

Catalogue no.57-204-XIB



N°57-204-XIB au catalogue

Electric Power Capability and Load

2001



Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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 inquiries	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 \$25.00. 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 \$53.00. 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 can be ordered by

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

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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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 25 \$CAN. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à www.statcan.ca, sous 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 53 \$CAN. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

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

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 **infostats@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.

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

2001

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

2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2004

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.

March 2004

Catalogue 57-204-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1492-3505

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership 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 cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2004

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.

Mars 2004

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, some of 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:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Elaine Duwors**, Unit Head, Energy Section

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, certains 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:

- **Marcelle Dion**, directrice, 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
- **Elaine Duwors**, chef de sous-section, Section de l'énergie

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	Catalogue No. N° au catalogue	Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie
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	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
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-UPB	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-XPB	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 infostats@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 infostats@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 48th annual Electric Power Statistics Capability and Load Survey.

Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 2001 Electric Power Capability and Load Survey. 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 48e édition annuelle de l'enquête de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de l'enquête sur la puissance d'énergie électrique et d'électricité de 2001. 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.

2001 Electric Power Capability and Load

Review of Survey Results

Total net generating capability in 2001/2002 decreased by 0.33% to 104 371 MW. Decreased generating capacity of hydro and nuclear is the main reason for this decrease.

The indicated peak within Canada decreased by 4.1% in 2001/2002.

Firm electric energy available within Canada decreased by 0.5% to 547 362 GW.h in 2001 from 550 129 GWh in 2000.

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 2001

Revue des résultats de l'enquête

En 2001/2002, la puissance maximale de production nette a diminué de 0,33% pour totaliser 104 371 MW. La diminution de la puissance hydraulique et nucléaire est la raison principale de cette diminution.

L'appel maximal indiqué au Canada a diminué de 4,1% en 2001/2002.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada a diminué de 0,5% à 547 362 GW.h en 2001 de 550 129 GW.h en 2000.

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.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chose for the winter 2001-2002 were as follows:

Newfoundland – Labrador	February 5
– Island	January 31
Prince Edward Island	December 17
Nova Scotia	December 17
New Brunswick	February 7
Quebec	January 31
Ontario	February 4
Manitoba	January 29
Saskatchewan	December 11
Alberta	December 10
British Columbia	December 14
Yukon	December 18
Northwest Territories	January 22
Nunavut	January 31

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.

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

Les jours choisis pour l'hiver 2001-2002 sont:

Terre-Neuve – Labrador	5 février
– Île	31 janvier
Île du Prince Édouard	17 décembre
Nouvelle-Écosse	17 décembre
Nouveau-Brunswick	7 février
Québec	31 janvier
Ontario	4 février
Manitoba	29 janvier
Saskatchewan	11 décembre
Alberta	10 décembre
Colombie-Britannique	14 décembre
Yukon	18 décembre
Territoires du Nord Ouest	22 janvier
Nunavut	31 janvier

Other generating capability and firm power peak load concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province or 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 comptabilisés, 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 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. - CANADA

Tableau 1. - CANADA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.		
	1991-92	2000-01	2001-02			
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)		
1	Hydro	58 477	64 661	64 430	Hydraulique	1
2	Steam	25 461	26 018	27 144	Vapeur	2
3	Nuclear	13 142	8 982	6 883	Nucléaire	3
4	Internal Combustion	476	619	695	Combustion interne	4
5	Combustion Turbine	2 477	4 471	4 753	Turbine à combustion	5
6	Unspecified	6	-	466	Non spécifié	6
7	Total	100 039	104 751	104 371	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:		
8	United States	852	1 050	1 550	États-Unis	8
9	Provinces	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:		
10	United States	1 119	2 048	1 494	États-Unis	10
11	Provinces	Provinces	11
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	99 772	103 753	104 427	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	Contractual losses - United States	28	116	95	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	- Provinces	- Provinces	14
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	99 744	103 637	104 332	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	ACTUAL CAPABILITY		80 398	87 965	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL		
17	Net Power Generation	83 474	90 437	87 268	Production de puissance nette	17
18	Receipts - United States	1 249	612	975	Réceptions - États-Unis	18
19	- Provinces	- Provinces	19
20	Deliveries - United States	2 634	3 597	2 638	Livraisons - États-Unis	20
21	- Provinces	- Provinces	21
22	Peak met	82 089	87 452	85 605	Appel maximal satisfait	22
23	Load not met	998	-	528	Puissance non satisfaite	23
24	Losses - United States	124	225	139	Pertes - États-Unis	24
25	- Provinces	- Provinces	25
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	82 963	87 227	85 994	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	annual change		-1.0%	-1.4%	changement annuel	27
28	Curtailable load	1 722	2 246	1 868	Puissance réductible	28
29	RESERVE (15-26+28)	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	percent of indicated capability	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
		1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)		
31	Hydro	305 426	354 811	329 847	Hydraulique	31
32	Steam	102 805	143 036	146 162	Vapeur	32
33	Nuclear	80 123	68 674	72 353	Nucléaire	33
34	Internal Combustion	839	1 357	1 396	Combustion interne	34
35	Combustion Turbine	3 353	17 893	19 154	Turbine à combustion	35
36	Total	492 546	585 771	568 912	Total	36
37	Receipts - United States	6 093	15 342	17 860	Réceptions - États-Unis	37
38	- Provinces	- Provinces	38
39	Deliveries - Firm - United States	8 787	16 146	12 235	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	- Firm - Provinces	- Garantie - Provinces	40
41	- Non-firm - United States	15 743	34 838	27 173	- Non garantie - États-Unis	41
42	- Non-firm - Provinces	- Non garantie - Provinces	42
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	74 109	550 129	547 364	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	Non-firm deliveries within province	112	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	Losses - United States	940	Pertes - États-Unis	45
46	- Provinces	- Provinces	46
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	473 057	550 129	547 364	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	annual change		3.6%	-0.5%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Island]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (île)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	1 151	1 175	1 178	Hydraulique	1
2 Steam	515	466	466	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	43	76	76	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	158	165	165	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	1 867	1 882	1 885	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)	1 867	1 882	1 885	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)	1 867	1 882	1 885	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		1 641	1 641	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	1 473	1 472	1 651	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	1 473	1 472	1 651	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)	1 473	1 472	1 651	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.0%	12.2%	changement annuel	27
28 Curtailable load		46	49	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	394	456	283	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	21.1%	24.2%	15.0%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	6 024	7 096	5 843	Hydraulique	31
32 Steam	1 458	970	2 098	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	43	313	327	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	3	3	1	Turbine à combustion	35
36 Total	7 528	8 382	8 269	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)	7 528	8 382	8 269	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)	7 528	8 382	8 269	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		4.1%	-1.3%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Labrador]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (Labrador)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	5 445	5 428	5 552	Hydraulique	1
2 Steam	7	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	31	-	-	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	5 483	5 428	5 552	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	4 246	4 083	4 083	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 237	1 345	1 469	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	117	92	92	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 120	1 253	1 377	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		1 253		PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	5 554	5 579	5 552	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	5 073	5 089	5 049	- Provinces	21
22 Peak met	481	490	503	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	117	117	116	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	364	373	387	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		7.8%	3.8%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	756	880	990	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	67.5%	70.2%	71.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	29 385	35 216	32 982	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	30	-	-	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	29 415	35 216	32 982	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	12	14	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	26 367	31 793	29 750	- 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)	3 048	3 435	3 246	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	525	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 523	3 435	3 246	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		9.0%	-5.5%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND

Tableau 1. - TERRE-NEUVE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	6 596	6 603	6 730	Hydraulique	1
2 Steam	522	466	466	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	74	76	76	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	158	165	165	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	7 350	7 310	7 437	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	4 246	4 083	4 083	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 104	3 227	3 354	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	117	92	92	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 987	3 135	3 262	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		2 894	1 641	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	7 027	7 051	7 203	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	5 073	5 089	5 049	- Provinces	21
22 Peak met	1 954	1 962	2 154	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	117	117	116	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 837	1 845	2 038	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		1.5%	10.5%	changement annuel	27
28 Curtailable load		46	49	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	35 409	42 312	38 825	Hydraulique	31
32 Steam	1 458	970	2 098	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	73	313	327	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	3	3	1	Turbine à combustion	35
36 Total	36 943	43 598	41 251	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	12	14	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	26 367	31 793	29 750	- 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)	10 576	11 817	11 515	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	525	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10 051	11 817	11 515	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		5.5%	-2.6%	changement annuel	48

Table 1. - PRINCE EDWARD ISLAND

Tableau 1. - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	-	-	-	Hydraulique	1
2 Steam	65	60	62	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	10	11	-	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	39	40	42	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	5	Non spécifié	6
7 Total	114	111	109	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	45	85	140	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)	159	196	249	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	2	2	3	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	157	194	246	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		185	239	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	29	56	28	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	108	131	165	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	137	187	193	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	2	3	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	137	185	190	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 <i>annual change</i>		4.5%	2.7%	<i>changement annuel</i>	27
28 Curtailable load	8	31	20	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	28	40	76	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 <i>percent of indicated capability</i>	17.8%	20.6%	30.9%	<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i>	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	-	-	5	Hydraulique	31
32 Steam	68	40	36	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	3	2	2	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	6	6	Turbine à combustion	35
36 Total	71	48	49	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	690	1 004	1 068	- 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	-	15	4	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	761	1 037	1 113	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)	761	1 037	1 113	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 <i>annual change</i>		4.2%	7.3%	<i>changement annuel</i>	48

Table 1. - NOVA SCOTIA

Tableau 1. - NOUVELLE-ÉCOSSE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	397	400	405	Hydraulique	1
2 Steam	1 618	1 668	1 671	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	2 237	2 290	2 298	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)	2 237	2 290	2 298	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)	2 237	2 290	2 298	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		2 143	2 183	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	1 750	2 054	1 923	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	56	-	23	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	30	- Provinces	21
22 Peak met	1 806	2 054	1 916	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)	1 806	2 054	1 916	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		5.2%	-6.7%	changement annuel	27
28 Curtailable load	121	390	352	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	552	626	734	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	24.7%	27.3%	31.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	1 071	924	744	Hydraulique	31
32 Steam	8 312	10 679	11 080	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	-	-	-	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	11	22	20	Turbine à combustion	35
36 Total	9 394	11 625	11 844	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	444	136	166	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	-	-	39	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	62	256	356	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9 776	11 505	11 615	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)	9 776	11 505	11 615	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		2.8%	1.0%	changement annuel	48

Table 1. - NEW BRUNSWICK

Tableau 1. - NOUVEAU-BRUNSWICK

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	934	935	935	Hydraulique	1
2 Steam	1 811	2 094	2 096	Vapeur	2
3 Nuclear	640	635	635	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	8	5	5	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	549	329	329	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	5	-	398	Non spécifié	6
7 Total	3 947	3 998	4 398	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	2	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	100	300	300	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	183	79	79	États-Unis	10
11 Provinces	445	385	410	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 421	3 834	4 209	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	6	4	4	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	21	13	12	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	3 394	3 817	4 193	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		3 873	4 299	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	3 320	3 190	3 192	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	88	596	100	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	151	376	124	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	475	46	135	- Provinces	21
22 Peak met	2 782	3 364	3 033	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	1	19	6	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	4	1	4	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 777	3 344	3 023	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		18.0%	-9.6%	changement annuel	27
28 Curtailable load	32			Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	649	473	1 170	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	19.1%	12.4%	27.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	2 970	3 293	2 119	Hydraulique	31
32 Steam	7 284	12 005	13 153	Vapeur	32
33 Nuclear	5 440	3 959	4 520	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	-	6	8	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	67	32	21	Turbine à combustion	35
36 Total	15 761	19 295	19 821	Total	36
37 Receipts - United States	79	105	73	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	3 433	2 421	1 658	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	2 238	566	723	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	369	339	325	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	853	3 852	2 860	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	2 173	931	2 348	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 640	16 133	15 296	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	54	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	88	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13 498	16 133	15 296	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		6.6%	-5.2%	changement annuel	48

Table 1. - QUÉBEC

Tableau 1. - QUÉBEC

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	26 373	32 456	31 823	Hydraulique	1
2 Steam	500	766	799	Vapeur	2
3 Nuclear	-	675	660	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	60	126	105	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	362	898	906	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	51	Non spécifié	6
7 Total	27 295	34 921	34 344	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	400	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	5 526	5 350	5 403	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	247	673	454	États-Unis	10
11 Provinces	172	435	300	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	32 802	39 163	38 993	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	8	44	27	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	6	28	54	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	32 788	39 091	38 912	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		29 205	36 447	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	24 257	30 013	28 692	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	756	40	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	5 526	4 513	5 264	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	247	2 069	2 001	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	172	709	390	- Provinces	21
22 Peak met	30 120	31 788	31 565	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	998	-	528	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	8	135	92	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	6	46	19	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	31 104	31 607	31 982	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		-2.6%	1.2%	changement annuel	27
28 Curtailable load	1 000	1 582	1 376	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	2 684	9 066	8 306	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	8.2%	23.2%	21.3%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	138 550	173 179	164 433	Hydraulique	31
32 Steam	291	1 265	1 460	Vapeur	32
33 Nuclear	3 910	4 886	4 705	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	238	231	229	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	3	196	208	Turbine à combustion	35
36 Total	142 992	179 757	171 035	Total	36
37 Receipts - United States	730	3 992	3 461	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	27 874	33 497	31 996	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	4 405	8 833	4 833	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	3 914	1 900	1 266	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	1 552	11 871	10 089	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	195	2 823	924	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	161 530	191 819	189 380	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	269	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	172	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	161 089	191 819	189 380	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		4.6%	-1.3%	changement annuel	48

Table 1. - ONTARIO

Tableau 1. - ONTARIO

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1	7 179	6 918	7 159	Hydraulique	1
2	11 649	10 261	10 910	Vapeur	2
3	12 502	7 672	5 588	Nucléaire	3
4	10	68	81	Combustion interne	4
5	420	1 134	1 102	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	31 760	26 053	24 840	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	450	1 000	États-Unis	8
9	255	335	200	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	112	220	85	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	31 903	26 618	25 955	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	3	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	31 903	26 618	25 952	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	16 840	16 840	16 258	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17	24 267	24 269	23 712	Production de puissance nette	17
18	280	450	869	Réceptions - États-Unis	18
19	300	800	191	- Provinces	19
20	751	220	113	Livraisons - États-Unis	20
21	-	-	-	- Provinces	21
22	24 096	25 299	24 659	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	..	3	Pertes - États-Unis	24
25	-	-	-	- Provinces	25
26	24 096	25 299	24 656	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27		4.9%	-2.5%	changement annuel	27
28	268			Puissance réductible	28
29	8 075	1 319	1 296	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	25.3%	5.0%	5.0%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31	37 781	37 908	37 136	Hydraulique	31
32	32 423	47 503	45 242	Vapeur	32
33	70 773	59 829	63 128	Nucléaire	33
34	2	137	97	Combustion interne	34
35	1 001	7 923	7 135	Turbine à combustion	35
36	141 980	153 300	152 738	Total	36
37	3 684	3 543	4 727	Réceptions - États-Unis	37
38	2 257	4 153	2 529	- Provinces	38
39	233	458	352	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	-	224	- Garantie - Provinces	40
41	4 538	5 005	3 092	- Non garantie - États-Unis	41
42	150	1 758	961	- Non garantie - Provinces	42
43	143 000	153 775	155 365	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	143 000	153 775	155 365	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48		2.3%	1.0%	changement annuel	48

Table 1. - MANITOBA

Tableau 1. - MANITOBA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	4 546	5 106	5 069	Hydraulique	1
2 Steam	223	252	254	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	16	9	10	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	4 785	5 367	5 333	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	300	500	500	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	375	860	660	États-Unis	10
11 Provinces	242	200	280	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4 468	4 807	4 893	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	..	68	61	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	..	16	26	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4 468	4 723	4 806	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		4 478	4 459	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	4 280	4 918	4 629	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	132	135	54	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	522	932	400	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	407	293	210	- Provinces	21
22 Peak met	3 483	3 828	4 073	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	48	71	38	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	37	22	33	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	3 398	3 735	4 002	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		3.1%	7.1%	changement annuel	27
28 Curtailable load		84		Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	1 070	1 072	804	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	23.9%	22.7%	16.7%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	22 543	31 536	32 899	Hydraulique	31
32 Steam	300	954	538	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	28	10	11	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	22 871	32 500	33 448	Total	36
37 Receipts - United States	289	1 220	1 026	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	975	869	926	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	812	5 421	5 380	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	1 209	1 614	1 750	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	2 675	4 485	4 998	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	1 426	2 018	1 800	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	18 013	21 051	21 472	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	299	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	153	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	17 561	21 051	21 472	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		6.6%	2.0%	changement annuel	48

Table 1. - SASKATCHEWAN

Tableau 1. - SASKATCHEWAN

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	847	853	853	Hydraulique	1
2 Steam	1 641	1 964	1 937	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	3	9	9	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	136	307	607	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	11	Non spécifié	6
7 Total	2 627	3 133	3 417	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	150	100	50	États-Unis	8
9 Provinces	157	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	1	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 933	3 233	3 467	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)	2 933	3 233	3 467	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		2 799	3 405	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	2 062	2 938	2 695	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	112	122	106	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	60	-	116	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	69	-	- Provinces	21
22 Peak met	2 234	2 991	2 917	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)	2 234	2 991	2 917	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		3.9%	-2.5%	changement annuel	27
28 Curtailable load		113	71	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	699	355	621	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	23.8%	11.0%	17.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	4 214	3 046	2 393	Hydraulique	31
32 Steam	9 325	12 910	13 296	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	3	28	23	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	57	1 504	1 504	Turbine à combustion	35
36 Total	13 599	17 488	17 216	Total	36
37 Receipts - United States	120	855	918	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	1 269	2 068	1 961	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	227	128	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	5	489	676	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	139	97	152	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	930	969	509	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 914	18 629	18 630	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)	13 914	18 629	18 630	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		3.3%	0.0%	changement annuel	48

Table 1. - ALBERTA

Tableau 1. - ALBERTA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1991-92	2000-01	2001-02	
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)
1 Hydro	812	776	886	Hydraulique 1
2 Steam	6 954	7 029	7 496	Vapeur 2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire 3
4 Internal Combustion	36	52	118	Combustion interne 4
5 Combustion Turbine	428	1 173	1 238	Turbine à combustion 5
6 Unspecified	1	-	-	Non spécifié 6
7 Total	8 231	9 030	9 738	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)	8 231	9 030	9 738	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)	8 231	9 030	9 738	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
16 ACTUAL CAPABILITY		5 659	5 359	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL
17 Net Power Generation	6 449	7 577	6 892	Production de puissance nette 17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis 18
19 - Provinces	34	-	-	- Provinces 19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis 20
21 - Provinces	31	-	-	- Provinces 21
22 Peak met	6 452	7 577	6 892	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)	6 452	7 577	6 892	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
27 annual change		3.4%	-9.0%	changement annuel 27
28 Curtailable load	293			Puissance réductible 28
29 RESERVE (15-26+28)	2 072	1 453	2 846	RÉSERVE (15-26+28) 29
30 percent of indicated capability	25.2%	16.1%	29.2%	pourcentage de puissance maximale indiquée 30
	1991	2000	2001	
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)
31 Hydro	2 030	1 845	1 568	Hydraulique 31
32 Steam	40 364	49 577	51 320	Vapeur 32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire 33
34 Internal Combustion	30	152	193	Combustion interne 34
35 Combustion Turbine	2 106	6 840	8 567	Turbine à combustion 35
36 Total	44 530	58 414	61 648	Total 36
37 Receipts - United States	3	209	185	Réceptions - États-Unis 37
38 - Provinces	212	1 531	1 075	- Provinces 38
39 Deliveries - Firm - United States	-	84	412	Livraisons - Garantie - États-Unis 39
40 - Firm - Provinces	48	605	53	- Garantie - Provinces 40
41 - Non-firm - United States	-	43	216	- Non garantie - États-Unis 41
42 - Non-firm - Provinces	463	175	1 891	- Non garantie - Provinces 42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	44 234	59 247	60 336	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
44 Non-firm deliveries within province	112	-	-	Livraisons non garanties intérieures 44
45 Losses - United States	-	Pertes - États-Unis 45
46 - Provinces	- Provinces 46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	44 122	59 247	60 336	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
48 annual change		2.5%	1.8%	changement annuel 48

Table 1. - BRITISH COLUMBIA

Tableau 1. - COLOMBIE-BRITANNIQUE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1991-92	2000-01	2001-02	
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)
1 Hydro	10 699	10 480	10 449	Hydraulique
2 Steam	478	1 458	1 453	Vapeur
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire
4 Internal Combustion	94	59	67	Combustion interne
5 Combustion Turbine	140	183	122	Turbine à combustion
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié
7 Total	11 411	12 180	12 091	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	202	216	216	États-Unis
11 Provinces	1	-	-	Provinces
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	11 208	11 964	11 875	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
13 Contractual losses - United States	14	Pertes contractuelles - États-Unis
14 - Provinces	..	-	-	- Provinces
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	11 194	11 964	11 875	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)
16 ACTUAL CAPABILITY		11 964	13 444	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL
17 Net Power Generation	9 847	8 160	8 100	Production de puissance nette
18 Receipts - United States	101	-	-	Réceptions - États-Unis
19 - Provinces	15	-	-	- Provinces
20 Deliveries - United States	963	-	-	Livraisons - États-Unis
21 - Provinces	30	-	-	- Provinces
22 Peak met	8 970	8 160	8 100	Appel maximal satisfait
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite
24 Losses - United States	67	-	-	Pertes - États-Unis
25 - Provinces	2	-	-	- Provinces
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	8 901	8 160	8 100	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)
27 annual change		-17.7%	-0.7%	changement annuel
28 Curtailable load				Puissance réductible
29 RESERVE (15-26+28)	2 293	3 804	3 775	RÉSERVE (15-26+28)
30 percent of indicated capability	20.5%	31.8%	31.8%	pourcentage de puissance maximale indiquée
	1991	2000	2001	
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)
31 Hydro	60 197	60 208	49 162	Hydraulique
32 Steam	2 980	7 133	7 939	Vapeur
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire
34 Internal Combustion	185	83	82	Combustion interne
35 Combustion Turbine	12	1 259	1 580	Turbine à combustion
36 Total	63 374	68 683	58 763	Total
37 Receipts - United States	1 188	5 418	7 470	Réceptions - États-Unis
38 - Provinces	421	752	1 880	- Provinces
39 Deliveries - Firm - United States	1 099	557	407	Livraisons - Garantie - États-Unis
40 - Firm - Provinces	10	357	30	- Garantie - Provinces
41 - Non-firm - United States	5 986	9 485	5 766	- Non garantie - États-Unis
42 - Non-firm - Provinces	177	402	369	- Non garantie - Provinces
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	57 711	64 052	61 541	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures
45 Losses - United States	318	Pertes - États-Unis
46 - Provinces	33	- Provinces
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	57 360	64 052	61 541	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)
48 annual change		2.8%	-3.9%	changement annuel

Table 1. - YUKON

Tableau 1. - YUKON

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	47	76	76	Hydraulique	1
2 Steam	-	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	51	47	53	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	1	Non spécifié	6
7 Total	98	123	130	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)	98	123	130	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)	98	123	130	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		123	120	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	84	80	71	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	84	80	71	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)	84	80	71	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.0%	-11.3%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	14	43	59	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	14.3%	35.0%	45.4%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	405	261	265	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	56	37	34	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	461	298	299	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)	461	298	299	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)	461	298	299	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		0.7%	0.3%	changement annuel	48

Table 1. - NORTHWEST TERRITORIES

Tableau 1. - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1991-92	2000-01	2001-02		
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)	
1 Hydro	47	58	45	Hydraulique	1
2 Steam	-	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	114	86	92	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	23	20	20	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	184	164	157	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	2	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)	184	164	159	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)	184	164	159	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		164	111	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL	
17 Net Power Generation	102	92	103	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	102	92	103	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)	102	92	103	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.0%	12.0%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	82	72	56	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	44.6%	43.9%	35.2%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1991	2000	2001		
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)	
31 Hydro	256	299	298	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	221	143	133	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	93	108	112	Turbine à combustion	35
36 Total	570	550	543	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)	570	550	543	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)	570	550	543	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		-3.2%	-1.3%	changement annuel	48

Table 1. - NUNAVUT

Tableau 1. - NUNAVUT

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1991-92	2000-01	2001-02	
CAPABILITY (MW)				PUISSANCE MAXIMALE (MW)
1	-	-	-	1
2	-	-	-	2
3	-	-	-	3
4	-	71	79	4
5	-	-	-	5
6	-	-	-	6
7	-	71	79	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:
8	-	-	-	8
9	-	-	-	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:
10	-	-	-	10
11	-	-	-	11
12	-	71	79	12
13	-	-	-	13
14	-	-	-	14
15	-	71	79	15
16	-	71	79	16
PEAK LOAD				L'APPEL MAXIMAL
17	-	39	28	17
18	-	-	-	18
19	-	-	-	19
20	-	-	-	20
21	-	-	-	21
22	-	39	28	22
23	-	-	-	23
24	-	-	-	24
25	-	-	-	25
26	-	39	28	26
27	-	0.0%	-28.2%	27
28	-	-	-	28
29	-	32	51	29
30	*****%	45.1%	64.6%	30
	1991	2000	2001	
ENERGY (GW.h)				ÉNERGIE (GW.h)
31	-	-	-	31
32	-	-	-	32
33	-	-	-	33
34	-	215	257	34
35	-	-	-	35
36	-	215	257	36
37	-	-	-	37
38	-	-	-	38
39	-	-	-	39
40	-	-	-	40
41	-	-	-	41
42	-	-	-	42
43	-	215	257	43
44	-	-	-	44
45	-	-	-	45
46	-	-	-	46
47	-	215	257	47
48	-	20.8%	19.5%	48