



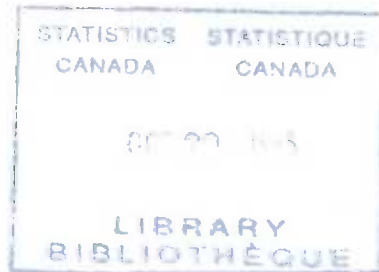
Catalogue no. 57-204-XPB

N° 57-204-XPB au catalogue

# Electric Power Capability and Load

# Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1995



1995



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

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

## How to Obtain More Information

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

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

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

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

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

## How to Order Publications

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

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

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

## Standards of Service to the Public

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

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguée et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

## Comment commander les publications

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

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

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

## Normes de service au public

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



Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

## Electric Power Capability and Load

1995

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

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

October 1996

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

Catalogue no. 57-204-XPB  
Frequency: Annual

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 co-operation and goodwill.

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

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1995

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, 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 1996

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

N° 57-204-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle

ISSN 0380-951X

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

- ... 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  $\times 10^9$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW (megawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

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



## Signes conventionnels

- .. 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  $\times 10^9$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW (mégawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

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



## Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

## Appendix

A. Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006	40
B. Canadian Electricity Association Electric Power Statistics Committee Members	42

## Table des matières

	Page	Page
Publications connexes	4	4
Introduction	5	5
Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10	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.*

## Annexe

A. Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006	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

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products

Oil Pipeline Transport

Gas Utilities

Electric Power Statistics

### Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in  
Canada

### Annual Publications

Coal Mines

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

Oil Pipeline Transport

Electric Power Annual Statistics

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

Electric Power Generating Stations

### Catalogue

26-006-XPB

45-002-XPB

45-004-XPB

55-001-XPB

55-002-XPB

57-001-XPB

57-003-XPB

26-206-XPB

26-213-XPB

55-201-XPB

57-202-XPB

57-205-XPB

57-206-XPB

### Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Service de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

### Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement  
de l'énergie au Canada

### Publications annuelles

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

Services de gaz (Réseaux de transport  
et de distribution)

Centrales d'énergie électrique

## Introduction

This report presents the results of the 42nd annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA 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 CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 1995 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and either actual data or estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the name-plate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

The forecasts provided by the survey respondents are based on the best information available as of April 1st, 1996.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 42e édition annuelle de la Prévision de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

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

### Méthodologie et qualité des données

Les données de cette publication proviennent de la Prévision de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1995. Cette enquête est remplie par le service public d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service public d'électricité qui remplit l'enquête et de données réelles ou estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Les prévisions obtenues par les répondants de l'enquête sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril 1996.

## 1995 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1995/96 decreased marginally (60 MW) to 106 473 MW. It is the second marginal annual decrease in generating capability after the peak of 106 678 MW reached in 1993/94.

The ten year forecast predicts an increase of 6.3 GW in total net generating capability, achieving a compound growth of 0.6% compared to 1.7 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada decreased 0.3 % in 1995/96. A compound growth of 1.7 % is forecast for the period 1995/96 - 2005/06.

Firm electric energy available within Canada increased 1.9 % from 491 806 GW.h in 1994 to 501 325 GW.h in 1995. The compound growth rate was 2.4% 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, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

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

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 1995

### Revue des résultats de l'enquête

En 1995/96, la puissance maximale de production nette a diminué un peu (60 MW) pour totaliser 106 473 MW. Ceci est la deuxième année consécutive avec une baisse marginale de la puissance maximale depuis le sommet de 106 678 MW atteint en 1993/94.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 6,3 GW de la puissance maximale de production nette; soit un taux de croissance composé de 0,6 % contre 1,7 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a diminué de 0,3 % en 1995/96. On prévoit un taux de croissance composé de 1,7 % pour la période 1995/96 - 2005/06.

L'énergie électrique garantie disponible, souscrite au Canada, a augmenté de 491 806 GW.h en 1994 à 501 325 GW.h en 1995, soit de 1,9 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 2,4 % 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 ne concordent pas avec les livraisons. 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 concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

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



## Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 respondents have reported for the day of the peak for the largest electric utility in the province or territory. 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 are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 1995-1996 were as follows:

Newfoundland - Labrador	January 9
- Island	January 16
Prince Edward Island	December 18
Nova Scotia	December 12
New Brunswick	February 5
Quebec	January 5
Ontario	December 11
Manitoba	February 1
Saskatchewan	February 1
Alberta	December 12
British Columbia	January 29
Yukon	December 6
Northwest Territories	December 6

## 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 civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service public d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fut remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par souci 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 présupposant un appel maximal en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 1995-1996 sont:

Terre-Neuve - Labrador	9 janvier
- Île	16 janvier
Île-du-Prince-Édouard	18 décembre
Nouvelle-Écosse	12 décembre
Nouveau-Brunswick	5 février
Québec	5 janvier
Ontario	11 décembre
Manitoba	1er février
Saskatchewan	1er février
Alberta	12 décembre
Colombie-Britannique	29 janvier
Yukon	6 décembre
Territoires du Nord-Ouest	6 décembre

**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 territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. 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 levels 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 levels, 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. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory 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.

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 territoire durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province ou territoire. 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. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causé par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

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

**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. 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.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, 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 possible de production de la centrale).

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

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.

The **reserve** of a province or territory 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.

**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.

La **réserve** d'une province ou territoire 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 être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximal de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

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 extrêmes s'appliquent.

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - CANADA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95	1995-96			
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	56,563	61,624	62,654	63,528	64,220	64,337	64,967
2 Steam	22,881	25,816	24,607	24,553	25,192	25,298	25,321
3 Nuclear	8,564	15,474	15,474	14,705	14,705	14,705	14,705
4 Internal Combustion	428	533	533	463	466	475	472
5 Combustion Turbine	1,955	3,231	3,265	3,224	3,261	3,266	3,270
6 Unspecified	-	-	-	-	147	187	522
7 Total	90,391	106,678	106,533	106,473	107,991	108,268	109,257
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	302	205	205	481	657	657	657
9 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	859	1,311	1,412	1,187	1,062	1,113	1,113
11 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	89,834	105,572	105,326	105,767	107,586	107,812	108,801
13 Contractual losses - United States	3	48	112	126	127	132	132
14 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	89,831	105,524	105,214	105,641	107,459	107,680	108,669
16 ACTUAL CAPABILITY			85,976	86,071			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	28,437	90,620	90,562	89,419			
18 Receipts - United States	-	266	227	308			
19 - Provinces	...	...	...	...			
20 Deliveries - United States	-	5,526	3,752	2,851			
21 - Provinces	...	...	...	...			
22 Peak met	28,437	85,360	87,037	86,876			
23 Load not met	5	96	137	-			
24 Losses - United States	92	314	219	146			
25 - Provinces	...	...	...	...			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	28,350	85,142	86,955	86,730	89,087	90,524	92,378
27 annual change		2.8%	2.1%	-0.3%	2.7%	1.6%	2.0%
28 Curtailable load		3,297	3,597	3,575	3,952	4,127	4,016
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	301,158	320,411	326,434	332,173			
32 Steam	85,026	101,390	105,017	109,369			
33 Nuclear	57,066	88,638	101,710	92,306			
34 Internal Combustion	804	798	859	923			
35 Combustion Turbine	2,525	4,728	5,421	6,912			
36 Total	446,579	515,965	539,441	541,683			
37 Receipts - United States	3,089	7,550	7,006	7,421	854	858	858
38 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39 Deliveries - Firm - United States	12,304	15,073	17,946	16,799	13,931	14,313	15,779
40 - Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41 - Non-firm - United States	31,119	19,894	32,921	26,646			
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	406,245	488,548	495,580	505,659			
44 Non-firm deliveries within province	10,905	1,216	2,224	2,311			
45 Losses - United States	1,322	1,283	1,550	2,023			
46 - Provinces	...	...	...	...			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	394,018	486,049	491,806	501,325	517,244	527,885	536,741
48 annual change		2.1%	1.2%	1.9%	3.2%	2.1%	1.7%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - CANADA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06		
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96		
<b>MW</b>							
65,168	65,202	67,385				Hydraulique	1
25,541	25,325	24,681				Vapeur	2
13,936	13,936	14,705				Nucléaire	3
478	480	490				Combustion interne	4
3,698	4,049	4,321				Turbine à combustion	5
522	522	1,233				Non spécifié	6
109,343	109,514	112,815	1.7%	0.6%	0.6%	Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
657	627	627				États-Unis	8
...	...	...				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
1,113	1,131	1,133				États-Unis	10
...	...	...				Provinces	11
108,887	109,010	112,309				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
132	134	129				Pertes contractuelles - États-Unis	13
...	...	...				- Provinces	14
108,755	108,876	112,180	1.6%	0.6%	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
94,664	96,314	102,610	11.8%	2.1%	1.7%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.5%	1.7%	1.3%				<i>changement annuel</i>	27
4,016	4,022	3,967				Puissance réductible	28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28)	29
...	...	...				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i>	30
1999	2000	2005	1995	2000	2005		
			1985	1995	1995		
<b>GW.h</b>							
						<b>ÉNERGIE</b>	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
858	595	595				Réceptions - États-Unis	37
...	...	...				- Provinces	38
16,735	14,651	7,574				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
346,429	557,519	596,430	2.4%	2.1%	1.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.8%	2.0%	1.4%				<i>changement annuel</i>	48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Island]**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	1,135	1,151	1,155	1,149	1,151	1,151	1,189
2 Steam	465	500	470	470	470	470	470
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	21	41	41	40	40	38	38
5 Combustion Turbine	158	165	165	165	165	165	165
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
16 ACTUAL CAPABILITY			1,831	1,824			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	1,180	1,461	1,443	1,578			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1,180	1,461	1,443	1,578			
23 Load not met	-	46	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,180	1,507	1,443	1,578	1,485	1,468	1,494
27 annual change		2.7%	-4.2%	9.4%	-5.9%	-1.1%	1.8%
28 Curtailable load			46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	599	350	434	292	387	402	414
30 percent of indicated capability	33.7%	18.8%	23.7%	16.0%	21.2%	22.0%	22.2%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	4,841	6,170	6,924	6,201			
32 Steam	1,755	1,581	802	1,554			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	49	42	41	33			
35 Combustion Turbine	-	-2	-2	-3			
36 Total	6,645	7,791	7,765	7,785			
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)	6,645	7,791	7,765	7,785			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6,645	7,791	7,765	7,785	7,913	7,927	8,031
48 annual change		2.0%	-0.3%	0.3%	1.6%	0.2%	1.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (île)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
1,194	1,194	1,273				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
470	470	470				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
38	38	38				Nucléaire 3
165	165	165				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
1,867	1,867	1,946	0.3%	0.5%	0.6%	Non spécifié 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
1,867	1,867	1,946				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
1,867	1,867	1,946	0.3%	0.5%	0.6%	<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
1,509	1,536	1,651	2.9%	-0.5%	0.5%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
1.0%	1.8%	1.5%				<i>changement annuel</i> 27
46	46	46				<b>Puissance réductible 28</b>
404	377	341				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
21.6%	20.2%	17.5%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
			1995	2000	2005	
1999	2000	2005	1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
						<b>ÉNERGIE</b>
						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
8,082	8,138	8,708	1.6%	0.9%	1.1%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
0.6%	0.7%	1.4%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND (Labrador)**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	5,555	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446
2 Steam	-	7	7	7	7	7	7
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	24	32	32	32	32	32	32
5 Combustion Turbine	-	27	27	27	27	27	27
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	5,579	5,512	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 States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	5,000	4,213	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	579	1,299	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	64	95	95	95	95	95	95
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	515	1,204	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
16 ACTUAL CAPABILITY			1,196	1,195			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	393	5,580	5,605	5,560			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	5,063	5,111	5,034			
22 Peak met	393	517	494	526			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	63	117	117	116			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	330	400	377	410	407	407	407
27 annual change		11.4%	-5.8%	8.8%	-0.7%	0.0%	0.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	185	804	818	785	788	788	788
30 percent of indicated capability	35.9%	66.8%	68.5%	65.7%	65.9%	65.9%	65.9%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	34,813	33,023	30,683	30,086			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	33	35	35	40			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	34,846	33,058	30,718	30,126			
37 Receipts - United States	-	-	-	-			
38 - Provinces	-	-	-	-			
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-			
40 - Firm - Provinces	31,836	29,942	27,446	26,721	30,502	30,502	30,502
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3,010	3,116	3,272	3,405			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	612	552	492	495			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2,398	2,564	2,780	2,910	2,721	2,725	2,729
48 annual change		2.6%	8.4%	4.7%	-6.5%	0.1%	0.1%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (Labrador)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
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
4,201	4,201	4,200				Provinces 11
1,311	1,311	1,312				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
94	94	94				- Provinces 14
1,217	1,217	1,218	8.8%	0.4%	0.2%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
428	428	430	2.2%	0.9%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
5.2%	0.0%	0.1%				changement annuel 27
789	789	788				Puissance réductible 28
64.8%	64.8%	64.7%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						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
30,377	30,377	30,370				Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
2,732	2,738	2,754	2.0%	-1.2%	-0.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.1%	0.2%	0.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	6,690	6,597	6,601	6,595	6,597	6,597	6,635
2 Steam	465	507	477	477	477	477	477
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	45	73	73	72	72	70	70
5 Combustion Turbine	158	192	192	192	192	192	192
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7,358	7,369	7,343	7,336	7,338	7,336	7,374
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	5,000	4,213	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2,358	3,156	3,121	3,114	3,116	3,114	3,152
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	64	95	95	95	95	95	95
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,294	3,061	3,026	3,019	3,021	3,019	3,057
16 ACTUAL CAPABILITY			3,027	3,019			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	1,573	7,041	7,048	7,138			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	5,063	5,111	5,034			
22 Peak met	1,573	1,978	1,937	2,104			
23 Load not met	-	46	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	63	117	117	116			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,510	1,907	1,820	1,988	1,892	1,875	1,901
27 annual change		4.4%	-4.6%	9.2%	-4.8%	-0.9%	1.4%
28 Curtailable load			46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	39,654	39,193	37,607	36,287			
32 Steam	1,755	1,581	802	1,554			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	82	77	76	73			
35 Combustion Turbine	-	-2	-2	-3			
36 Total	41,491	40,849	38,483	37,911			
37 Receipts - United States	-	-	-	-			
38 - Provinces	-	-	-	-			
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-			
40 - Firm - Provinces	31,836	29,942	27,446	26,721	30,502	30,502	30,502
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9,655	10,907	11,037	11,190			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	612	552	492	495			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9,043	10,355	10,545	10,695	10,634	10,652	10,760
48 annual change		2.2%	1.8%	1.4%	-0.6%	0.2%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
6,640	6,640	6,719				Hydraulique 1
477	477	477				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
70	70	70				Combustion interne 4
192	192	192				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
7,379	7,379	7,458	0.0%	0.1%	0.2%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
4,201	4,201	4,200				Provinces 11
3,178	3,178	3,258				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
94	94	94				- Provinces 14
3,084	3,084	3,164	2.8%	0.4%	0.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
1,937	1,964	2,081	2.8%	-0.2%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.9%	1.4%	1.2%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28) 29
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						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
10,814	10,876	11,462	1.7%	0.3%	0.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.5%	0.6%	1.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - PRINCE EDWARD ISLAND**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	65	65	65	65	65	65	65
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	6	10	10	10	10	10	10
5 Combustion Turbine	39	39	42	42	42	42	42
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	110	114	117	117	117	117	117
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	20	45	45	70	75	75	75
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	130	159	162	187	192	192	192
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	130	159	162	187	192	192	192
16 ACTUAL CAPABILITY			153	172			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		-	2	-1			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		143	146	161			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		-	-	-			
22 Peak met	93	143	148	160			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	93	143	148	160	161	162	164
27 annual change		3.6%	3.5%	8.1%	0.6%	0.6%	1.2%
28 Curtailable load		11	13	11	17	17	17
29 RESERVE (15-26+28)	37	27	27	38	48	47	45
30 percent of indicated capability	28.5%	17.0%	16.7%	20.3%	25.0%	24.5%	23.4%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	-	-	-	-			
32 Steam	1	52	35	13			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	-	-	6			
35 Combustion Turbine	1	7	5	3			
36 Total	2	59	40	22			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	577	731	775	815	559	589	589
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)	579	790	815	837			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	579	790	815	837	862	892	919
48 annual change		2.3%	3.2%	2.7%	3.0%	3.5%	3.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
65	65	65				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
10	10	10				Combustion interne 4
42	42	66				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
117	117	141	0.6%	0.0%	1.9%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
75	75	75				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
192	192	216				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
192	192	216	3.7%	0.5%	1.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
168	172	192	5.6%	1.5%	1.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.4%	2.4%	2.2%				changement annuel 27
17	17	17				Puissance réductible 28
41	37	41				RÉSERVE (15-26+28) 29
21.4%	19.3%	19.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1995	2000	2005	
1999	2000	2005	1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
-	-	-				Hydraulique 31
-	-	-				Vapeur 32
-	-	-				Nucléaire 33
-	-	-				Combustion interne 34
-	-	-				Turbine à combustion 35
-	-	-				Total 36
589	589	589				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
948	974	1,099	3.8%	3.1%	2.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
3.2%	2.7%	2.4%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NOVA SCOTIA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95	1995-96			
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	401	390	390	400	421	421	421
2 Steam	1,265	1,708	1,593	1,593	1,602	1,606	1,612
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	-	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	205	222	222	222	222	222	222
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
16 ACTUAL CAPABILITY			2,205	2,022			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		1,922	1,731	1,800			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		-	-	-			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		-	-	-			
22 Peak met	1,360	1,922	1,731	1,800			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,360	1,922	1,731	1,800	1,876	1,896	1,924
27 annual change		5.5%	-9.9%	4.0%	4.2%	1.1%	1.5%
28 Curtailable load		207	202	203	227	227	228
29 RESERVE (15-26+28)	511	605	676	618	596	580	559
30 percent of indicated capability	27.3%	26.1%	30.7%	27.9%	26.5%	25.8%	24.8%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	915	884	1,020	937			
32 Steam	6,540	8,787	8,709	8,630			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	11	4	-			
35 Combustion Turbine	2	33	34	5			
36 Total	7,457	9,715	9,767	9,572			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	360	255	260	528	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	190	41	46	47			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	7,627	9,929	9,981	10,053			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	29	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	7,598	9,929	9,981	10,053	10,332	10,508	10,908
48 annual change		0.1%	0.5%	0.7%	2.8%	1.7%	3.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVELLE ÉCOSSE**

Forecast - Prévission			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
421	422	422				1
1,729	1,729	1,894				2
-	-	-				3
-	-	-				4
222	222	322				5
-	-	-				6
2,372	2,373	2,638	1.7%	1.4%	1.8%	7
-	-	-				8
-	-	-				9
-	-	-				10
-	-	-				11
2,372	2,373	2,638				12
-	-	-				13
-	-	-				14
2,372	2,373	2,638	1.7%	1.4%	1.8%	15
						16
						17
						18
						19
						20
						21
						22
						23
						24
						25
1,957	1,994	2,250	2.8%	2.1%	2.3%	26
1.7%	1.9%	2.4%				27
230	232	276				28
645	611	664				29
27.2%	25.7%	25.2%				30
						31
						32
						33
						34
						35
						36
						37
						38
						39
						40
						41
						42
						43
						44
						45
						46
11,300	11,685	13,363	2.8%	3.1%	2.9%	47
3.6%	3.4%	2.7%				48
						49
						50
						51
						52
						53
						54
						55
						56
						57
						58
						59
						60
						61
						62
						63
						64
						65
						66
						67
						68
						69
						70
						71
						72
						73
						74
						75
						76
						77
						78
						79
						80
						81
						82
						83
						84
						85
						86
						87
						88
						89
						90
						91
						92
						93
						94
						95
						96
						97
						98
						99
						100

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEW BRUNSWICK**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	925	944	944	945	945	945	945
2 Steam	1,633	2,181	2,181	2,183	2,222	2,247	2,247
3 Nuclear	635	635	635	635	635	635	635
4 Internal Combustion	4	5	5	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	23	531	531	531	531	531	531
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	3,220	4,296	4,296	4,294	4,333	4,358	4,358
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	2	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	352	133	84	17	17	18	18
11 Provinces	20	445	445	470	475	375	375
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2,850	3,718	3,767	3,807	3,841	3,965	3,965
13 Contractual losses - United States	3	5	1	1	1	1	1
14 - Provinces	..	20	20	24	24	19	19
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,847	3,693	3,746	3,782	3,816	3,945	3,945
16 ACTUAL CAPABILITY			3,661	3,628			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		3,274	3,064	3,242			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		-	-	450			
20 Deliveries - United States		102	159	561			
21 - Provinces		333	49	122			
22 Peak met	1,928	2,839	2,856	3,009			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		2	1	17			
25 - Provinces	40	1	2	6			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,888	2,836	2,853	2,986	2,969	3,010	3,050
27 annual change		4.7%	0.6%	4.7%	-0.6%	1.4%	1.3%
28 Curtailable load		92	65	77	117	142	167
29 RESERVE (15-26+28)	959	949	958	873	964	1,077	1,062
30 percent of indicated capability	33.7%	25.7%	25.6%	23.1%	25.3%	27.3%	26.9%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	2,260	3,057	2,772	2,706			
32 Steam	3,675	6,751	7,872	8,454			
33 Nuclear	5,427	5,323	5,238	1,579			
34 Internal Combustion	-	3	3	2			
35 Combustion Turbine	-	23	6	4			
36 Total	11,362	15,157	15,891	12,745			
37 Receipts - United States	412	123	144	63	-	-	-
38 - Provinces	6,141	1,518	2,216	6,691	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	2,677	1,382	955	598	63	66	68
40 - Firm - Provinces	143	360	245	342	559	589	589
41 - Non-firm - United States	3,816	580	1,526	3,094			
42 - Non-firm - Provinces	796	668	1,404	1,189			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	10,483	13,808	14,121	14,276			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	..	24	44	151			
46 - Provinces	278	62	88	114			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10,205	13,722	13,989	14,011	14,315	14,422	14,636
48 annual change		-0.4%	1.9%	0.2%	2.2%	0.7%	1.5%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVEAU BRUNSWICK**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
945	945	945				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
2,247	2,247	2,134				Hydraulique 1
635	635	635				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
531	531	531				Combustion interne 4
-	-	50				Turbine à combustion 5
4,358	4,358	4,295	2.9%	0.3%	0.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
						États-Unis 8
						Provinces 9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
18	18	20				États-Unis 10
375	375	275				Provinces 11
3,965	3,965	4,000				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
1	1	1				Pertes contractuelles - États-Unis 13
19	19	14				- Provinces 14
3,945	3,945	3,985	2.9%	0.8%	0.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
3,092	3,132	3,294	4.7%	1.0%	1.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.4%	1.3%	1.0%				changement annuel 27
192	192	180				Puissance réductible 28
1,045	1,005	871				RÉSERVE (15-26+28) 29
26.5%	25.5%	21.9%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
69	71	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
589	589	589				- 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
14,833	15,030	16,007	3.2%	1.4%	1.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.3%	1.3%	1.3%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - QUÉBEC**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95	1995-96			
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	25,029	29,022	30,346	31,218	31,654	31,694	31,752
2 Steam	620	625	625	525	575	625	625
3 Nuclear	653	675	675	675	675	675	675
4 Internal Combustion	60	56	54	54	55	56	56
5 Combustion Turbine	346	886	878	878	878	878	878
6 Unspecified	-	-	-	-	147	187	187
7 Total	26,708	31,264	32,578	33,350	33,984	34,115	34,173
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	75	75	51	27	27	27
9 Provinces	4,262	5,464	5,026	5,500	5,450	5,450	5,340
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	276	276	304	329	329	329
11 Provinces	179	56	56	56	56	56	56
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	30,791	36,471	37,347	38,541	39,076	39,207	39,155
13 Contractual losses - United States	-	15	18	20	21	21	21
14 - Provinces	11	3	4	4	4	4	4
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	30,780	36,453	37,325	38,517	39,051	39,182	39,130
16 ACTUAL CAPABILITY			33,866	31,447			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		25,747	29,048	28,742			
18 Receipts - United States		75	75	51			
19 - Provinces		5,464	5,190	5,019			
20 Deliveries - United States		276	582	304			
21 - Provinces		56	91	56			
22 Peak met	25,693	30,954	33,640	33,452			
23 Load not met	-	-	137	-			
24 Losses - United States	18	18	18	20			
25 - Provinces	57	4	4	4			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	25,618	30,932	33,755	33,428	33,833	34,393	35,341
27 annual change		1.6%	9.1%	-1.0%	1.2%	1.7%	2.8%
28 Curtailable load		1,670	1,910	1,870	2,190	2,340	2,200
29 RESERVE (15-26+28)	5,162	7,191	5,480	6,959	7,408	7,129	5,989
30 percent of indicated capability	16.8%	19.7%	14.7%	18.1%	19.0%	18.2%	15.3%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	133,281	150,048	157,851	167,420			
32 Steam	-55	26	73	-			
33 Nuclear	3,180	4,807	5,406	4,511			
34 Internal Combustion	199	250	269	242			
35 Combustion Turbine	-5	25	2	-7			
36 Total	136,600	155,156	163,601	172,166			
37 Receipts - United States	3	684	28	838	300	200	200
38 - Provinces	31,877	30,192	28,577	27,504	31,600	31,600	31,600
39 Deliveries - Firm - United States	3,423	8,092	10,136	10,575	8,600	9,500	10,700
40 - Firm - Provinces	3,480	1,129	540	1,842	500	500	500
41 - Non-firm - United States	6,166	4,917	7,201	6,299			
42 - Non-firm - Provinces	11,150	1,003	2,543	5,856			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	144,261	170,891	171,786	175,936			
44 Non-firm deliveries within province	10,866	100	800	2,100			
45 Losses - United States	687	500	460	927			
46 - Provinces	1,048	70	30	449			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	131,660	170,221	170,496	172,460	182,050	186,450	188,650
48 annual change		3.7%	0.2%	1.2%	5.6%	2.4%	1.2%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - QUÉBEC**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
31,774	31,779	33,836				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
625	625	625				Hydraulique 1
675	675	675				Vapeur 2
57	58	61				Nucléaire 3
878	878	878				Combustion interne 4
187	187	316				Turbine à combustion 5
34,196	34,202	36,391	2.2%	0.5%	0.9%	Non spécifié 6
						Total 7
27	27	27				Contrats de réceptions de puissance régulière:
5,330	5,269	5,119				États-Unis 8
						Provinces 9
329	347	347				Contrats de livraisons de puissance régulière:
56	45	45				États-Unis 10
39,168	39,106	41,145				Provinces 11
21	23	23				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
4	3	3				Pertes contractuelles - États-Unis 13
39,143	39,080	41,119	2.3%	0.3%	0.7%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
36,483	37,223	39,293	2.7%	2.2%	1.6%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
3.2%	2.0%	1.1%				<i>changement annuel</i> 27
2,170	2,170	2,080				Puissance réductible 28
4,830	4,027	3,906				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
12.3%	10.3%	9.5%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
200	200	200				Réceptions - États-Unis 37
31,500	31,000	30,500				- Provinces 38
10,600	9,000	2,300				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
500	200	200				- 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
199,350	196,950	209,450	2.7%	2.7%	2.0%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
3.0%	2.4%	1.2%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ONTARIO**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99	
		1993-94	1994-95	1995-96				
<b>CAPABILITY (MW)</b>								
1 Hydro	7,193	7,249	7,192	7,215	7,318	7,384	7,418	
2 Steam	9,537	10,869	9,375	9,440	10,034	10,051	10,062	
3 Nuclear	7,276	14,164	14,164	13,395	13,395	13,395	13,395	
4 Internal Combustion	8	27	28	29	31	32	32	
5 Combustion Turbine	333	583	597	597	634	639	643	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	24,347	32,892	31,356	30,676	31,412	31,501	31,550	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	30	30	30	30	30	30	
9 Provinces	109	55	55	55	55	55	255	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	472	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	23,984	32,977	31,441	30,761	31,497	31,586	31,835	
13 Contractual losses - United States	..	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	23,984	32,977	31,441	30,761	31,497	31,586	31,835	
16 ACTUAL CAPABILITY			25,380	26,904				
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net Power Generation	21,533	28,473	25,135	24,028				
18 Receipts - United States	-	70	70	230				
19 - Provinces	-	68	139	61				
20 Deliveries - United States	-	3,837	1,594	955				
21 - Provinces	-	33	52	27				
22 Peak met	21,533	24,741	23,698	23,337				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States	-	190	80	40				
25 - Provinces	-	..	..	..				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	21,533	24,551	23,618	23,297	24,080	24,480	24,790	
27 annual change		6.6%	-3.8%	-1.4%	3.4%	1.7%	1.3%	
28 Curtailable load		561	600	600	600	600	600	
29 RESERVE (15-26+28)	2,451	8,987	8,423	8,064	8,017	7,706	7,645	
30 percent of indicated capability	10.2%	27.3%	26.8%	26.2%	25.5%	24.4%	24.0%	
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998	
<b>ENERGY (GW.h)</b>								
31 Hydro	41,239	40,752	39,081	38,803				
32 Steam	31,124	21,973	20,374	22,916				
33 Nuclear	48,459	78,508	91,066	86,216				
34 Internal Combustion	1	3	1	16				
35 Combustion Turbine	819	2,072	1,908	3,179				
36 Total	121,642	143,308	152,430	151,130				
37 Receipts - United States	1,699	2,765	1,387	1,659	263	263	263	
38 - Provinces	9,647	1,579	1,342	1,656	500	500	734	
39 Deliveries - Firm - United States	3,897	244	256	254	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	-	7	14	-	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	6,665	6,913	13,117	9,956				
42 - Non-firm - Provinces	44	217	565	619				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	122,382	140,271	141,207	143,616				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	..	..	..	..				
46 - Provinces	..	..	..	..				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	122,382	140,271	141,207	143,616	146,179	149,077	151,538	
48 annual change		-0.7%	0.7%	1.7%	1.8%	2.0%	1.7%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ONTARIO**

Forecast - Prévission			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
7,451	7,471	7,518				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
10,267	10,267	10,267				Hydraulique 1
12,626	12,626	13,395				Vapeur 2
32	32	32				Nucléaire 3
643	643	343				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
31,019	31,039	31,555	2.3%	0.2%	0.3%	Non spécifié 6
						Total 7
30	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
245	245	45				États-Unis 8
						Provinces 9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
						États-Unis 10
						Provinces 11
31,294	31,284	31,600				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
						Pertes contractuelles - États-Unis 13
						- Provinces 14
31,294	31,284	31,600	2.5%	0.3%	0.3%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
25,280	25,610	27,360	0.8%	1.9%	1.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.0%	1.3%	1.3%				changement annuel 27
600	600	600				Puissance réductible 28
6,614	6,274	4,840				RÉSERVE (15-26+28) 29
21.1%	20.1%	15.3%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
						<b>ENERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
263	-	-				Réceptions - États-Unis 37
1,900	1,600	200				- 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
155,349	155,476	165,988	1.6%	1.6%	1.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.2%	1.4%	1.3%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - MANITOBA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	3,620	4,943	4,918	4,881	4,918	4,918	4,918
2 Steam	414	347	316	316	223	223	223
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	27	18	18	18	18	18	18
5 Combustion Turbine	24	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	4,085	5,308	5,252	5,215	5,159	5,159	5,159
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	-	-	300	500	500	500
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	30	500	650	650	500	550	550
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	200
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4,355	4,808	4,602	4,865	5,159	5,109	4,909
13 Contractual losses - United States	..	..	65	105	105	110	110
14 - Provinces	3	-	-	-	-	-	20
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4,352	4,808	4,537	4,760	5,054	4,999	4,779
16 ACTUAL CAPABILITY			3,268	4,665			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	2,985	4,636	4,569	4,531			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	124	119	207			
20 Deliveries - United States	-	1,016	1,188	922			
21 - Provinces	-	136	118	150			
22 Peak met	2,985	3,608	3,382	3,666			
23 Load not met	-	50	-	-			
24 Losses - United States	10	83	104	67			
25 - Provinces	43	11	10	11			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,932	3,564	3,268	3,588	3,555	3,636	3,689
27 annual change		4.8%	-8.3%	9.8%	-0.9%	2.3%	1.5%
28 Curtailable load			58	68	55	55	58
29 RESERVE (15-26+28)	1,420	1,244	1,327	1,240	1,554	1,418	1,148
30 percent of indicated capability	32.6%	25.9%	29.2%	26.1%	30.7%	28.4%	24.0%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	22,406	26,891	28,146	29,013			
32 Steam	327	241	268	193			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	53	27	29	32			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	22,786	27,159	28,443	29,238			
37 Receipts - United States	45	196	42	56	291	395	395
38 - Provinces	1,238	925	1,010	1,133	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	454	3,466	4,872	4,044	4,011	3,488	3,751
40 - Firm - Provinces	55	188	258	147	-	-	234
41 - Non-firm - United States	5,205	3,893	3,794	4,990			
42 - Non-firm - Provinces	2,272	2,130	1,689	1,706			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	16,083	18,603	18,882	19,540			
44 Non-firm deliveries within province	37	-	16	15			
45 Losses - United States	492	611	808	785			
46 - Provinces	203	177	169	148			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	15,351	17,815	17,889	18,592	18,677	18,918	19,251
48 annual change		1.7%	0.4%	3.9%	0.5%	1.3%	1.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - MANITOBA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
4,918	4,918	4,918				Hydraulique 1
223	223	99				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
18	18	18				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
5,159	5,159	5,035	2.5%	-0.2%	-0.4%	Total 7
500	500	500				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
550	550	550				Contrats de livraisons de puissance régulière:
200	200	-				États-Unis 10
4,909	4,909	4,985				Provinces 11
110	110	105				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
20	20	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
4,779	4,779	4,880	0.9%	0.1%	0.2%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
3,757	3,806	4,089	2.0%	1.2%	1.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.8%	1.3%	1.4%				<i>changement annuel</i> 27
61	65	68				Puissance réductible 28
1,083	1,038	859				RÉSERVE (15-26+28) 29
22.7%	21.7%	17.6%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
395	395	395				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
4,805	4,345	4,172				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
1,400	1,400	-				- 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
19,562	19,976	21,322	1.9%	1.4%	1.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.6%	2.1%	1.3%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - SASKATCHEWAN**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	675	847	847	847	847	847	847
2 Steam	1,719	1,852	1,852	1,851	1,851	1,851	1,851
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	7	2	2	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	136	136	136	136	136	136	136
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	2,537	2,837	2,837	2,834	2,834	2,834	2,834
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	100	100	100	100	100	100
9 Provinces	-	150	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	3	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2,534	3,087	2,937	2,934	2,934	2,934	2,934
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	..	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,534	3,087	2,937	2,934	2,934	2,934	2,934
16 ACTUAL CAPABILITY			2,995	2,934			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	2,197	2,293	2,460	2,598			
18 Receipts - United States	-	18	24	16			
19 - Provinces	-	171	41	10			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	2,197	2,482	2,525	2,624			
23 Load not met	5	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,202	2,482	2,525	2,624	2,563	2,587	2,616
27 annual change		1.1%	1.7%	3.9%	-2.3%	0.9%	1.1%
28 Curtailable load		156	168				
29 RESERVE (15-26+28)	332	761	580	310	371	347	318
30 percent of indicated capability	13.1%	24.7%	19.7%	10.6%	12.6%	11.8%	10.8%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	1,941	4,051	3,393	4,118			
32 Steam	9,838	11,099	12,018	12,126			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	7	56	-	-			
35 Combustion Turbine	45	6	67	118			
36 Total	11,831	15,212	15,478	16,362			
37 Receipts - United States	93	147	128	65	-	-	-
38 - Provinces	1,359	1,411	1,566	1,312	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	12	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	2	6	63	12	-	-	-
41 - Non-firm - United States	151	229	10	150			
42 - Non-firm - Provinces	1,233	1,314	1,107	1,338			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	11,885	15,221	15,992	16,239			
44 Non-firm deliveries within province	2	-	-	-			
45 Losses - United States	..	..	..	..			
46 - Provinces	..	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	11,883	15,221	15,992	16,239	15,772	15,806	15,989
48 annual change		4.1%	5.1%	1.5%	-2.9%	0.2%	1.2%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - SASKATCHEWAN**

Forecast - Préviation			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
847	847	847				Hydraulique 1
1,851	1,851	1,851				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
230	230	324				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
2,928	2,928	3,022	1.1%	0.7%	0.6%	Total 7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:
100	100	100				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
3,028	3,028	3,122				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
3,028	3,028	3,122	1.5%	0.6%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
2,650	2,667	2,749	1.8%	0.3%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.3%	0.6%	0.6%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
378	361	373				RÉSERVE (15-26+28) 29
12.5%	11.9%	11.9%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1995	2000	2005	
1999	2000	2005	1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						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
16,105	16,324	16,922	3.2%	0.1%	0.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.7%	1.4%	0.7%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ALBERTA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	814	819	819	819	819	819	819
2 Steam	5,808	6,945	7,364	7,344	7,384	7,394	7,394
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	22	46	16	16	16	16	16
5 Combustion Turbine	528	465	497	477	477	477	477
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
16 ACTUAL CAPABILITY							
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		6,881	6,930	6,557			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		35	35	410			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		42	-	43			
22 Peak met	5,259	6,874	6,965	6,924			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	5,259	6,874	6,965	6,924	7,062	7,203	7,348
27 annual change		1.7%	1.3%	-0.6%	2.0%	2.0%	2.0%
28 Curtailable load		600	535	700	700	700	700
29 RESERVE (15-26+28)	1,913	2,001	2,266	2,432	2,334	2,203	2,058
30 percent of indicated capability	26.7%	24.2%	26.1%	28.1%	26.8%	25.3%	23.6%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	1,393	1,808	1,806	2,190			
32 Steam	30,248	44,559	47,987	47,569			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	47	21	85	93			
35 Combustion Turbine	1,664	2,275	2,483	2,634			
36 Total	33,352	48,663	52,361	52,486			
37 Receipts - United States	-	2	3	2	-	-	-
38 - Provinces	278	683	193	271	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	1	1	1	1	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	425	1,858	2,326	1,247			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	33,204	47,489	50,230	51,511			
44 Non-firm deliveries within province	-	891	1,228	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	33,204	46,598	49,002	51,511	52,364	53,411	54,479
48 annual change		3.2%	5.2%	5.1%	1.7%	2.0%	2.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ALBERTA**

Forecast - Prév́ision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
	819	819				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
	7,332	7,116				Hydraulique 1
	-	-				Vapeur 2
	16	16				Nucléaire 3
	477	477				Combustion interne 4
	-	-				Turbine à combustion 5
	8,644	8,428	1.9%	-0.5%	-0.3%	Non spécifié 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
	8,644	8,428				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
	-	-				- Provinces 14
	8,644	8,428	1.9%	-0.5%	-0.3%	<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
	7,494	7,644	2.8%	2.0%	2.0%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
	2.0%	2.0%				<i>changement annuel</i> 27
	700	700				Puissance réductible 28
	1,850	1,484				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
	21.4%	17.6%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2005</b>	<b>1995</b>	<b>2000</b>	<b>2005</b>
				<b>1985</b>	<b>1995</b>	<b>1995</b>
<b>GW.h</b>						
						<b>ÉNERGIE</b>
						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
	55,569	56,680	62,348	4.5%	1.9%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
	2.0%	2.0%	1.9%			<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - BRITISH COLUMBIA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95	1995-96			
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	11,092	10,687	10,473	10,484	10,573	10,584	11,084
2 Steam	1,355	717	759	759	759	759	765
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	91	69	89	89	89	94	91
5 Combustion Turbine	160	151	146	146	146	146	146
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	335
7 Total	12,698	11,624	11,467	11,478	11,567	11,583	12,421
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	5	402	402	216	216	216	216
11 Provinces	1	1	1	1	1	1	1
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	12,692	11,221	11,064	11,261	11,350	11,366	12,204
13 Contractual losses - United States	..	28	28	..	..	..	..
14 - Provinces	1	..	..	..	..	..	..
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12,691	11,193	11,036	11,261	11,350	11,366	12,204
16 ACTUAL CAPABILITY			11,036	10,996			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		10,207	10,418	10,599			
18 Receipts - United States		103	58	11			
19 - Provinces		35	35	35			
20 Deliveries - United States		295	229	109			
21 - Provinces		38	36	22			
22 Peak met	8,552	10,012	10,246	10,514			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	64	21	16	2			
25 - Provinces	1	3	3	8			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	8,487	9,988	10,227	10,504	10,909	11,093	11,364
27 annual change		-0.8%	2.4%	2.7%	3.9%	1.7%	2.4%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	4,204	1,205	809	757	441	273	840
30 percent of indicated capability	33.1%	10.8%	7.3%	6.7%	3.9%	2.4%	6.9%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	57,517	53,174	54,304	50,181			
32 Steam	1,573	6,321	6,879	7,914			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	215	65	62	67			
35 Combustion Turbine	-1	193	825	880			
36 Total	59,304	59,753	62,070	59,042			
37 Receipts - United States	837	3,633	5,274	4,738	-	-	-
38 - Provinces	426	1,842	2,279	1,188	1	1	1
39 Deliveries - Firm - United States	1,841	1,889	1,727	1,328	1,257	1,259	1,260
40 - Firm - Provinces	6	21	1	11	2	2	2
41 - Non-firm - United States	9,116	3,362	7,273	2,157			
42 - Non-firm - Provinces	270	251	23	20			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	49,334	59,705	60,599	61,452			
44 Non-firm deliveries within province	-	225	180	196			
45 Losses - United States	143	148	238	160			
46 - Provinces	387	17	15	24			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	48,804	59,315	60,166	61,072	64,938	66,607	68,455
48 annual change		3.0%	1.4%	1.5%	6.3%	2.6%	2.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - COLOMBIE-BRITANNIQUE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
11,214	11,214	11,214				Hydraulique 1
725	725	725				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
92	92	92				Combustion interne 4
480	834	1,188				Turbine à combustion 5
335	335	335				Non spécifié 6
12,846	13,200	13,554	-1.0%	2.8%	1.7%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
216	216	216				États-Unis 10
1	1	1				Provinces 11
12,629	12,983	13,337				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
..	..	..				Pertes contractuelles - États-Unis 13
..	..	..				- Provinces 14
12,629	12,983	13,337	-1.2%	2.9%	1.7%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
11,652	11,906	12,684	2.2%	2.5%	1.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.5%	2.2%	1.3%				changement annuel 27
977	1,077	653				Puissance réductible 28
7.7%	8.3%	4.9%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
1,261	1,235	1,102				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
70,428	72,361	77,267	2.3%	3.5%	2.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.9%	2.7%	1.3%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - YUKON**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver			1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95	1995-96			
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	78	78	76	76	76	76	76
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	41	57	59	59	59	59	59
5 Combustion Turbine	3	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	122	135	135	135	135	135	135
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	122	135	135	135	135	135	135
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	122	135	135	135	135	135	135
16 ACTUAL CAPABILITY			135	117			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	53	57	62	88			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	53	57	62	88			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	53	57	62	88	87	87	88
27 annual change		-26.9%	8.8%	41.9%	-1.1%	0.0%	1.1%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	69	78	73	47	48	48	47
30 percent of indicated capability	56.6%	57.8%	54.1%	34.8%	35.6%	35.6%	34.8%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	228	289	266	314			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	23	48	33	72			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	251	337	299	386			
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)	251	337	299	386			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	251	337	299	386	504	520	525
48 annual change		-29.8%	-11.3%	29.1%	30.6%	3.2%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - YUKON**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
MW						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
83	83	83				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
60	61	65				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
143	144	148	1.0%	1.3%	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
143	144	148				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
143	144	148	1.0%	1.3%	0.9%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						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
89	90	95	5.2%	0.5%	0.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.1%	1.1%	1.1%				changement annuel 27
54	54	53				Puissance réductible 28
37.8%	37.5%	35.8%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
GW.h						<b>ENERGIE</b>
						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
530	535	550	4.4%	6.7%	3.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.0%	0.9%	0.6%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NORTHWEST TERRITORIES**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	46	48	48	48	52	52	52
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	117	170	179	116	116	120	120
5 Combustion Turbine	-	26	24	3	3	3	3
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	163	244	251	167	171	175	175
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	163	244	251	167	171	175	175
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	163	244	251	167	171	175	175
16 ACTUAL CAPABILITY			250	167			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	96	89	95	97			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	96	89	95	97			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	96	89	95	97	100	102	103
27 annual change		-12.7%	6.7%	2.1%	3.1%	2.0%	1.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	67	155	156	70	71	73	72
30 percent of indicated capability	41.1%	63.5%	62.2%	41.9%	41.5%	41.7%	41.1%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	324	264	188	204			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	177	237	297	320			
35 Combustion Turbine	-	96	93	99			
36 Total	501	597	578	623			
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)	501	597	578	623			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	501	597	578	623	617	622	631
48 annual change		2.4%	-3.2%	7.8%	-1.0%	0.8%	1.4%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRITOIRES DU NORD-OUEST**

Forecast - Pr�evision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
56	64	64				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique
-	-	-				Vapeur
123	123	126				Nucléaire
3	-	-				Combustion interne
-	-	-				Turbine à combustion
182	187	190	0.2%	2.3%	1.3%	Non spécifié
-	-	-				Total
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis
-	-	-				Provinces
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis
-	-	-				Provinces
182	187	190				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
-	-	-				Pertes contractuelles - �tats-Unis
-	-	-				- Provinces
182	187	190	0.2%	2.3%	1.3%	<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette
						Réceptions - �tats-Unis
						- Provinces
						Livraisons - �tats-Unis
						- Provinces
						Appel maximal satisfait
						Puissance non satisfaite
						Pertes - �tats-Unis
						- Provinces
165	166	114	0.1%	1.8%	1.6%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)</b>
1.9%	1.0%	1.5%				<i>changement annuel</i>
						Puissance réductible
77	81	76				<b>RÉSERVE (15-26+28)</b>
42.3%	43.3%	40.0%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i>
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique
						Vapeur
						Nucléaire
						Combustion interne
						Turbine à combustion
						Total
						Réceptions - �tats-Unis
						- Provinces
						Livraisons - Garantie - �tats-Unis
						- Garantie - Provinces
						- Non garantie - �tats-Unis
						- Non garantie - Provinces
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
						Livraisons non garanties intérieures
						Pertes - �tats-Unis
						- Provinces
641	652	652	2.2%	0.9%	0.5%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)</b>
1.8%	1.7%	0.0%				<i>changement annuel</i>

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006

	Name - Nom	Type <sup>1</sup>	Details - Détails	Total	
<b><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u></b>					
2000-2001	Newfoundland & Labrador Hydro	Granite Canal	H	2 units \ unités	31
2001-2002	Newfoundland & Labrador Hydro	Island Pond	H	2 units \ unités	30
2003-2004	Newfoundland & Labrador Hydro	Round Pond	H	1 unit \ unité	18
<b><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u></b>					
2002-2003	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unité	24
<b><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u></b>					
1996-1997	other - autre	Brooklyn	S/V	1 unit \ unité	21
1999-2000	Nova Scotia Power	Glance Bay	S/V	1 unit \ unité	117
2005-2006	Nova Scotia Power	Point Aconi	S/V	1 unit \ unité	165
2005-2006	Nova Scotia Power	-	CT/TC	1 unit \ unité	100
<b><u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u></b>					
1996-1997	Fraser Inc.	Edmunston	S/V	1 unit \ unité	38
2005-2006	NB Power	Grand Lake	S/V	1 unit \ unité	-57
2005-2006	NB Power	Courtney Bay	S/V	1 unit \ unité	-44
<b><u>Québec</u></b>					
1995-1996	Hydro-Québec	La Grande-1	H	6 units \ unités	675
1996-1997	Hydro-Québec	Laforge-2	H	2 units \ unités	289
2001-2002	Hydro-Québec	Ste-Marguerite	H	2 units \ unités	828

<sup>1</sup> CT/TC - Combustion turbine - turbine à combustion  
H - Hydro - Hydraulique  
N - Nuclear - Nucléaire  
S/V - Steam - Vapeur

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006

		Name - Nom	Type	Details - Détails	Total
<b><u>Ontario</u></b>					
1996-1997	Ontario Hydro	Lambton	S/V	1 unit \ unité	485
1999-2000	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	-769
2001-2002	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	769
<b><u>Manitoba</u></b>					
1996-1997	Manitoba Hydro	Brandon	S/V	closed \ fermée	-93
2005-2006	Manitoba Hydro	Selkirk	S/V	closed \ fermée	-124
<b><u>Saskatchewan</u></b>					
1999-2000	SaskPower	-	CT/TC	-	94
2003-2004	SaskPower	-	CT/TC	-	94
<b><u>Alberta</u></b>					
1995-1996	Alberta Power	Sturgeon	CT/TC	2 units \ unités	-20
1996-1997	Medicine Hat, City of	Medicine Hat	S/V	1 unit \ unité	30
1999-2000	Alberta Power	Battle River	S/V	2 units \ unités	-62
2000-2001	Edmonton Power	Rossdale	S/V	3 units \ unités	-216
2005-2006	Transalta Utilities	Wabamum	S/V	4 units \ unités	-572
2005-2006	other - autre	-	-	-	532
<b><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u></b>					
1996-1997	other - autre	-	H	-	73
1998-1999	B.C. Hydro	Revelstoke	H	1 unit \ unité	500
1999-2000	B.C. Hydro	Seven Mile	H	1 unit \ unité	90
1999-2000	B.C. Hydro	Stave Falls	H	1 unit \ unité	40
1999-2000	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	334
2000-2001	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	354
2005-2006	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	354

## **APPENDIX B / ANNEXE B**

---

### **Canadian Electricity Association - Electric Power Statistics Committee**

### **Association canadienne de l'électricité - Comité des statistiques de l'électricité**

#### **Chairman - Président**

G. Rheault, Manitoba Hydro

#### **Committee Members - Membres du comité:**

H. Belliveau, New Brunswick Power Commission - Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

K. Boone, Newfoundland and Labrador Hydro

G. Bruce, Saskatchewan Power Corp.

D. Conrad, Nova Scotia Power

T. Courtoreille, NWT Power Corp.

P. Géliveau, Canadian Electricity Association - Association canadienne de l'électricité

S. Grenier, Statistics Canada - Statistique Canada

P-C. Lee, Natural Resources Canada - Ressources naturelles Canada

P. Morin, Hydro-Québec

J. Murray, The Yukon Electric Company Ltd.

P. Ng, British Columbia Hydro and Power Authority

C. Stevens, Ontario Hydro

D. Walker, National Energy Board - Office national de l'énergie

R. Younker, Maritime Electric Co. Ltd.



# ORDER FORM

Statistics Canada

### TO ORDER:



**MAIL**

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



**PHONE**  
1-800-267-6677

Charge to Visa or Mastercard  
Outside Canada and the U.S.,  
and in the Ottawa area call  
(613) 951-7277. Please do  
not send confirmation.



**FAX**  
1-800-889-9734

Visa, MasterCard and  
purchase orders only.  
Please do not send  
confirmation. A fax will be  
treated as an original order.



**INTERNET** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



**1-800-363-7629**

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_

Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_

Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_

( ) Phone ( )

( ) Fax ( )

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

Purchase  
Order Number \_\_\_\_\_  
(Please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

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

<p>▶ <b>Note:</b> Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.</p> <p>▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.</p> <p>▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.</p> <p>▶ GST Registration # R121491807</p>	<b>SUBTOTAL</b>	
	<b>DISCOUNT</b> (if applicable)	
	<b>GST (7%)</b> (Canadian clients only)	
	<b>Applicable PST</b> (Canadian clients only)	
	<b>GRAND TOTAL</b>	
<b>PF 093238</b>		

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010223148

## POUR COMMANDER :



**COURRIER**

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
1-800-267-6677

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



**TÉLÉCOPIEUR**  
1-800-889-9734

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



**INTERNET order@statcan.ca**

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



**1-800-363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

## MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature

Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_

N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Téléphone \_\_\_\_\_ Télécopieur \_\_\_\_\_

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		

<p>▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.</p>	<b>TOTAL</b>	
	RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
<p>▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.</p>	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
<p>▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.</p>	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
<p>▶ TPS N° R121491807</p>	<b>PF 093238</b>	

**MERCI DE VOTRE COMMANDE!**

Don't let the changing world  
take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé  
par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

**A lasting record of changing times!**

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

*Canadian Social Trends* (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

**Un dossier permanent d'une époque en évolution!**

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

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

### From the important to the whimsical...

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

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

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

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

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

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



# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada

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

### De l'important au fantaisiste...

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

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

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

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

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

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.