



**Electric Power
Capability
and Load**

1999



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

1999

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program Inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-204-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$23.00 per issue. To obtain single issues or to subscribe, visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service at a price of CDN \$48.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single Issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°57-204-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 23\$ CA l'exemplaire. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 48 \$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Capability and Load

1999

Statistique Canada

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

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, [2001]

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 License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2001

Catalogue no. 57-204-XIB
Frequency: Annual
ISSN 1492-3505
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
Responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, [2001]

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

Juin 2001

N° 57-204-XIB au catalogue
Périodicité: annuelle
ISSN 1492-3505
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

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

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric Measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}

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

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

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x 10^3

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3566

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



Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x 10^{12}

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

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

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x 10^3

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef de sous-section, Section de l'énergie
(613) 951-3566

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.

Table des matières

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

Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

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

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

Introduction

This report presents the results of the 46th 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 1999 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 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 nameplate 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.

Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 46e 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 fournissent les données préliminaires pour leur région et 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.

Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de la Prévision de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1999. Cette enquête est remplie par le service 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 d'électricité qui remplit l'enquête et de données 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 d'énergie électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

1999 Electric Power Capability and Load

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1999/00 increased by 0.6% to 105 206 MW. Increased generating capacity of thermal stations is the main reason for this increase.

The indicated peak within Canada increased by 0.1% in 1999/00.

Firm electric energy available within Canada increased by 3.0% to 531 095 GW.h in 1999 from 515 868 GW.h in 1998.

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 1999

Revue des résultats de l'enquête

En 1999/00, la puissance maximale de production nette a augmenté de 0,6% pour totaliser 105 206 MW. L'augmentation de la puissance des centrales thermiques est la raison principale de cette augmentation.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 0,1% en 1999/00.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada a augmenté de 3,0% à 531 095 GW.h en 1999 de 515 568 GW.h en 1998.

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 the 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 1999-2000 were as follows:

Newfoundland – Labrador	December 8
– Island	December 23
Prince Edward Island	December 13
Nova Scotia	January 17
New Brunswick	February 18
Quebec	January 19
Ontario	January 17
Manitoba	January 12
Saskatchewan	December 20
Alberta	December 13
British Columbia	December 18
Yukon	January 14
Northwest Territories	December 19
Nunavut	February 29

On April 1, 1999, the Nunavut Territory was created from the eastern part of the Northwest Territories. The western part kept the name Northwest Territories. This publication will present data separately for both Territories starting with this survey year.

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 d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fût 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 présument 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 1999-2000 sont:

Terre-Neuve – Labrador	8 décembre
– Île	23 décembre
Île du Prince Édouard	13 décembre
Nouvelle-Écosse	17 janvier
Nouveau-Brunswick	18 février
Québec	19 janvier
Ontario	17 janvier
Manitoba	12 janvier
Saskatchewan	20 décembre
Alberta	13 décembre
Colombie-Britannique	18 décembre
Yukon	14 janvier
Territoires du Nord Ouest	19 décembre
Nunavut	29 février

Le 1^{er} avril 1999, le territoire du Nunavut a été créé à partir de l'est des Territoires du Nord-Ouest. L'ouest des territoires a gardé le nom des Territoires du Nord-Ouest. Cette publication présentera séparément les données pour les deux territoires à partir de cette année de référence.

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 telle que mesurée par la puissance de production possible indiquée sur la plaque signalétique.

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 causée 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 égaliser 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 or territory 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 ou du territoire 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 interconnexions, 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. - CANADA

Tableau 1. - CANADA

Actual (Winter) - Réel (Hiver)						
No.	1989-90	1998-99	1999-00	No.		
CAPABILITY (MW)			PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	57 385	64 290	64 424	Hydraulique	1
2	Steam	25 081	25 699	26 534	Vapeur	2
3	Nuclear	11 899	10 038	9 322	Nucléaire	3
4	Internal Combustion	474	521	662	Combustion interne	4
5	Combustion Turbine	2 074	3 906	4 264	Turbine à combustion	5
6	Unspecified	-	106	-	Non spécifié	6
7	Total	96 913	104 560	105 206	Total	7
Contracts for receipts of firm power:						
8	United States	952	650	600	États-Unis	8
9	Provinces	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:						
10	United States	752	3 193	2 657	États-Unis	10
11	Provinces	Provinces	11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	97 113	102 017	103 149	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	Contractual losses - United States	32	234	153	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	- Provinces	- Provinces	14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	97 081	101 783	102 996	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	ACTUAL CAPABILITY		91 443	87 841	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD			L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	78 312	88 582	90 818	Production de puissance nette	17
18	Receipts - United States	2 595	1 226	381	Réceptions - États-Unis	18
19	- Provinces	- Provinces	19
20	Deliveries - United States	1 128	2 284	2 913	Livraisons - États-Unis	20
21	- Provinces	- Provinces	21
22	Peak met	79 779	87 524	88 286	Appel maximal satisfait	22
23	Load not met	1 511	648	-	Puissance non satisfaite	23
24	Losses - United States	68	95	155	Pertes - États-Unis	24
25	- Provinces	- Provinces	25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	81 222	88 077	88 131	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	annual change		1.6%	0.1%	changement annuel	27
28	Curtailable load	2 088	3 082	2 493	Puissance réductible	28
29	RESERVE (15-26+28)	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	percent of indicated capability	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
		1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)			ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	288 579	328 710	342 234	Hydraulique	31
32	Steam	115 429	135 672	133 145	Vapeur	32
33	Nuclear	75 380	67 466	69 331	Nucléaire	33
34	Internal Combustion	856	1 172	1 383	Combustion interne	34
35	Combustion Turbine	3 495	12 167	13 882	Turbine à combustion	35
36	Total	483 739	545 187	559 975	Total	36
37	Receipts - United States	6 522	17 276	16 017	Réceptions - États-Unis	37
38	- Provinces	- Provinces	38
39	Deliveries - Firm - United States	8 291	19 798	18 772	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	- Firm - Provinces	- Garantie - Provinces	40
41	- Non-firm - United States	10 969	24 814	26 125	- Non garantie - États-Unis	41
42	- Non-firm - Provinces	- Non garantie - Provinces	42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	71 001	517 851	531 095	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	Non-firm deliveries within province	532	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	Losses - United States	708	1 983	..	Pertes - États-Unis	45
46	- Provinces	- Provinces	46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	469 761	515 868	531 095	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	annual change		-0.7%	3.0%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Island]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (île)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1989-90	1998-99	1999-00		
CAPABILITY (MW)				PUISANCE MAXIMALE (MW)	
1	1 149	1 177	1 174	Hydraulique	1
2	515	470	466	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	47	33	82	Combustion interne	4
5	158	165	166	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	1 869	1 845	1 888	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	-	-	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	-	-	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	1 869	1 845	1 888	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	1 869	1 845	1 888	PUISANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	-	1 845	1 645	PUISANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17	1 516	1 469	1 472	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	-	-	-	- Provinces	19
20	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	-	-	-	- Provinces	21
22	1 516	1 469	1 472	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	-	-	-	- Provinces	25
26	1 516	1 469	1 472	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	-	-1.7%	0.2%	changement annuel	27
28	-	46	52	Puissance réductible	28
29	353	422	468	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	18.9%	22.9%	24.8%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31	5 349	6 046	6 805	Hydraulique	31
32	2 026	1 263	919	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	63	214	334	Combustion interne	34
35	5	-5	-5	Turbine à combustion	35
36	7 443	7 518	8 053	Total	36
37	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38	-	-	-	- Provinces	38
39	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43	7 443	7 518	8 053	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46	-	-	-	- Provinces	46
47	7 443	7 518	8 053	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	-	-6.1%	7.1%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Labrador]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (Labrador)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.		
	1989-90	1998-99	1999-00			
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)		
1	Hydro	5 445	5 446	5 447	Hydraulique	1
2	Steam	7	7	7	Vapeur	2
3	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4	Internal Combustion	29	35	35	Combustion interne	4
5	Combustion Turbine	-	27	27	Turbine à combustion	5
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7	Total	5 481	5 515	5 516	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:		
8	United States	-	-	-	États-Unis	8
9	Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:		
10	United States	-	-	-	États-Unis	10
11	Provinces	4 256	4 092	4 083	Provinces	11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	1 225	1 423	1 433	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	- Provinces	145	92	92	- Provinces	14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 080	1 331	1 341	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	ACTUAL CAPABILITY		1 331	1 253	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL		
17	Net Power: Generation	5 624	5 568	5 587	Production de puissance nette	17
18	Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	- Provinces	-	3	-	- Provinces	19
20	Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	- Provinces	5 114	5 119	5 123	- Provinces	21
22	Peak met	510	452	464	Appel maximal satisfait	22
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	- Provinces	173	118	118	- Provinces	25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	337	334	346	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	annual change		-20.5%	3.6%	changement annuel	27
28	Curtaillable load				Puissance réductible	28
29	RESERVE (15-26+28)	743	997	995	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	percent of indicated capability	68.8%	74.9%	74.2%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
		1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)		
31	Hydro	27 490	37 593	34 577	Hydraulique	31
32	Steam	-	-	-	Vapeur	32
33	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34	Internal Combustion	28	-	-	Combustion interne	34
35	Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36	Total	27 518	37 593	34 577	Total	36
37	Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38	- Provinces	-	11	12	- Provinces	38
39	Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	- Firm - Provinces	24 370	34 166	31 438	- Garantie - Provinces	40
41	- Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42	- Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3 148	3 438	3 151	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46	- Provinces	486	- Provinces	46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 662	3 438	3 151	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	annual change		23.7%	-8.3%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND

Tableau 1. - TERRE-NEUVE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1989-90	1998-99	1999-00	
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)
1 Hydro	6 594	6 623	6 621	Hydraulique
2 Steam	522	477	473	Vapeur
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire
4 Internal Combustion	76	68	117	Combustion interne
5 Combustion Turbine	158	192	193	Turbine à combustion
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié
7 Total	7 350	7 360	7 404	Total
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:
8 United States	-	-	-	États-Unis
9 Provinces	-	-	-	Provinces
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:
10 United States	-	-	-	États-Unis
11 Provinces	4 256	4 092	4 083	Provinces
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 094	3 268	3 321	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis
14 - Provinces	145	92	92	- Provinces
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 949	3 176	3 229	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)
16 ACTUAL CAPABILITY		3 176	2 898	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL
17 Net Power Generation	7 140	7 037	7 059	Production de puissance nette
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis
19 - Provinces	-	3	-	- Provinces
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis
21 - Provinces	5 114	5 119	5 123	- Provinces
22 Peak met	2 026	1 921	1 936	Appel maximal satisfait
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis
25 - Provinces	173	118	118	- Provinces
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 853	1 803	1 818	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)
27 annual change		-5.8%	0.8%	changement annuel
28 Curtailable load		46	52	Puissance réductible
29 RESERVE (15-26+28)	RÉSERVE (15-26+28)
30 percent of indicated capability	pourcentage de puissance maximale indiquée
	1989	1998	1999	
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)
31 Hydro	32 839	43 639	41 382	Hydraulique
32 Steam	2 026	1 263	919	Vapeur
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire
34 Internal Combustion	91	214	334	Combustion interne
35 Combustion Turbine	5	-5	-5	Turbine à combustion
36 Total	34 961	45 111	42 630	Total
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis
38 - Provinces	-	11	12	- Provinces
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis
40 - Firm - Provinces	24 370	34 166	31 438	- Garantie - Provinces
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	10 591	10 956	11 204	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis
46 - Provinces	486	- Provinces
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10 105	10 956	11 204	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)
48 annual change		1.6%	2.3%	changement annuel

Table 1. - PRINCE EDWARD ISLAND

Tableau 1. - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	-	-	-	1	Hydraulique		
2	65	60	60	2	Vapeur		
3	-	-	-	3	Nucléaire		
4	10	10	11	4	Combustion interne		
5	39	42	42	5	Turbine à combustion		
6	-	-	-	6	Non spécifié		
7	114	112	113	7	Total		
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	-	-	-	8	États-Unis		
9	34	75	80	9	Provinces		
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	-	-	-	10	États-Unis		
11	-	-	-	11	Provinces		
12	148	187	193	12	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)		
13	-	-	-	13	Pertes contractuelles - États-Unis		
14	-	2	2	14	- Provinces		
15	148	185	191	15	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)		
16	-	185	180	16	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE		
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	48	16	26	17	Production de puissance nette		
18	-	-	-	18	Réceptions - États-Unis		
19	85	163	153	19	- Provinces		
20	-	-	-	20	Livraisons - États-Unis		
21	-	-	-	21	- Provinces		
22	133	179	179	22	Appel maximal satisfait		
23	-	-	-	23	Puissance non satisfaite		
24	-	-	-	24	Pertes - États-Unis		
25	-	2	2	25	- Provinces		
26	133	177	177	26	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)		
27	-	4.7%	0.0%	27	changement annuel		
28	6	17	19	28	Puissance réductible		
29	21	25	33	29	RÉSERVE (15-26+28)		
30	14.2%	13.5%	17.3%	30	pourcentage de puissance maximale indiquée		
	1989	1998	1999				
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	-	-	-	31	Hydraulique		
32	97	2	8	32	Vapeur		
33	-	-	-	33	Nucléaire		
34	8	1	-	34	Combustion interne		
35	-	-	-	35	Turbine à combustion		
36	105	3	8	36	Total		
37	-	-	-	37	Réceptions - États-Unis		
38	623	959	994	38	- Provinces		
39	-	-	-	39	Livraisons - Garantie - États-Unis		
40	-	-	-	40	- Garantie - Provinces		
41	-	-	-	41	- Non garantie - États-Unis		
42	-	12	7	42	- Non garantie - Provinces		
43	728	950	995	43	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)		
44	-	-	-	44	Livraisons non garanties intérieures		
45	-	-	-	45	Pertes - États-Unis		
46	-	46	- Provinces		
47	728	950	995	47	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)		
48	-	2.6%	4.7%	48	changement annuel		

Table 1. - NOVA SCOTIA

Tableau 1. - NOUVELLE-ÉCOSSE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1989-90	1998-99	1999-00		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	388	400	400	Hydraulique	1
2 Steam	1 430	1 600	1 665	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	-	-	-	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	222	222	222	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	2 040	2 222	2 287	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 040	2 222	2 287	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 040	2 222	2 287	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		2 186	2 131	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	1 708	1 885	2 037	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	1	-	80	- Provinces	21
22 Peak met	1 707	1 885	1 957	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	-	5	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 707	1 885	1 952	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		1.6%	3.6%	changement annuel	27
28 Curtailable load	80	265	371	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	413	602	706	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	20.2%	27.1%	30.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	970	932	1 085	Hydraulique	31
32 Steam	8 133	9 848	10 051	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	-	-	-	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	68	-	7	Turbine à combustion	35
36 Total	9 171	10 780	11 143	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	443	118	289	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	9	-	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	332	206	240	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9 273	10 692	11 192	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9 273	10 692	11 192	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		3.2%	4.7%	changement annuel	48

Table 1. - NEW BRUNSWICK

Tableau 1. - NOUVEAU-BRUNSWICK

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1989-90	1998-99	1999-00	
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)
1 Hydro	819	884	913	Hydraulique
2 Steam	1 539	2 030	2 093	Vapeur
3 Nuclear	635	635	635	Nucléaire
4 Internal Combustion	4	5	6	Combustion interne
5 Combustion Turbine	48	526	327	Turbine à combustion
6 Unspecified	-	49	-	Non spécifié
7 Total	3 045	4 129	3 974	Total
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:
8 United States	2	-	-	États-Unis
9 Provinces	150	512	400	Provinces
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:
10 United States	307	712	664	États-Unis
11 Provinces	35	375	380	Provinces
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 855	3 554	3 330	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
13 Contractual losses - United States	2	54	33	Pertes contractuelles - États-Unis
14 - Provinces	..	1	4	- Provinces
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 853	3 499	3 293	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)
16 ACTUAL CAPABILITY		4 012	3 333	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL
17 Net Power Generation	2 721	2 865	2 930	Production de puissance nette
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis
19 - Provinces	405	691	512	- Provinces
20 Deliveries - United States	459	641	243	Livraisons - États-Unis
21 - Provinces	39	463	350	- Provinces
22 Peak met	2 628	2 452	2 849	Appel maximal satisfait
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite
24 Losses - United States	1	19	12	Pertes - États-Unis
25 - Provinces	4	6	3	- Provinces
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 623	2 427	2 834	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)
27 annual change		-12.6%	16.8%	changement annuel
28 Curtailable load	67			Puissance réductible
29 RESERVE (15-26+28)	297	1 072	459	RÉSERVE (15-26+28)
30 percent of indicated capability	10.4%	30.6%	13.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée
	1989	1998	1999	
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)
31 Hydro	2 389	2 862	3 381	Hydraulique
32 Steam	9 877	12 398	11 206	Vapeur
33 Nuclear	5 269	3 773	4 083	Nucléaire
34 Internal Combustion	-	5	5	Combustion interne
35 Combustion Turbine	9	-4	2	Turbine à combustion
36 Total	17 544	19 034	18 677	Total
37 Receipts - United States	264	130	155	Réceptions - États-Unis
38 - Provinces	3 419	2 593	4 581	- Provinces
39 Deliveries - Firm - United States	2 399	501	514	Livraisons - Garantie - États-Unis
40 - Firm - Provinces	270	401	556	- Garantie - Provinces
41 - Non-firm - United States	2 241	3 894	4 530	- Non garantie - États-Unis
42 - Non-firm - Provinces	2 866	1 875	2 674	- Non garantie - Provinces
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 451	15 086	15 139	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures
45 Losses - United States	97	Pertes - États-Unis
46 - Provinces	101	35	..	- Provinces
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13 253	15 051	15 139	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)
48 annual change		-1.2%	0.6%	changement annuel

Table 1. - QUÉBEC

Tableau 1. - QUÉBEC

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	26 130	31 938	32 309	Hydraulique	1	
2	Steam	625	692	771	Vapeur	2	
3	Nuclear	670	675	675	Nucléaire	3	
4	Internal Combustion	60	58	130	Combustion interne	4	
5	Combustion Turbine	424	980	898	Turbine à combustion	5	
6	Unspecified	-	57	-	Non spécifié	6	
7	Total	27 909	34 400	34 783	Total	7	
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	United States	500	-	-	États-Unis	8	
9	Provinces	5 200	5 200	5 350	Provinces	9	
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	United States	150	1 304	902	États-Unis	10	
11	Provinces	156	1 269	345	Provinces	11	
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	33 303	37 027	38 886	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12	
13	Contractual losses - United States	10	85	59	Pertes contractuelles - États-Unis	13	
14	- Provinces	10	82	22	- Provinces	14	
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	33 283	36 860	38 805	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15	
16	ACTUAL CAPABILITY		32 623	28 625	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16	
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	22 289	32 315	29 925	Production de puissance nette	17	
18	Receipts - United States	738	-	-	Réceptions - États-Unis	18	
19	- Provinces	5 046	5 484	6 165	- Provinces	19	
20	Deliveries - United States	3	837	1 304	Livraisons - États-Unis	20	
21	- Provinces	53	819	1 121	- Provinces	21	
22	Peak met	28 017	36 143	33 665	Appel maximal satisfait	22	
23	Load not met	1 511	648	-	Puissance non satisfaite	23	
24	Losses - United States	-	54	74	Pertes - États-Unis	24	
25	- Provinces	3	39	63	- Provinces	25	
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	29 525	36 697	33 528	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26	
27	annual change		8.9%	-8.6%	changement annuel	27	
28	Curtailable load	1 190	1 780	1 860	Puissance réductible	28	
29	RESERVE (15-26+28)	4 948	1 943	7 137	RÉSERVE (15-26+28)	29	
30	percent of indicated capability	14.9%	5.3%	18.4%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30	
		1989	1998	1999			
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	139 051	148 153	162 889	Hydraulique	31	
32	Steam	1 390	2 516	2 092	Vapeur	32	
33	Nuclear	4 850	3 814	3 775	Nucléaire	33	
34	Internal Combustion	221	219	223	Combustion interne	34	
35	Combustion Turbine	45	254	196	Turbine à combustion	35	
36	Total	145 557	154 956	169 175	Total	36	
37	Receipts - United States	1 187	2 212	2 613	Réceptions - États-Unis	37	
38	- Provinces	26 508	36 132	35 274	- Provinces	38	
39	Deliveries - Firm - United States	4 930	11 970	11 711	Livraisons - Garantie - États-Unis	39	
40	- Firm - Provinces	3 966	2 776	3 981	- Garantie - Provinces	40	
41	- Non-firm - United States	697	1 088	4 238	- Non garantie - États-Unis	41	
42	- Non-firm - Provinces	135	1 333	3 744	- Non garantie - Provinces	42	
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	163 524	176 133	183 388	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43	
44	Non-firm deliveries within province	305	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44	
45	Losses - United States	210	1 009	..	Pertes - États-Unis	45	
46	- Provinces	170	194	..	- Provinces	46	
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	162 839	174 930	183 388	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47	
48	annual change		-3.8%	4.8%	changement annuel	48	

Table 1. - ONTARIO

Tableau 1. - ONTARIO

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	7 163	7 315	6 919	Hydraulique	1	
2	Steam	11 063	10 281	10 508	Vapeur	2	
3	Nuclear	10 594	8 728	8 012	Nucléaire	3	
4	Internal Combustion	9	22	49	Combustion interne	4	
5	Combustion Turbine	414	1 093	1 111	Turbine à combustion	5	
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6	
7	Total	29 243	27 439	26 599	Total	7	
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	United States	-	-	-	États-Unis	8	
9	Provinces	-	977	245	Provinces	9	
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	United States	94	54	150	États-Unis	10	
11	Provinces	-	-	-	Provinces	11	
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	29 149	28 362	26 694	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12	
13	Contractual losses - United States	Pertes contractuelles - États-Unis	13	
14	- Provinces	-	-	-	- Provinces	14	
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	29 149	28 362	26 694	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15	
16	ACTUAL CAPABILITY		22 307	24 755	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16	
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	22 742	19 564	24 193	Production de puissance nette	17	
18	Receipts - United States	1 293	1 076	232	Réceptions - États-Unis	18	
19	- Provinces	265	793	207	- Provinces	19	
20	Deliveries - United States	-	141	517	Livraisons - États-Unis	20	
21	- Provinces	-	105	-	- Provinces	21	
22	Peak met	24 300	21 187	24 115	Appel maximal satisfait	22	
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23	
24	Losses - United States	-	Pertes - États-Unis	24	
25	- Provinces	-	..	-	- Provinces	25	
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	24 300	21 187	24 115	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26	
27	annual change		-4.2%	13.8%	changement annuel	27	
28	Curtaillable load	482	600		Puissance réductible	28	
29	RESERVE (15-26+28)	5 331	7 775	2 579	RÉSERVE (15-26+28)	29	
30	percent of indicated capability	18.3%	27.4%	9.7%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30	
		1989	1998	1999			
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	38 792	35 416	37 294	Hydraulique	31	
32	Steam	36 633	39 015	41 444	Vapeur	32	
33	Nuclear	65 261	59 879	61 473	Nucléaire	33	
34	Internal Combustion	2	91	202	Combustion interne	34	
35	Combustion Turbine	1 012	7 692	7 979	Turbine à combustion	35	
36	Total	141 700	142 093	148 392	Total	36	
37	Receipts - United States	1 451	7 810	3 000	Réceptions - États-Unis	37	
38	- Provinces	1 223	2 231	4 870	- Provinces	38	
39	Deliveries - Firm - United States	243	288	378	Livraisons - Garantie - États-Unis	39	
40	- Firm - Provinces	658	4	6	- Garantie - Provinces	40	
41	- Non-firm - United States	1 045	5 388	3 565	- Non garantie - États-Unis	41	
42	- Non-firm - Provinces	1 865	833	1 999	- Non garantie - Provinces	42	
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	140 563	145 621	150 314	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43	
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44	
45	Losses - United States	Pertes - États-Unis	45	
46	- Provinces	- Provinces	46	
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	140 563	145 621	150 314	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47	
48	annual change		0.4%	3.2%	changement annuel	48	

Table 1. - MANITOBA

Tableau 1. - MANITOBA

Actual (Winter) - Réel (Hiver)					
No.	1989-90	1998-99	1999-00	No.	
CAPABILITY (MW)			PUISSANCE MAXIMALE (MW)		
1 Hydro	3 592	4 847	5 007	Hydraulique	1
2 Steam	303	236	254	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	17	10	8	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	3 912	5 093	5 269	Total	7
Contracts for receipts of firm power:			Contrats de réceptions de puissance régulière:		
8 United States	300	550	500	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:			Contrats de livraisons de puissance régulière:		
10 United States	-	757	725	États-Unis	10
11 Provinces	-	385	200	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4 212	4 501	4 844	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	76	61	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	39	17	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4 212	4 386	4 766	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		4 392	4 483	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD			L'APPEL MAXIMAL		
17 Net Power Generation	3 365	4 433	4 539	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	248	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	182	116	109	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	623	849	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	199	299	101	- Provinces	21
22 Peak met	3 596	3 627	3 698	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	22	69	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	7	46	8	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	3 589	3 559	3 621	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		2.0%	1.7%	changement annuel	27
28 Curtailable load			75	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	623	827	1 220	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	14.8%	18.9%	25.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)			ÉNERGIE (GW.h)		
31 Hydro	18 329	30 781	28 137	Hydraulique	31
32 Steam	420	924	542	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	26	19	11	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	18 775	31 724	28 690	Total	36
37 Receipts - United States	1 451	2 245	2 385	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	1 223	930	819	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	243	5 740	4 869	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	658	482	1 959	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	1 045	6 117	3 947	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	1 865	1 864	1 364	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	17 638	20 696	19 755	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	2	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	129	974	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	99	206	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	17 408	19 516	19 755	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		0.6%	1.2%	changement annuel	48

Table 1. - SASKATCHEWAN

Tableau 1. - SASKATCHEWAN

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	847	853	853	Hydraulique		1
2	Steam	1 713	1 879	1 964	Vapeur		2
3	Nuclear	-	-	-	Nucléaire		3
4	Internal Combustion	3	-	9	Combustion interne		4
5	Combustion Turbine	136	136	307	Turbine à combustion		5
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié		6
7	Total	2 699	2 868	3 133	Total		7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	United States	150	100	100	États-Unis		8
9	Provinces	157	165	-	Provinces		9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	United States	-	100	-	États-Unis		10
11	Provinces	3	-	-	Provinces		11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	3 003	3 033	3 233	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)		12
13	Contractual losses - United States	-	..	-	Pertes contractuelles - États-Unis		13
14	- Provinces	..	-	-	- Provinces		14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	3 003	3 033	3 233	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)		15
16	ACTUAL CAPABILITY		2 868	3 039	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE		16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	2 445	2 540	2 651	Production de puissance nette		17
18	Receipts - United States	122	150	149	Réceptions - États-Unis		18
19	- Provinces	-	113	232	- Provinces		19
20	Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis		20
21	- Provinces	96	166	154	- Provinces		21
22	Peak met	2 471	2 637	2 878	Appel maximal satisfait		22
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite		23
24	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis		24
25	- Provinces	-	- Provinces		25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 471	2 637	2 878	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)		26
27	annual change		-5.8%	9.1%	changement annuel		27
28	Curtaillable load	142	154	116	Puissance réductible		28
29	RESERVE (15-26+28)	674	550	471	RÉSERVE (15-26+28)		29
30	percent of indicated capability	22.4%	18.1%	14.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée		30
		1989	1998	1999			
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	2 839	3 442	3 689	Hydraulique		31
32	Steam	10 600	13 156	12 951	Vapeur		32
33	Nuclear	-	-	-	Nucléaire		33
34	Internal Combustion	3	36	39	Combustion interne		34
35	Combustion Turbine	84	327	308	Turbine à combustion		35
36	Total	13 526	16 961	16 987	Total		36
37	Receipts - United States	142	496	611	Réceptions - États-Unis		37
38	- Provinces	1 155	1 982	1 912	- Provinces		38
39	Deliveries - Firm - United States	-	132	101	Livraisons - Garantie - États-Unis		39
40	- Firm - Provinces	7	279	530	- Garantie - Provinces		40
41	- Non-firm - United States	75	171	131	- Non garantie - États-Unis		41
42	- Non-firm - Provinces	1 116	860	706	- Non garantie - Provinces		42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 625	17 997	18 042	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)		43
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures		44
45	Losses - United States	Pertes - États-Unis		45
46	- Provinces	- Provinces		46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13 625	17 997	18 042	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)		47
48	annual change		2.7%	0.3%	changement annuel		48

Table 1. - ALBERTA

Tableau 1. - ALBERTA

		Actual (Winter) - Réel (Hiver)				
No.		1989-90	1998-99	1999-00		No.
CAPABILITY (MW)					PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1	Hydro	795	804	810	Hydraulique	1
2	Steam	6 478	6 991	7 293	Vapeur	2
3	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4	Internal Combustion	30	48	50	Combustion interne	4
5	Combustion Turbine	455	529	961	Turbine à combustion	5
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7	Total	7 758	8 372	9 114	Total	7
Contracts for receipts of firm power:					Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	United States	-	-	-	États-Unis	8
9	Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:					Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	United States	-	-	-	États-Unis	10
11	Provinces	-	-	-	Provinces	11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	7 758	8 372	9 114	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	- Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7 758	8 372	9 114	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	ACTUAL CAPABILITY PEAK LOAD		7 466	6 105	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE L'APPEL MAXIMAL	16
17	Net Power Generation	6 093	6 759	7 327	Production de puissance nette	17
18	Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	- Provinces	107	491	-	- Provinces	19
20	Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	- Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22	Peak met	6 200	7 250	7 327	Appel maximal satisfait	22
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	- Provinces	-	411	-	- Provinces	25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	6 200	6 839	7 327	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	annual change		-16.8%	7.1%	changement annuel	27
28	Curtailable load	121	220		Puissance réductible	28
29	RESERVE (15-26+28)	1 679	1 753	1 787	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	percent of indicated capability	21.6%	20.9%	19.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
		1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)					ÉNERGIE (GW.h)	
31	Hydro	1 598	2 098	2 240	Hydraulique	31
32	Steam	39 629	50 514	48 504	Vapeur	32
33	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34	Internal Combustion	17	119	76	Combustion interne	34
35	Combustion Turbine	2 181	2 916	4 200	Turbine à combustion	35
36	Total	43 425	55 647	55 020	Total	36
37	Receipts - United States	3	71	641	Réceptions - États-Unis	37
38	- Provinces	57	1 359	2 299	- Provinces	38
39	Deliveries - Firm - United States	-	60	19	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	- Firm - Provinces	1	505	80	- Garantie - Provinces	40
41	- Non-firm - United States	-	1	6	- Non garantie - États-Unis	41
42	- Non-firm - Provinces	-	-	195	- Non garantie - Provinces	42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	43 484	56 511	57 660	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	Non-firm deliveries within province	225	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	Losses - United States	-	Pertes - États-Unis	45
46	- Provinces	..	2 915	..	- Provinces	46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	43 259	53 596	57 660	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	annual change		2.5%	7.6%	changement annuel	48

Table 1. - BRITISH COLUMBIA

Tableau 1. - COLOMBIE-BRITANNIQUE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	10 929	10 501	10 462	Hydraulique	1	
2	Steam	1 343	1 453	1 453	Vapeur	2	
3	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3	
4	Internal Combustion	100	63	59	Combustion interne	4	
5	Combustion Turbine	160	183	183	Turbine à combustion	5	
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6	
7	Total	12 532	12 200	12 157	Total	7	
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	United States	-	-	-	États-Unis	8	
9	Provinces	-	-	-	Provinces	9	
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	United States	201	266	216	États-Unis	10	
11	Provinces	1	1	-	Provinces	11	
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	12 330	11 933	11 941	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12	
13	Contractual losses - United States	20	19	..	Pertes contractuelles - États-Unis	13	
14	- Provinces	-	- Provinces	14	
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12 310	11 914	11 941	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15	
16	ACTUAL CAPABILITY		11 914	11 941	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16	
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	9 572	10 999	9 920	Production de puissance nette	17	
18	Receipts - United States	194	-	-	Réceptions - États-Unis	18	
19	- Provinces	100	-	-	- Provinces	19	
20	Deliveries - United States	666	42	-	Livraisons - États-Unis	20	
21	- Provinces	-	-	-	- Provinces	21	
22	Peak met	9 200	10 957	9 920	Appel maximal satisfait	22	
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23	
24	Losses - United States	67	..	-	Pertes - États-Unis	24	
25	- Provinces	-	-	-	- Provinces	25	
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	9 133	10 957	9 920	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26	
27	annual change		4.9%	-9.5%	changement annuel	27	
28	Curtailed load				Puissance réductible	28	
29	RESERVE (15-26+28)	3 177	957	2 021	RÉSERVE (15-26+28)	29	
30	percent of indicated capability	25.8%	8.0%	16.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30	
		1989	1998	1999			
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	51 107	60 860	61 582	Hydraulique	31	
32	Steam	6 624	6 036	5 428	Vapeur	32	
33	Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33	
34	Internal Combustion	243	96	80	Combustion interne	34	
35	Combustion Turbine	1	883	1 091	Turbine à combustion	35	
36	Total	57 975	67 875	68 181	Total	36	
37	Receipts - United States	2 024	4 312	6 612	Réceptions - États-Unis	37	
38	- Provinces	2 302	360	196	- Provinces	38	
39	Deliveries - Firm - United States	476	1 107	1 180	Livraisons - Garantie - États-Unis	39	
40	- Firm - Provinces	-	1 081	2	- Garantie - Provinces	40	
41	- Non-firm - United States	5 866	8 155	9 708	- Non garantie - États-Unis	41	
42	- Non-firm - Provinces	48	-	1 764	- Non garantie - Provinces	42	
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	55 911	62 204	62 335	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43	
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44	
45	Losses - United States	272	Pertes - États-Unis	45	
46	- Provinces	11	- Provinces	46	
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	55 628	62 204	62 335	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47	
48	annual change		1.8%	0.2%	changement annuel	48	

Table 1. - YUKON

Tableau 1. - YUKON

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1989-90	1998-99	1999-00		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	78	76	76	Hydraulique	1
2 Steam	-	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	45	59	48	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	123	135	124	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	123	135	124	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	123	135	124	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		135	124	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	81	58	80	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	81	58	80	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	-	-	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	81	58	80	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		-29.3%	37.9%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	42	77	44	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	34.1%	57.0%	35.5%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	405	270	248	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	35	43	48	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	440	313	296	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	-	-	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	440	313	296	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	440	313	296	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		-16.3%	-5.4%	changement annuel	48

Table 1. - NORTHWEST TERRITORIES

Tableau 1. - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.			
	1989-90	1998-99	1999-00				
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)			
1	Hydro	50	49	54	Hydraulique		1
2	Steam	-	-	-	Vapeur		2
3	Nuclear	-	-	-	Nucléaire		3
4	Internal Combustion	120	178	102	Combustion interne		4
5	Combustion Turbine	18	3	20	Turbine à combustion		5
6	Unspecified	-	-	-	Non spécifié		6
7	Total	188	230	176	Total		7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:			
8	United States	-	-	-	États-Unis		8
9	Provinces	-	-	-	Provinces		9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:			
10	United States	-	-	-	États-Unis		10
11	Provinces	-	-	-	Provinces		11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	188	230	176	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)		12
13	Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis		13
14	- Provinces	-	-	-	- Provinces		14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	188	230	176	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)		15
16	ACTUAL CAPABILITY		179	176	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE		16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL			
17	Net Power Generation	108	111	92	Production de puissance nette		17
18	Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis		18
19	- Provinces	-	-	-	- Provinces		19
20	Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis		20
21	- Provinces	-	-	-	- Provinces		21
22	Peak met	108	111	92	Appel maximal satisfait		22
23	Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite		23
24	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis		24
25	- Provinces	-	-	-	- Provinces		25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	108	111	92	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)		26
27	annual change		24.7%	-17.1%	changement annuel		27
28	Curtailed load				Puissance réductible		28
29	RESERVE (15-26+28)	80	119	84	RÉSERVE (15-26+28)		29
30	percent of indicated capability	42.6%	51.7%	47.7%	pourcentage de puissance maximale indiquée		30
		1989	1998	1999			
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)			
31	Hydro	260	257	307	Hydraulique		31
32	Steam	-	-	-	Vapeur		32
33	Nuclear	-	-	-	Nucléaire		33
34	Internal Combustion	210	329	161	Combustion interne		34
35	Combustion Turbine	90	104	104	Turbine à combustion		35
36	Total	560	690	572	Total		36
37	Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis		37
38	- Provinces	-	-	-	- Provinces		38
39	Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis		39
40	- Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces		40
41	- Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis		41
42	- Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces		42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	560	690	572	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)		43
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures		44
45	Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis		45
46	- Provinces	-	103	-	- Provinces		46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	560	587	572	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)		47
48	annual change		-26.8%	-2.6%	changement annuel		48

Table 1. - NUNAVUT

Tableau 1. - NUNAVUT

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1989-90	1998-99	1999-00		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1	-	-	-	Hydraulique	1
2	-	-	-	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	-	-	73	Combustion interne	4
5	-	-	-	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	-	-	73	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	-	-	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	-	-	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	-	-	73	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	-	-	73	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	-	-	51	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17	-	-	39	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	-	-	-	- Provinces	19
20	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	-	-	-	- Provinces	21
22	-	-	39	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	-	-	-	- Provinces	25
26	-	-	39	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	-	0.0%	0.0%	changement annuel	27
28	-	-	-	Puissance réductible	28
29	-	-	34	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	*****%	0.0%	46.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1989	1998	1999		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31	-	-	-	Hydraulique	31
32	-	-	-	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	-	-	204	Combustion interne	34
35	-	-	-	Turbine à combustion	35
36	-	-	204	Total	36
37	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38	-	-	-	- Provinces	38
39	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43	-	-	204	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46	-	-	-	- Provinces	46
47	-	-	204	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	-	0.0%	0.0%	changement annuel	48