
62.5%	*1.3%*	*1.6%*				*changement annuel*	27
						Puissance réductible	28
64	64	61				RÉSERVE (15-26+28)	29
45.1%	*44.8%*	*42.4%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
435	437	465	3.3%	5.3%	3.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
33.3%	*0.5%*	*1.2%*				*changement annuel*	48

NORTHWEST TERRITORIES

Actual - Réel | Forecast - Prévision

Winter - Hiver

		1983	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97
	CAPABILITY **MW**							
1	Hydro	46	47	44	48	48	52	56
2	Steam	–	–	–	–	–	–	–
3	Nuclear	–	–	–	–	–	–	–
4	Internal Combustion	114	114	113	170	173	176	179
5	Combustion Turbine	–	23	23	26	26	26	26
6	Unspecified	–	–	–	–	–	–	–
7	Total	160	184	180	244	247	254	261
	Contracts for receipts of firm power:							
8	United States	–	–	–	–	–	–	–
9	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United Sates	–	–	–	–	–	–	–
11	Provinces	–	–	–	–	–	–	–
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	160	184	180	244	247	254	261
13	Contractural losses — United States	–	–	–	–	–	–	–
14	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	160	184	180	244	247	254	261
16	ACTUAL CAPABILITY				244			
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		102	102	89			
18	Receipts — United States		–	–	–			
19	— Provinces		–	–	–			
20	Deliveries — United States		–	–	–			
21	— Provinces		–	–	–			
22	Peak met	93	102	102	89			
23	Load not met	–	–	–	–			
24	Losses — United States		–	–	–			
25	— Provinces		–	–	–			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	93	102	102	89	94	95	96
27	*annual change*		*1.2%*	*0.0%*	*-12.7%*	*5.6%*	*1.1%*	*1.1%*
28	Curtailable load							
29	RESERVE (15-26+28)	67	82	78	155	153	159	165
30	*percent of indicated capability*	*41.9%*	*44.6%*	*43.3%*	*63.5%*	*61.9%*	*62.6%*	*63.2%*

		1983	1991	1992	1993	1994	1995	1996
	ENERGY **GW.h**							
31	Hydro	258	256	260	260			
32	Steam	–	–	–	–			
33	Nuclear	–	–	–	–			
34	Internal combustion	175	221	227	233			
35	Combustion turbine	–	93	96	96			
36	Total	433	570	583	589			
37	Receipts — United States	–	–	–	–	–	–	–
38	— Provinces	–	–	–	–	–	–	–
39	Deliveries — Firm - United States	–	–	–	–	–	–	–
40	— Firm - Provinces	–	–	–	–	–	–	–
41	— Non-firm - United States	–	–	–	–			
42	— Non-firm - Provinces	–	–	–	–			
43	Total available (36+37+38-39-40-41-42)	433	570	583	589			
44	Non-firm deliveries within province	–	–	–	–			
45	Losses — United States	–	–	–	–			
46	— Provinces	–	–	–	–			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	433	570	583	589	590	595	600
48	*annual change*		*3.5%*	*2.3%*	*1.0%*	*0.2%*	*0.8%*	*0.8%*

TERRITOIRES DU NORD-OUEST

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuel				
Winter - Hiver							
1997-98	1998-99	2003-04	1993-94 / 1983	1998-99 / 1993-94	2003-04 / 1993-94		
MW						**PUISSANCE MAXIMALE**	
56	56	56				Hydraulique	1
–	–	–				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
182	185	200				Combustion interne	4
26	26	26				Turbine à combustion	5
–	–	–				Non spécifié	6
264	267	282	4.3%	1.8%	1.5%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	8
–	–	–				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Provinces	11
264	267	282				Total de puissance maximale net (7+8+9-10-11)	12
–	–	–				Pertes contractuelles — États-Unis	13
–	–	–				— Provinces	14
264	267	282	4.3%	1.8%	1.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions — États-Unis	18
						— Provinces	19
						Livraisons — États-Unis	20
						— Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes — États-Unis	24
						— Provinces	25
98	99	100	-0.4%	2.2%	1.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.1%	*1.0%*	*0.2%*				*changement annuel*	27
						Puissance réductible	28
166	168	182				RÉSERVE (15-26+28)	29
62.9%	*62.9%*	*64.5%*				*pourcentage de puissance maximale indiquée*	30

1997	1998	2003	1993 / 1983	1998 / 1993	2003 / 1993		
GW.h						**ÉNERGIE**	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
–	–	–				Réceptions — États-Unis	37
–	–	–				— Provinces	38
–	–	–				Livraisons — Garantie - États-Unis	39
–	–	–				— Garantie - Provinces	40
						— Non garantie - États-Unis	41
						— Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes — États-Unis	45
						— Provinces	46
605	610	625	3.1%	0.7%	0.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.8%	*0.8%*	*0.5%*				*changement annuel*	48

APPENDIX A

Changes in Capability

APPENDICE A

Changements de la puissance

		Name	Type	Details	Total
Newfoundland - Terre-Neuve					
1993-1994	Newfoundland Power	mobile	CT/TC	1 unit \ unite	7
	Newfoundland & Labrador Hydro	Holyrood	S/V	change - changement	-9
1997-1998	other - autre	-	H	-	38
2003-2004	Newfoundland & Labrador Hydro	Granite Canal	H	2 units \ unites	31
		Island Pond	H	2 units \ unites	30
Prince Edward Island - Île-Du-Prince-Édouard					
1996-1997	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unite	24
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
1993-1994	Nova Scotia Power	Pt. Aconi	S/V	1 unit \ unite	165
1994-1995	other - autre	-	-	stations-6-centrales	11
1995-1996	other - autre	-	-	stations-2-centrales	2
		Brooklyn	S/V	1 unit \ unite	21
1996-1997	other - autre	-	-	stations-2-centrales	15
1997-1998	other - autre	Ship Point	S/V	1 unit \ unite	9
2003-2004	Nova Scotia Power	-	CT/TC	1 unit \ unite	170
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
1993-1994	NB Power	Belledune	S/V	1 unit \ unite	440
1996-1997	other - autre	-	-	-	50
2003-2004	NB Power	Grand Lake	S/V	-	-27
		Chatham	S/V	-	-37
Québec					
1993-1994	Hydro-Québec	Brisay	H	2 units \ unites	382
		Laforge-1	H	2 units \ unites	274
		Bécancour	CT/TC	2 units \ unites	249
		Manic 5	H	change - changement	67
		other - autre	-	-	56
	other - autre	-	-	-	43
1994-1995	Hydro-Québec	La Grande-1	H	6 units \ unites	656
		Laforge-1	H	4 units \ unites	543
		Manic 5	H	change - changement	67
		other - autre	-	-	35
	other - autre	-	-	-	96
1995-1996	Hydro-Québec	La Grande-1	H	6 units \ unites	656
		other - autre	-	-	23
	other - autre	-	-	-	100
1996-1997	Hydro-Québec	Laforge-2	H	2 units \ unites	289
		other - autre	-	-	20
	other - autre	-	-	-	103
1997-1998	Hydro-Québec	other - autre	-	-	7
	other - autre	-	-	-	134
1998-1999	Hydro-Québec	other - autre	-	-	38
2003-2004	Hydro-Québec	-	-	-	3273
	other - autre	-	-	-	-4

Changes in Capability - concluded

Changements de la puissance - fin

		Name	Type	Details	Total
Ontario					
1993-1994	Ontario Hydro	Darlington	N	2 units \ unites	1762
	other - autre	-	-	-	10
1994-1995	Ontario Hydro	Lennox	S/V	2 units \ unites	-1100
	Ontario Hydro	Lambton	S/V	2 units \ unites	-1006
	other - autre	-	-	-	326
1995-1996	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unite	-769
	other - autre	-	-	-	195
1996-1997	other - autre	-	-	-	359
1997-1998	other - autre	-	-	-	74
2003-2004	Ontario Hydro	Smoky Falls	H	3 units \ unites	188
		Niagara River	H	2 units \ unites	600
		Bruce 'A'	N	1 unit \ unite	-769
Manitoba					
1992-1993	Manitoba Hydro	Limestone	N	3 units \ unites	399
1996-1997	Manitoba Hydro	Brandon	S/V	4 units \ unites	-124
Saskatchewan					
1994-1995	other - autre	-	-	-	40
2003-2004	SaskPower	-	-	-	50
Alberta					
1993-1994	Medicine Hat, City of	Medicine Hat	CT/TC	2 units \ unites	34
	other - autre	-	-	-	32
1994-1995	Edmonton Power	Genessee	S/V	1 unit \ unite	406
	other - autre	-	-	-	31
1995-1996	Alberta Power	Sturgeon	CT/TC	2 units \ unites	-20
	other - autre	-	-	-	33
1996-1997	Medicine Hat, City of	Medicine Hat	S/V	1 unit \ unite	30
	other - autre	-	-	-	52
1997-1998	other - autre	-	-	-	50
1998-1999	other - autre	-	-	-	50
2003-2004	Alberta Power	Battle River	S/V	2 units \ unites	-60
		Rainbow Lake	CT/TC	3 units \ unites	-94
	Edmonton Power	Rossdale	S/V	3 units \ unites	-216
	TransAlta Utilities	Wabamum	S/V	4 units \ unites	-577
	other - autre	-	-	-	1400
British Columbia - Columbie-Britannique					
1993-1994	NW Energy	Williams Lake	S/V	1 unit \ unite	55
	Westcoast	Taylor	CT/TC	1 unit \ unite	105
	BC Hydro	Revelstoke	H	rating - évaluation	-40
1994-1995	BC Hydro	Kootenay Canal	H	1 unit \ unite	-133
		Mica	H	water - l'eau	-100
	other - autre	-	-	-	14
1995-1996	BC Hydro	Kootenay Canal	H	1 unit \ unite	133
		Mica	H	water - l'eau	100
	other - autre	-	-	-	31
1997-1998	Alcan Ltd.	Kemano	H	4 units \ unites	540
2003-2004	BC Hydro	Waneta expansion	H		192
		other - autre	-	-	70
	other - autre	-	-	-	220

APPENDIX B / APPENDICE B

Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee
Association canadienne de l'électricité - Comité des statistiques de l'électricité

Chairman - Président
D. Conrad, N.S. Power

Committe Members - Membres du comité:

H. Belliveau (past chairman - président passé), N.B. Power Comm.

K. Boone, Newfoundland and Labrador Hydro

J. Gibbon, B.C. Hydro and Power Auth.

D. Gray, NWT Power Corp.

P-C. Lee, Energy, Mines and Resources - Énergie, mines et ressources

D. Madsen, Statistics Canada - Statistique Canada

P. Morin, Hydro-Québec

J. Murray, The Yukon Electric Co. Ltd.

M. Philips, Canadian Electric Association - Association canadienne de l'électricité

G. Rheault, (vice chairman-vice président) Manitoba Hydro

C. Rousseau, National Energy Board - Office National de L'énergie

W. Thiele, Saskatchewan Power Corp.

R. Younker, Maritime Electric Co. Ltd.

ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:

Marketing Division
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6

(Please print)

PHONE: 1-800-267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.

FAX TO: (613) 951-1584

VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code ( ) Phone ( ) Fax

Please ensure that **all information** is completed.

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ **Please charge my:** ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Signature Expiry Date

☐ **Payment enclosed** $

Please make cheque or money order payable to the *Receiver General for Canada – Publications*.

☐ **Purchase Order Number** *(Please enclose)*

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of Issue or Indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total
			Canada $	United States US$	Other Countries US$		$

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) (Canadian clients only)	
GRAND TOTAL	

► **Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.**

► GST Registration # R121491807

► Cheque or money order should be made payable to the *Receiver General for Canada – Publications*.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

PF 093238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Statistique Cana

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA
1010175288

ENVOYEZ À:

Division du marketing
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

COMPOSEZ: 1-800-267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

TÉLÉCOPIEZ AU: (613) 951-1584

VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation; le bon télécopié tient lieu de commande originale.

Compagnie

Service

A l'attention de Fonction

Adresse

Ville Province

Code postal ( ) Téléphone ( ) Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon **au complet**.

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

☐ **Veuillez débiter mon compte** ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Signature Date d'expiration

☐ **Paiement inclus** _____ $

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du *Receveur général du Canada – Publications*.

☐ **N° du bon de commande**
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou Inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total
			Canada $	États-Unis $ US	Autres pays $ US		$

► **Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.**

► TPS N° R121491807

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du *Receveur général du Canada – Publications*.

► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 %. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL	
RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
TOTAL GÉNÉRAL	

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

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

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

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

A single source

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

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

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. Names and phone numbers of the experts who can help solve your particular research problem or find specialized data are listed with articles and features.

You'll also receive a complimentary copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement**. Sixty years of historical perspectives right at your fingertips – at no additional cost.

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

The *Canadian Economic Observer* (catalogue number 10-230) is $220 annually in Canada, US$260 in the United States and US$310 in other countries.

To order, write: Statistics Canada
Marketing Division
Sales and Service
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

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

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

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

Une seule source

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

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

Pourquoi acheter l'OEC?

En tant qu'abonné à l'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada. Le nom et le numéro de téléphone des experts qui peuvent vous aider à résoudre vos problèmes particuliers de recherche ou trouver des données spécialisées sont cités dans les articles et les rubriques de l'OEC.

Vous recevrez également un exemplaire gratuit du **Supplément statistique historique** annuel. Vous aurez ainsi devant vous soixante années de données rétrospectives et ce, à titre gracieux.

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

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-230 au catalogue) est de 220 $ au Canada, de 260 $ US aux États-Unis et de 310 $ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada
Division du marketing
Vente et service
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.

THE 1994 CANADA YEAR BOOK

Your indispensable and comprehensive reference source on Canada

For essential information on Canada, turn to the *Canada Year Book*. An invaluable resource, the 1994 edition is beautifully designed in an inviting and easy-to-read format.

The 1994 *Canada Year Book* examines recent events, changes and trends in great detail. Organized carefully into 22 chapters, it answers questions on virtually every topic from geography through health to banking.

This edition features:

- Over 700 crisply written pages packed with eye-opening information on life in Canada — from social, economic, cultural and demographic perspectives
- 250 concise tables plus 63 charts and graphs that put statistical information into focus
- Stunning photographs capturing distinctively Canadian scenes by some of this country's finest photographers
- Fascinating short feature articles covering everything from archaeology to white collar trends

Trusted for over 125 years by students, teachers, researchers, librarians and business people, the ***Canada Year Book*** is the reference source to consult first on all aspects of Canada.

An enduring addition to any home or office library!

ORDER YOUR COPY OF CANADA YEAR BOOK TODAY.

Available in separate English and French editions, the 1994 ***Canada Year Book*** (Catalogue No. 11-402E) is $59.95 plus $5.05 shipping and handling in Canada, US $72 in the United States, and US $84 in other countries.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to **1-613-951-1584** or call toll-free **1-800-267-6677** and charge it to your VISA or MasterCard.

L'ANNUAIRE DU CANADA 1994

Un ouvrage complet et indispensable sur le Canada

Pour obtenir des renseignements essentiels sur le Canada, consultez *l'Annuaire du Canada*. Inestimable source d'information, l'édition de 1994 est un ouvrage d'une présentation très soignée, attrayant et facile à lire.

L'*Annuaire du Canada* 1994 étudie en profondeur les événements, les tendances et les changements récents. Divisé en 22 chapitres, il répond à vos questions sur presque tous les sujets, depuis la géographie jusqu'à la santé et la banque.

Voici ce que vous trouverez dans l'édition de 1994 :

- Plus de 700 pages écrites dans un style vif et pleines de renseignements intéressants sur les dimensions sociales, économiques, culturelles et démographiques de la vie canadienne
- 250 tableaux concis et 63 graphiques et diagrammes qui permettent de mettre en perspective l'information statistique
- Remarquables photographies de paysages typiquement canadiens par certains des photographes canadiens les plus illustres
- Courts articles fascinants sur des sujets divers, depuis l'archéologie jusqu'à l'évolution de la situation des cols blancs

Ouvrage de référence de prédilection des étudiants, des enseignants, des chercheurs, des bibliothécaires et des gens d'affaires, et ce depuis plus de 125 ans, l'***Annuaire du Canada*** est celui qu'il faut consulter en premier pour en savoir plus long sur tous les aspects du Canada.

Un volume que vous voudrez conserver longtemps dans votre bibliothèque ou au bureau!

COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI VOTRE EXEMPLAIRE DE L'ANNUAIRE DU CANADA

Vous pouvez vous procurer la version française ou anglaise de l'***Annuaire du Canada*** 1994 (no 11-402F au catalogue) au coût de 59,95 $ (supplément de 5,05 $ pour les frais d'expédition et de manutention) au Canada, 72 $ US aux États-Unis et 84 $ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous le préférez, télécopiez votre commande en signalant le **1-613-951-1584** ou téléphonez sans frais au **1-800-267-6677** et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard.