

Electric power statistics

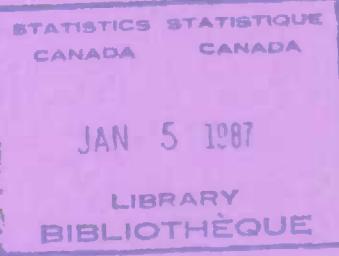
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1985 actual
1986-1995 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1985
Prévision pour 1986-1995



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 991-3565)
or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6
1-(613) 993-7276
Toronto

Credit Card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 991-3565)
ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.
1-(613) 993-7276
Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power survey of capability and load

1985 actual
1986-1995 forecast

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1985
Prévision pour 1986-1995

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

December 1986
5-3301-516

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Décembre 1986
5-3301-516

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. 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.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. 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.

Metric measures

TW.h (terawatt hour)	= watt hour x 10 ¹²
GW.h (gigawatt hour)	= " " x 10 ⁹
MW.h (megawatt hour)	= " " x 10 ⁶
kW.h (kilowatt hour)	= " " x 10 ³

Mesures métriques

TW.h (terawatt heure)	= watt heure x 10 ¹²
GW.h (gigawatt heure)	= " " x 10 ⁹
MW.h (megawatt heure)	= " " x 10 ⁶
kW.h (kilowatt heure)	= " " x 10 ³

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

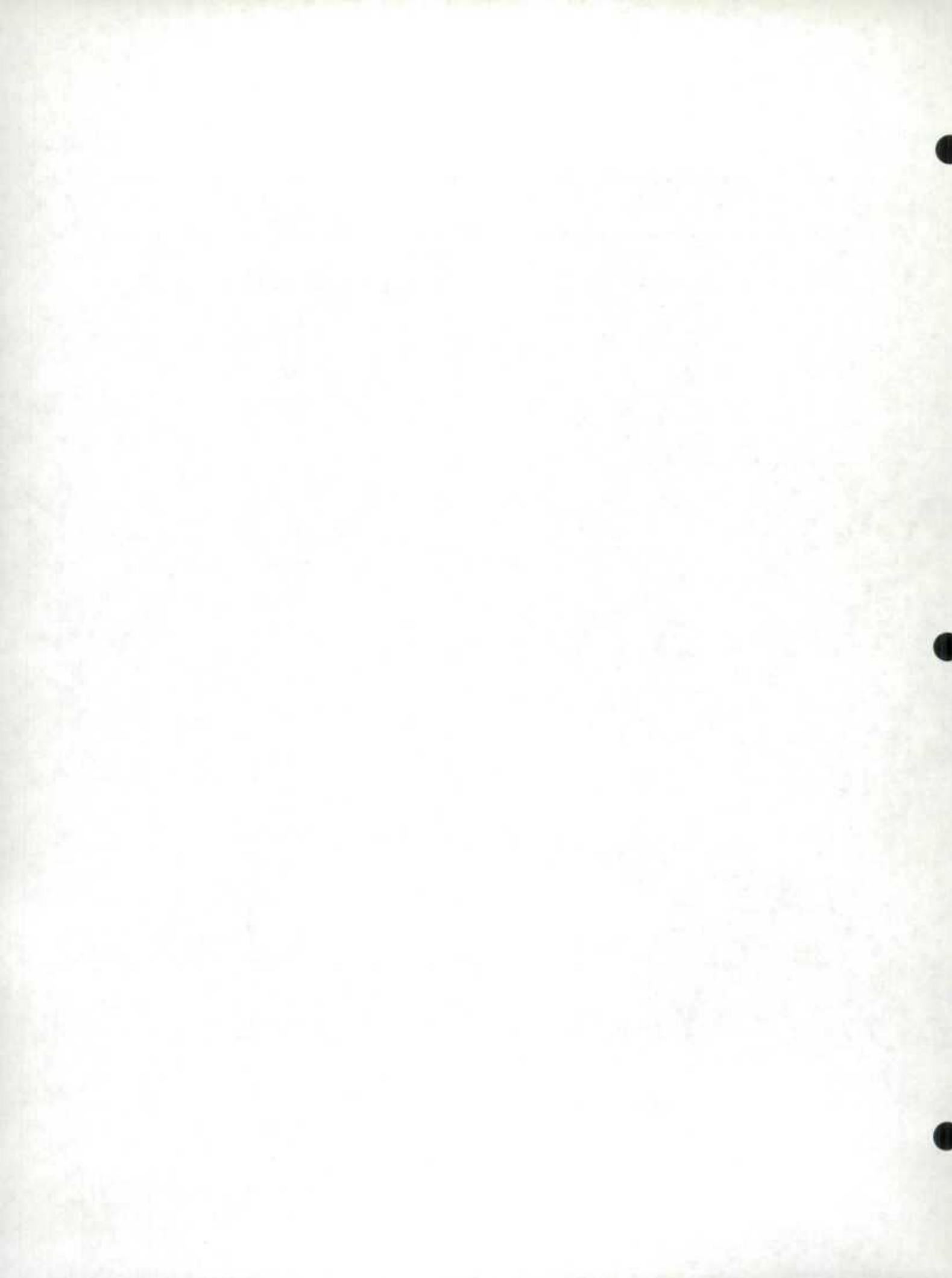
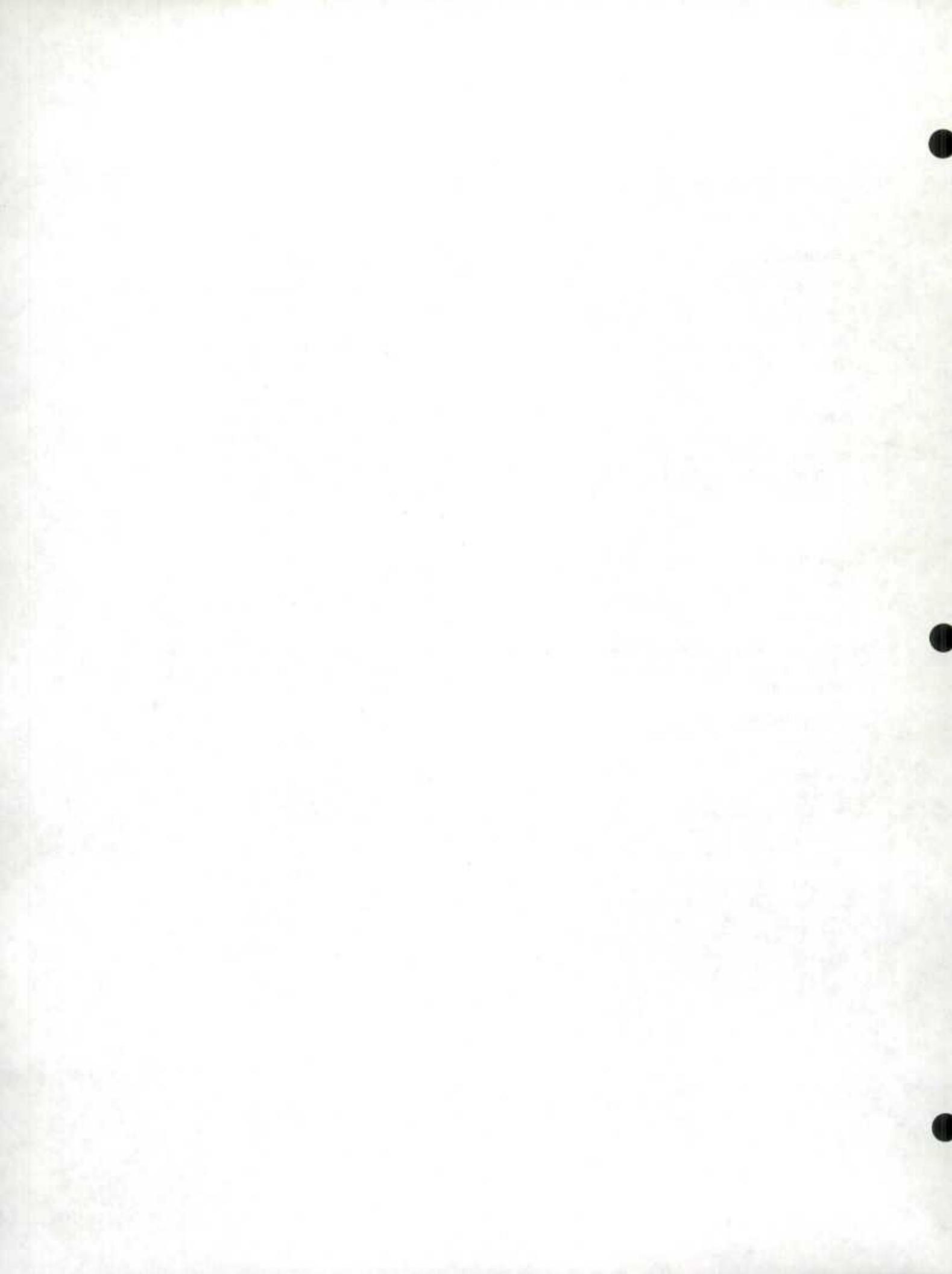


Table of Contents

	Page
Introduction	7
Table	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	14
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1985-1995	45
B. Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members	47
C. List of Respondents	49
Definitions	51
Selected Publications	

Table des matières

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1985-1995	45
B. Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité	47
C. Liste des correspondants	49
Définitions	51
Choix de publications	



INTRODUCTION

This report presents the results of the 32nd Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

The forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 120 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 32ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (nº 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (nº 57-202 au catalogue).

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

Les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 120 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en des services d'utilité et l'autre moitié en des établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99% de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90% de l'énergie totale produite au Canada.

1984 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1985 increased 6.5% (5 520 MW) to 90 367 MW as compared with an increase of 4.0% the previous year.

The forecast years, 1985-1995, indicate an increase of 16 612 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 1.7% compared with the 1975-1985 rate of 4.5%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate - Taux de croissance composé	
	1975-1985	1985-1995
	per cent - pourcentage	
Hydro	4.6	1.0
Steam - Vapeur	3.3	1.2
Nuclear - Nucléaire	14.1	6.0
Total	4.5	1.7

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1985-1995), are indicated for: Ontario (6 847 MW), Quebec (3 640 MW), Alberta (2 295 MW) and Manitoba (1 310 MW).

Of the increased generating capability Ontario increases its nuclear plants by 6 794 MW. In Quebec the estimation includes an increase of 3 534 MW in hydro. Alberta estimates an increase of 2 295 MW in fossil-fuelled plants. Manitoba plans an increase in its capability by adding 1 330 MW hydro.

The indicated peak within Canada increased 6.6% in 1985. The compound growth is forecast at 1.7% for the period 1985-1995. The 1985 actual reserve amounted to 26.2% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 21.4% in 1995.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1984

Revue des résultats de l'enquête

En 1985, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 6.5% (5 520 MW) pour totaliser 90 367 MW, comparativement à une augmentation de 4.0% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1985-1995 représentent un accroissement de 16 612 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 1.7% contre 4.5% pour les années 1975-1985. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période (1985-1995) devraient se produire en Ontario (6 847 MW), au Québec (3 640 MW), en Alberta (2 295 MW), et au Manitoba (1 310 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice, l'Ontario augmente ses centrales nucléaires de 6 794 MW. Au Québec, les estimations indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 3 534 MW dans les institutions hydro-électriques. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 2 295 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. Le Manitoba compte augmenter sa puissance de 1 330 MW dans les installations hydro-électriques.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 6.6% en 1985. On prévoit un taux de croissance de 1.7% pour la période 1985-1995. La réserve actuelle pour 1985 se chiffrait à 26.2% de l'appel indiqué souscrit au Canada et est prévu à 21.4% en 1995.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Energy available within Canada increased 5.3% from 385 685 GW.h in 1984 to 406 164 GW.h in 1985. The compound growth rate was 4.4% in the previous 10-year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

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

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

Since 1980, respondents have been requested to report capability and within province peak load data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les obligent alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

L'énergie disponible au Canada a augmenté de 5.3%, de 385 685 GW.h en 1984 à 406 164 GW.h en 1985. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 4.4% au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

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

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

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

Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux à l'intérieur de la province pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même

province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days in 1985 were as follows:

Newfoundland – Labrador	March 6
– Island	January 2
Prince Edward Island	December 20
Nova Scotia	December 19
New Brunswick	December 20
Quebec	December 18
Ontario	December 18
Manitoba	January 19
Saskatchewan	November 25
Alberta	November 26
British Columbia	November 26
Yukon	February 11
Northwest Territories	January 19

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

Data for the forecast years are based on December peaks.

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

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

Commitments not met and selective load shedding are measures of the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

jour, lors de l'appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis en 1985 sont:

Terre-Neuve – Labrador	6 mars
– Île	2 janvier
Île-du-Prince-Édouard	20 décembre
Nouvelle-Écosse	19 décembre
Nouveau-Brunswick	20 décembre
Québec	18 décembre
Ontario	18 décembre
Manitoba	19 janvier
Saskatchewan	25 novembre
Alberta	26 novembre
Colombie-Britannique	26 novembre
Yukon	11 février
Territoires du Nord-Ouest	19 janvier

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

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

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

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

La puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif sont des mesures d'engagements qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly **Electric Power Statistics** report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1986-1995.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisé, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnexions, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différent. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1986-1995.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.



STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

Canada No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro	37 318	50 241	52 081	56 563	56 986	57 065	57 192	
2 Steam	16 484	22 441	22 871	22 881	23 428	23 428	23 603	
3 Nuclear	2 284	6 409	7 322	8 564	9 967	11 834	12 715	
4 Internal combustion	410	518	444	404	406	410	413	
5 Gas turbine	1 437	1 982	2 129	1 955	1 971	2 322	2 470	
6 Total	57 933	81 591	84 847	90 367	92 758	95 059	96 393	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	1	303	301	302	402	402	402	
8 Other provinces	..	303	301	302	402	402	402	
9 Total receipts	1	303	301	302	402	402	402	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	228	771	923	859	529	478	478	
11 Other provinces	..	771	923	859	529	478	478	
12 Total deliveries	228	771	923	859	529	478	478	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	57 706	81 123	84 225	89 810	92 631	94 983	96 317	
14 Losses associated with contractual exports	..	3	10	7	13	13	13	
15 Indicated within Canada capability (13-14)	..	81 120	84 215	89 803	92 618	94 970	96 304	
PEAK LOAD								
16 Peak met	45 995	65 761	67 383	72 145				
17 Non firm load		1 294	1 574	823				
18 Firm peak met (16-17)	45 995	64 467	65 809	71 322				
19 Firm load not met	192	89	4	5				
20 Indicated firm peak (18 + 19)	46 187	64 556	65 813	71 327				
21 Losses associated with out-of-Canada deliveries	..	86	127	178				
22 Indicated within Canada firm peak (20-21)	..	64 470	65 686	71 149	73 154	74 625	76 296	
23 Firm load curtailable	810				
RESERVE								
24 Indicated (13-20)	11 519	16 567	18 412	18 483				
25 Actual (15-22)	..	16 650	18 529	18 654	19 464	20 345	20 008	
ENERGY								
GW.h								
Net generation:								
26 Hydro	202 244	263 288	283 335	301 158	
27 Steam	56 388	82 760	89 065	85 026	
28 Nuclear	11 859	46 218	49 252	57 066	
29 Internal combustion	749	787	775	723	
30 Gas turbine	1 339	2 445	2 348	2 525	
31 Total	272 579	395 498	424 775	446 498	
Receipts of energy:								
32 United States	3 961	2 758	2 346	3 089	295	351	351	
33 Other provinces	..	2 758	2 346	3 089	
34 Total receipts	3 961	2 758	2 346	3 089	
Deliveries of energy:								
Firm:								
35 United States	2 373	10 217	10 853	12 304	7 884	7 284	7 284	
36 Other provinces	
Non-firm:								
37 United States	8 999	28 192	30 583	31 119	
38 Other provinces	
39 Total deliveries	11 372	38 409	41 436	43 423	
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	265 168	359 847	385 685	406 164				
41 Non-firm deliveries within Canada	4 346	2 625	7 888	10 905				
42 Losses associated with out-of-Canada deliveries	..	1 559	1 194	1 827				
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN CANADA (40 - 41 - 42)	..	355 663	376 603	393 432	402 740	417 528	429 453	

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 15, 21 and 22 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			N°	
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW							
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
58 049	58 542	62 251				Puissance maximale possible de production nette:	
24 009	24 308	25 872				Hydro 1	
13 596	13 596	15 358				Vapeur 2	
412	406	410				Nucléaire 3	
2 513	2 480	3 088				Combustion interne 4	
98 579	99 332	106 979	4.5	1.9	1.7	Turbine à gaz 5	
						Total 6	
403	403	103				Contrats de réceptions:	
403	403	103				États-Unis 7	
458	458	574				Autres provinces 8	
458	458	574				Réceptions totales 9	
98 524	99 277	106 508	4.5	2.0	1.7	Contrats de livraisons:	
						États-Unis 10	
						Autres provinces 11	
						Livraisons totales 12	
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13	
13	13	51				Pertes associées aux contrats d'exportations 14	
98 511	99 264	106 457		2.0	1.7	Puissance maximale indiquée au Canada (13-14) 15	
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait 16	
						Charge non souscrite 17	
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18	
						Appel maximal souscrit non satisfait 19	
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20	
						Pertes associées avec les livraisons 21	
77 639	79 820	87 703		2.3	2.1	Appel maximal souscrit indiqué au Canada (20-21) 22	
						L'appel maximal souscrit reductible 23	
RÉSERVE							
20 872	19 444	18 754				Indiqué (13-20) 24	
						Réel (15-22) 25	
GW.h							
ÉNERGIE							
						Production nette:	
...				Hydro 26	
...				Vapeur 27	
...				Nucléaire 28	
...				Combustion interne 29	
...				Turbine à gaz 30	
...				Total 31	
						Réceptions d'énergie:	
351	351	88				États-Unis 32	
...				Autres provinces 33	
...				Réceptions totales 34	
						Livraisons d'énergie:	
7 139	9 539	11 867				Souscrite:	
...				États-Unis 35	
...				Autres provinces 36	
...				Non souscrite	
...				États-Unis 37	
...				Autres provinces 38	
...				Livraisons totales 39	
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40	
						Livraisons non souscrites à l'intérieur du Canada 41	
						Pertes associées avec les livraisons hors du Canada 42	
442 913	455 683	515 593		3.0	2.7	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE AU CANADA (40 - 41 - 42) 43	

Note: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réception et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 15, 21 et 22 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Newfoundland (Total)	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	5 919	6 580	6 477	6 690	6 557	6 557	6 559		
2 Steam	327	462	461	465	465	465	465		
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	30	49	61	21	21	21	21		
5 Gas turbine	86	164	164	158	158	158	158		
6 Total	6 362	7 255	7 163	7 334	7 201	7 201	7 203		
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States		
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-		
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-		
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States		
11 Other provinces	4 839	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259		
12 Total deliveries	4 839	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 523	2 160	2 129	3 072	2 939	2 939	2 944		
14 Losses associated with contractual exports	..	83	82	64	64	64	64		
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	2 077	2 047	3 008	2 875	2 875	2 880		
PEAK LOAD									
16 Peak met	..	1 745	1 705	1 573					
17 Non firm load									
18 Firm peak met (16-17)	1 031	1 745	1 705	1 573					
19 Firm load not met									
20 Indicated firm peak (18+19)	1 031	1 745	1 705	1 573					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	83	82	63					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 662	1 623	1 510	1 710	1 738	1 800		
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	492	415	424	1 499					
25 Actual (15-22)	..	415	424	1 498	1 165	1 137	1 080		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	35 348	39 445	44 774	39 654		
27 Steam	344	601	781	1 755		
28 Nuclear	-	-	-	-		
29 Internal combustion	32	90	73	1		
30 Gas turbine	-	4	-3	-		
31 Total	35 724	40 140	45 625	41 410		
Receipts of energy:									
32 United States		
33 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-		
34 Total receipts		
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	29 404	31 221	36 016	31 836	31 534	31 834	31 834		
36 Other provinces									
Non-firm:									
37 United States		
38 Other provinces	211	13	-	-	-	-	-		
39 Total deliveries	29 615	31 234	36 016	31 836		
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	6 109	8 906	9 609	9 574					
41 Non-firm deliveries within Province	35	-	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	600	701	612					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	8 306	8 908	8 962	9 094	9 425	9 669		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Terre-Neuve (total)	Nº	
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995			
MW								
6 559	6 559	7 285				PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE		
465	465	465				Puissance maximale possible de production nette:		
-	-	-				Hydro	1	
21	21	21				Vapeur	2	
158	158	266				Nucléaire	3	
7 203	7 203	8 037	1.4	-0.4	0.9	Combustion interne	4	
						Turbine à gaz	5	
						Total	6	
						Contrats de réceptions:		
...				États-Unis	7	
-	-	-				Autres provinces	8	
						Réceptions totales	9	
						Contrats de livraisons:		
4 255	4 213	4 198				États-Unis	10	
4 255	4 213	4 198				Autres provinces	11	
2 948	2 990	3 839	7.3	-0.5	2.2	Livraisons totales	12	
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13	
64	63	63				Pertes associées aux contrats d'exportations	14	
2 884	2 927	3 776	..	-0.5	2.5	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15	
APPEL MAXIMAL								
						L'appel maximal satisfait	16	
						Charge non souscrite	17	
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18	
						Appel maximal souscrit non satisfait	19	
			4.3	Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21	
1 858	1 995	2 207	..	5.7	3.9	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22	
						L'appel maximal souscrit reductible	23	
RÉSERVE								
1 026	932	1 569				Indiqué (13-20)	24	
GW.h								
						Réel (15-22)	25	
ÉNERGIE								
						Production nette:		
...				Hydro	26	
...				Vapeur	27	
...				Nucléaire	28	
...				Combustion interne	29	
...				Turbine à gaz	30	
...				Total	31	
						Réceptions d'énergie:		
...				États-Unis	32	
...				Autres provinces	33	
...				Réceptions totales	34	
						Livraisons d'énergie:		
						Souscrite:		
31 834	31 834	30 234				États-Unis	35	
						Autres provinces	36	
						Non souscrite		
...				États-Unis	37	
...				Autres provinces	38	
...				Livraisons totales	39	
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40	
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42	
9 955	10 708	11 713	..	3.8	2.7	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43	

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Newfoundland (Island)	Actual - Réel			Forecast - Prévisions				
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	..	999	1 006	1 135	1 135	1 135	1 137		
2 Steam	..	462	461	465	465	465	465		
3 Nuclear	..	-	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	..	41	49	21	21	21	21		
5 Gas turbine	..	164	164	158	158	158	158		
6 Total	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781		
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States		
8 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
9 Total receipts	..	-	-	-	-	-	-		
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States		
11 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
12 Total deliveries	..	-	-	-	-	-	-		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781		
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-		
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781		
PEAK LOAD									
16 Peak met	..	1 279	1 275	1 180					
17 Non firm load	..	-	-	-					
18 Firm peak met (16-17)	..	1 279	1 275	1 180					
19 Firm load not met	..	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18 + 19)	..	1 279	1 275	1 180					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 279	1 275	1 180	1 362	1 387	1 445		
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	..	387	405	599					
25 Actual (15-22)	..	387	405	599	417	392	336		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	..	5 575	5 830	4 841		
27 Steam	..	601	781	1 755		
28 Nuclear	..	-	-	-		
29 Internal combustion	..	72	53	1		
30 Gas turbine	..	4	-3	-		
31 Total	..	6 252	6 661	6 597		
Receipts of energy:									
32 United States		
33 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
34 Total receipts		
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States		
36 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
Non-firm:									
37 United States		
38 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
39 Total deliveries		
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	..	6 252	6 661	6 597					
41 Non-firm deliveries within Province	..	-	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	6 252	6 661	6 597	6 766	7 082	7 311		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Terre-Neuve (Île)	
1989	1990	1995	Pourcentage de variation - Composé	1975 1985	1985 1990		
MW							
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
1 137	1 137	1 863				Puissance maximale possible de production nette:	
465	465	465				Hydro 1	
-	-	-				Vapeur 2	
21	21	21				Nucléaire 3	
158	158	266				Combustion interne 4	
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	Turbine à gaz 5	
						Total 6	
Contrats de réceptions:							
...				États-Unis 7	
-	-	-				Autres provinces 8	
-	-	-				Réceptions totales 9	
Contrats de livraisons:							
...				États-Unis 10	
-	-	-				Autres provinces 11	
-	-	-				Livraisons totales 12	
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13	
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	Pertes associées aux contrats d'exportations 14	
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15	
APPEL MAXIMAL							
1 499	1 594	1 791	..	6.2	4.3	L'appel maximal satisfait 16	
						Charge non souscrite 17	
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18	
						Appel maximal souscrit non satisfait 19	
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20	
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21	
						Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22	
						L'appel maximal souscrit reductible 23	
RÉSERVE							
282	187	824				Indiqué (13-20) 24	
						Réel (15-22) 25	
ÉNERGIE							
Production nette:							
...				Hydro 26	
...				Vapeur 27	
...				Nucléaire 28	
...				Combustion interne 29	
...				Turbine à gaz 30	
...				Total 31	
Réceptions d'énergie:							
...				États-Unis 32	
-	-	-				Autres provinces 33	
-	-	-				Réceptions totales 34	
Livraisons d'énergie:							
...				Souscrite:	
-	-	-				États-Unis 35	
-	-	-				Autres provinces 36	
...				Non souscrite	
...				États-Unis 37	
...				Autres provinces 38	
...				Livraisons totales 39	
			TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40	
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41	
						Pertes associées avec les livraisons hors province 42	
7 584	8 114	8 994	..	4.2	3.2	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43	

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Newfoundland (Labrador)	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	..	5 581	5 471	5 555	5 422	5 422	5 422	5 422	
2 Steam	..	-	-	-	-	-	-	-	
3 Nuclear	..	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	..	8	12	-	-	-	-	-	
5 Gas turbine	..	-	-	-	-	-	-	-	
6 Total	..	5 589	5 483	5 555	5 422	5 422	5 422	5 422	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	
8 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	..	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	
11 Other provinces	..	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 262	4 259	
12 Total deliveries	..	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 262	4 259	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	494	449	1 293	1 160	1 160	1 160	1 163	
14 Losses associated with contractual exports	..	83	82	64	64	64	64	64	
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	411	367	1 229	1 096	1 096	1 096	1 099	
PEAK LOAD									
16 Peak met	..	466	430	393					
17 Non firm load	..	-	-	-					
18 Firm peak met (16-17)	..	466	430	393					
19 Firm load not met	..	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18 + 19)	..	466	430	393					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	83	82	63					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	383	348	330	348	351	355		
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	..	28	19	900					
25 Actual (15-22)	..	28	19	899	748	745	744		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	..	33 870	38 944	34 813	
27 Steam	..	-	-	-	
28 Nuclear	..	-	-	-	
29 Internal combustion	..	18	20	-	
30 Gas turbine	..	-	-	-	
31 Total	..	33 888	38 964	34 813	
Receipts of energy:									
32 United States	
33 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-	-	
34 Total receipts	
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	..	31 221	36 016	31 836	31 534	31 834	81 834		
36 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-		
Non-firm:									
37 United States	
38 Other provinces	..	13	-	-	-	-	-	-	
39 Total deliveries	..	31 234	36 016	31 836	
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	..	2 654	2 948	2 977					
41 Non-firm deliveries within Province	..	-	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	600	701	612					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	2 054	2 247	2 365	2 328	2 343	2 358		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Terre-Neuve (Labrador)
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	
MW						
5 422	5 422	5 422				PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
-	-	-				Puissance maximale possible de production nette:
-	-	-				Hydro 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à gaz 5
5 422	5 422	5 422	..	-0.5	-0.2	Total 6
...				Contrats de réceptions:
-	-	-				États-Unis 7
-	-	-				Autres provinces 8
...				Réceptions totales 9
4 255	4 213	4 198				Contrats de livraisons:
4 255	4 213	4 198				États-Unis 10
1 167	1 209	1 224	..	-1.3	-0.6	Autres provinces 11
64	63	63				Livraisons totales 12
1 103	1 146	1 161	..	-1.4	-0.6	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
						Pertes associées aux contrats d'exportations 14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
359	401	416	..	4.0	2.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
						RÉSERVE
744	745	745				Indiqué (13-20) 24
GW.h						Réel (15-22) 25
						ÉNERGIE
...				Production nette:
...				Hydro 26
...				Vapeur 27
...				Nucléaire 28
...				Combustion interne 29
...				Turbine à gaz 30
...				Total 31
...				Réceptions d'énergie:
...				États-Unis 32
-	-	-				Autres provinces 33
...				Réceptions totales 34
						Livraisons d'énergie:
						Souscrite:
						États-Unis 35
						Autres provinces 36
						Non souscrite
						États-Unis 37
						Autres provinces 38
						Livraisons totales 39
31 834	31 834	30 234	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
						Pertes associées avec les livraisons hors province 42
2 371	2 666	2 719	..	2.4	1.4	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

No.	Prince Edward Island	Actual – Réel				Forecast – Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	
2 Steam	67	69	69	65	65	65	65	95	
3 Nuclear	—	—	—	—	—	—	—	—	
4 Internal combustion	7	6	6	6	11	11	11	11	
5 Gas turbine	39	39	39	39	39	39	39	39	
6 Total	113	114	114	110	115	115	115	145	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	
8 Other provinces	—	20	20	20	20	20	20	20	
9 Total receipts	—	20	20	20	20	20	20	20	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	
11 Other provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	
12 Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—	—	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	113	134	134	130	135	135	135	165	
14 Losses associated with contractual exports	..	—	—	—	—	—	—	—	
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	134	134	130	135	135	135	165	
PEAK LOAD									
16 Peak met	..	100	103	107	—	—	—	—	
17 Non firm load	—	—	—	—	—	—	—	—	
18 Firm peak met (16-17)	85	100	103	93	—	—	—	—	
19 Firm load not met	—	—	—	—	—	—	—	—	
20 Indicated firm peak (18+19)	85	100	103	93	—	—	—	—	
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	—	—	—	—	—	—	—	—	
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	85	100	103	93	100	103	103	107	
23 Firm load curtailable	—	—	—	—	—	
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	28	34	31	37	—	—	—	—	
25 Actual (15-22)	28	34	31	37	35	32	58	—	
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	
27 Steam	373	11	1	1	—	—	—	—	
28 Nuclear	—	—	—	—	—	—	—	—	
29 Internal combustion	4	—	—	—	—	—	—	—	
30 Gas turbine	44	1	—	1	—	—	—	—	
31 Total	421	12	1	2	—	—	—	—	
Receipts of energy:									
32 United States	
33 Other provinces	—	519	554	577	140	140	140	140	
34 Total receipts	—	519	554	577	—	—	—	—	
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	
36 Other provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	
Non-firm:									
37 United States	
38 Other provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	
39 Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—	—	
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	421	531	555	579	—	—	—	—	
41 Non-firm deliveries within Province	—	—	—	—	—	—	—	—	
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—	—	—	—	—	
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	531	555	579	602	622	642	—	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Île-du-Prince-Édouard
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	N°
MW						PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette:
-	-	-				Hydro 1
95	95	95				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
11	11	11				Combustion interne 4
39	39	39				Turbine à gaz 5
145	145	145	-0.3	5.7	2.8	Total 6
						Contrats de réceptions:
20	20	20				Etats-Unis 7
20	20	20				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons:
...				Etats-Unis 10
-	-	-				Autres provinces 11
-	-	-				Livraisons totales 12
165	165	165	1.4	4.9	2.4	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
						Pertes associées aux contrats d'exportations 14
165	165	165	..	4.9	2.4	Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
111	115	154	0.9	4.3	3.7	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
RÉSERVE						
						Indiqué (13-20) 24
54	50	31				Réel (15-22) 25
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
...				Hydro 26
...				Vapeur 27
...				Nucléaire 28
...				Combustion interne 29
...				Turbine à gaz 30
...				Total 31
						Réceptions d'énergie:
...				États-Unis 32
140	140	240				Autres provinces 33
...				Réceptions totales 34
						Livraisons d'énergie:
...				Souscrite:
...				États-Unis 35
...				Autres provinces 36
						Non souscrite
...				États-Unis 37
...				Autres provinces 38
...				Livraisons totales 39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
662	682	786	3.2	Pertes associées avec les livraisons hors province 42
						ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Nova Scotia	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	159	384	402	401	401	401	401	401	
2 Steam	965	1 275	1 447	1 265	1 265	1 265	1 410	-	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	-	-	-	-	-	-	-	-	
5 Gas turbine	55	205	205	205	205	205	205	205	
6 Total	1 179	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016	-	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 179	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016	-	
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-	-	
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016	-	
PEAK LOAD									
16 Peak met	..	1 324	1 321	1 380					
17 Non firm load		20	20	20					
18 Firm peak met (16-17)	998	1 304	1 301	1 360					
19 Firm load not met	-	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18+19)	998	1 304	1 301	1 360					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	-	-	-	-					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	998	1 304	1 301	1 360	1 352	1 410	1 458	-	
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	181	560	753	511					
25 Actual (15-22)	181	560	753	511	519	461	558	-	
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	623	995	1 039	915	
27 Steam	4 824	5 164	6 190	6 540	
28 Nuclear	-	-	-	-	
29 Internal combustion	-	-	-	-	
30 Gas turbine	23	1	2	
31 Total	5 470	6 160	7 229	7 457	
Receipts of energy:									
32 United States	
33 Other provinces	283	737	302	360	-	-	-	-	
34 Total receipts	283	737	302	360	
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	
Non-firm:									
37 United States	
38 Other provinces	86	121	271	190	-	-	-	-	
39 Total deliveries	86	121	271	190	
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	5 667	6 776	7 260	7 627					
41 Non-firm deliveries within Province	-	162	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	6	29	29					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	6 608	7 231	7 598	7 692	7 956	8 291	-	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded Pourcentage de variation – Composé			Nouvelle-Écosse
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	
MW						
401	401	401				PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
1 410	1 410	1 710				Puissance maximale possible de production nette:
–	–	–				Hydro 1
–	–	–				Vapeur 2
–	–	–				Nucléaire 3
205	205	205				Combustion interne 4
2 016	2 016	2 316	4.7	1.5	2.2	Turbine à gaz 5
						Total 6
...				Contrats de réceptions:
–	–	–				États-Unis 7
–	–	–				Autres provinces 8
–	–	–				Réceptions totales 9
...				Contrats de livraisons:
–	–	–				États-Unis 10
–	–	–				Autres provinces 11
–	–	–				Livraisons totales 12
2 016	2 016	2 316	4.7	1.5	2.2	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 + 12) 13
2 016	2 016	2 316	..	1.5	2.2	Pertes associées aux contrats d'exportations 14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
1 520	1 583	1 906	3.1	3.1	3.4	L'appel maximal satisfait 16
			3.1	Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
496	433	410				Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
RÉSERVE						
GW.h						
...				Indiqué (13-20) 24
...				Réel (15-22) 25
ÉNERGIE						
						Production nette:
...				Hydro 26
...				Vapeur 27
...				Nucléaire 28
...				Combustion interne 29
...				Turbine à gaz 30
...				Total 31
...				Réceptions d'énergie:
–	–	–				États-Unis 32
–	–	–				Autres provinces 33
–	–	–				Réceptions totales 34
...				Livraisons d'énergie:
–	–	–				Souscrite:
–	–	–				États-Unis 35
–	–	–				Autres provinces 36
...				Non souscrite
–	–	–				États-Unis 37
–	–	–				Autres provinces 38
–	–	–				Livraisons totales 39
			3.0	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
						Pertes associées avec les livraisons hors province 42
8 637	8 981	10 775	..	3.4	3.6	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	New Brunswick	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	669	924	925	925	925	925	925	925	
2 Steam	592	1 702	1 763	1 633	1 768	1 768	1 768	1 768	
3 Nuclear	-	-	635	635	635	635	635	635	
4 Internal combustion	1	5	5	4	4	4	4	4	
5 Gas turbine	26	23	23	23	23	23	23	23	
6 Total	1 288	2 654	3 351	3 220	3 355	3 355	3 355	3 355	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	-	-	1	2	2	2	2	2	
8 Other provinces	317	-	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	317	-	1	2	2	2	2	2	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	130	300	435	352	302	302	302	302	
11 Other provinces	-	20	20	20	20	20	20	20	
12 Total deliveries	130	320	455	372	322	322	322	322	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 475	2 334	2 897	2 850	3 035	3 035	3 035	3 035	
14 Losses associated with contractual exports	..	3	6	3	3	3	3	3	
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	2 331	2 891	2 847	3 032	3 032	3 032	3 032	
PEAK LOAD									
16 Peak met	1 101	1 789	1 847	1 957					
17 Non firm load		34	35	29					
18 Firm peak met (16-17)	1 101	1 755	1 812	1 928					
19 Firm load not met	-	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18 + 19)	1 101	1 755	1 812	1 928					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	10	10	40					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 745	1 802	1 888	2 002	2 097	2 193		
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	374	579	1 085	922					
25 Actual (15-22)	..	586	1 089	959	1 030	935	839		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	2 160	3 104	3 094	2 260	
27 Steam	2 441	3 753	4 047	3 675	
28 Nuclear	-	4 759	5 011	5 427	
29 Internal combustion	-	-	-	-	
30 Gas turbine	3	-	-	-	
31 Total	4 604	11 616	12 152	11 362	
Receipts of energy:									
32 United States	88	25	20	412	6	7	8		
33 Other provinces	3 803	4 107	4 612	6 141	-	-	-		
34 Total receipts	3 891	4 132	4 632	6 553		
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	1 062	2 470	2 817	2 677	2 078	2 077	2 077		
36 Other provinces	-	134	152	143	140	140	140		
Non-firm:									
37 United States	561	2 795	2 840	3 816		
38 Other provinces	284	1 122	704	796	-	-	-		
39 Total deliveries	1 907	6 521	6 513	7 432		
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	6 588	9 227	10 271	10 483					
41 Non-firm deliveries within Province	1	-	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	152	171	278					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	9 075	10 100	10 205	11 084	11 531	11 939		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			Nouveau-Brunswick
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	
MW						PUISSE MAXIMALE POSSIBLE
925	925	925				Puissance maximale possible de production nette:
1 768	1 768	1 768				Hydro 1
635	635	635				Vapeur 2
4	4	4				Nucléaire 3
23	23	23				Combustion interne 4
3 355	3 355	3 355	9.9	0.2	0.1	Turbine à gaz 5
						Total 6
3	3	3				Contrats de réceptions:
-	-	-				États-Unis 7
3	3	3				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
302	302	67				Contrats de livraisons:
20	20	20				États-Unis 10
322	322	87				Autres provinces 11
3 036	3 036	3 271	6.8	1.3	1.4	Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
3 033	3 033	3 268	..	1.3	1.4	Pertes associées aux contrats d'exportations 14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
2 272	2 338	3 642	..	4.4	3.4	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
						RÉSERVE
761	695	626				Indiqué (13-20) 24
						Réel (15-22) 25
GW.h						ÉNERGIE
...				Production nette:
...				Hydro 26
...				Vapeur 27
...				Nucléaire 28
...				Combustion interne 29
...				Turbine à gaz 30
...				Total 31
9	9	13				Réceptions d'énergie:
-	-	-				États-Unis 32
...				Autres provinces 33
						Réceptions totales 34
						Livraisons d'énergie:
						Souscrite:
						États-Unis 35
						Autres provinces 36
						Non souscrite
						États-Unis 37
						Autres provinces 38
						Livraisons totales 39
2 078	2 077	454				TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
140	140	240				Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
...				Pertes associées avec les livraisons hors province 42
4.8				
12 288	12 606	14 174	..	4.3	3.3	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Quebec	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
CAPABILITY									
MW									
1	Net generating capability:								
1 Hydro	14 016	20 893	21 357	25 029	25 399	25 478	25 560		
2 Steam	635	620	621	620	620	620	620	620	
3 Nuclear	-	645	653	653	653	653	653	653	
4 Internal combustion	46	97	56	60	51	54	57		
5 Gas turbine	-	261	438	346	346	443	443		
6 Total	14 697	22 516	23 125	26 708	27 069	27 248	27 333		
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	1	1	-	-	-	-	-	-	
8 Other provinces	4 855	5 095	5 206	4 262	4 706	4 262	4 262		
9 Total receipts	4 856	5 096	5 206	4 262	4 706	4 262	4 262		
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	3	-	-	-	150	150	150		
11 Other provinces	1 469	60	7	179	112	112	112		
12 Total deliveries	1 472	60	7	179	262	262	262		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	18 081	27 552	28 324	30 791	31 513	31 248	31 333		
14 Losses associated with contractual exports	..	3	-	11	15	15	15		
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	27 549	28 324	30 780	31 498	31 233	31 318		
PEAK LOAD									
16 Peak met	14 922	22 809	23 661	26 284					
17 Non firm load	..	1 240	1 519	591					
18 Firm peak met (16-17)	14 922	21 569	22 142	25 693					
19 Firm load not met	192	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18+19)	15 114	21 569	22 142	25 693					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	103	144	75					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	21 466	21 998	25 618	26 844	26 982	27 233		
23 Firm load curtailable	810					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	2 967	5 983	6 182	5 098					
25 Actual (15-22)	..	6 083	6 326	5 162	4 654	4 251	4 085		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	75 718	108 416	118 502	133 281		
27 Steam	93	-31	-40	-55		
28 Nuclear	-	1987	3 422	3 180		
29 Internal combustion	109	169	192	199		
30 Gas turbine	-	-3	-4	-5		
31 Total	75 920	110 538	122 072	136 600		
Receipts of energy:									
32 United States	9	8	8	3	-	-	-		
33 Other provinces	29 887	31 234	36 080	31 877	31 534	31 834	31 834		
34 Total receipts	29 896	31 242	36 088	31 880		
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	11	3 064	3 082	3 423	4 200	4 200	4 200		
36 Other provinces	12 274	3 676	3 275	3 480	2 787	537	537		
Non-firm:									
37 United States	907	7 165	8 169	6 166		
38 Other provinces	2 822	6 115	8 418	11 150		
39 Total deliveries	16 014	20 020	22 944	24 219		
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	89 802	121 760	135 216	144 261					
41 Non-firm deliveries within Province	4 233	2 425	7 883	10 866					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	1 446	1 689	1 735					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	117 889	125 644	131 660	135 524	142 329	146 529		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded Pourcentage de variation – Composé			Québec
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	
MW						
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
26 417	26 646	28 563				Puissance maximale possible de production nette:
620	620	620				Hydro 1
653	653	653				Vapeur 2
60	61	69				Nucléaire 3
443	443	443				Combustion interne 4
28 193	28 423	30 348	6.2	1.2	1.3	Turbine à gaz 5
						Total 6
Contrats de réceptions:						
-	-	-				Etats-Unis 7
4 262	4 262	4 089				Autres provinces 8
4 262	4 262	4 089				Réceptions totales 9
Contrats de livraisons:						
150	150	-				Etats-Unis 10
62	62	62				Autres provinces 11
212	212	62				Livraisons totales 12
32 243	32 473	34 375	5.5	1.1	1.1	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
12	12	3				Pertes associées aux contrats d'exportations 14
32 231	32 461	34 372	..	1.1	1.1	Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
27 380	28 116	29 062	..	1.9	1.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
RÉSERVE						
4 851	4 345	5 310				Indiqué (13-20) 24
GW.h						Réel (15-22) 25
ÉNERGIE						
...				Production nette:
...				Hydro 26
...				Vapeur 27
...				Nucléaire 28
...				Combustion interne 29
...				Turbine à gaz 30
...				Total 31
31 834	31 834	30 234				Réceptions d'énergie:
...				États-Unis 32
4 200	6 600	7 700				Autres provinces 33
537	537	537				Réceptions totales 34
...				Livraisons d'énergie:
...				Souscrite:
...				États-Unis 35
...				Autres provinces 36
...				Non souscrite
...				États-Unis 37
...				Autres provinces 38
...				Livraisons totales 39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
						Pertes associées avec les livraisons hors province 42
153 109	157 479	176 479	..	3.6	3.0	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

Ontario No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
CAPABILITY							
MW							
Net generating capability:							
1 Hydro	6 717	7 143	7 101	7 193	7 197	7 197	7 197
2 Steam	8 715	9 390	9 338	9 537	9 535	9 535	9 535
3 Nuclear	2 284	5 764	6 034	7 276	8 679	10 546	11 427
4 Internal combustion	8	8	8	8	7	7	7
5 Gas turbine	553	306	391	333	333	437	385
6 Total	18 277	22 611	22 872	24 347	25 751	27 722	28 551
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	2	-	-	-	-	-
8 Other provinces	1 449	60	62	109	111	111	111
9 Total receipts	1 449	62	62	109	111	111	111
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	48	467	452	472	72	20	20
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	48	467	452	472	72	20	20
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	19 678	22 206	22 482	23 984	25 790	27 813	28 642
14 Losses associated with contractual exports
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	22 206	22 482	23 984	25 790	27 813	28 642
PEAK LOAD							
16 Peak met	15 570	19 818	20 127	21 533
17 Non firm load							
18 Firm peak met (16-17)	15 570	19 818	20 127	21 533
19 Firm load not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Indicated firm peak (18 + 19)	15 570	19 818	20 127	21 533
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-	-	-	-
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	19 818	20 127	21 533	20 996	21 550	22 130
23 Firm load curtailable	-	-	-
RESERVE							
24 Indicated (13-20)	4 108	2 388	2 355	2 451
25 Actual (15-22)	..	2 388	2 355	2 451	4 794	6 263	6 512
ENERGY							
GW.h							
Net generation:							
26 Hydro	38 384	40 443	40 777	41 239
27 Steam	27 356	36 949	38 097	31 124
28 Nuclear	11 859	39 472	40 819	48 459
29 Internal combustion	18	1	1	1
30 Gas turbine	886	902	840	819
31 Total	78 503	117 767	120 534	121 642
Receipts of energy:							
32 United States	2 716	369	913	1 699
33 Other provinces	13 084	6 743	8 291	9 647	2 787	537	537
34 Total receipts	15 800	7 112	9 204	11 346
Deliveries of energy:							
Firm:							
35 United States	386	4 157	4 069	3 897	-	-	-
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Non-firm:							
37 United States	4 450	8 049	7 301	6 665
38 Other provinces	291	6	66	44
39 Total deliveries	5 127	12 212	11 436	10 606
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	89 176	112 667	118 302	122 382
41 Non-firm deliveries within Province	-	-	-	-	-	-	-
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-	-	-	-
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	112 667	118 302	122 382	123 746	127 136	130 532

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Ontario	N°		
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995				
MW									
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE									
7 197	7 197	7 197				Puissance maximale possible de production nette:			
9 535	9 535	9 535				Hydro	1		
12 308	12 308	14 070				Vapeur	2		
7	7	7				Nucléaire	3		
385	385	385				Combustion interne	4		
29 432	29 432	31 194	3.5	3.8	1.9	Turbine à gaz	5		
						Total	6		
Contrats de réceptions:									
-	-	-				Etats-Unis	7		
111	111	111				Autres provinces	8		
111	111	111				Réceptions totales	9		
Contrats de livraisons:									
-	-	-				Etats-Unis	10		
-	-	-				Autres provinces	11		
-	-	-				Livraisons totales	12		
29 543	29 543	31 305	2.0	4.3	2.7	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13		
29 543	29 543	31 305	..	4.3	2.7	Pertes associées aux contrats d'exportations	14		
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15		
APPEL MAXIMAL									
22 662	23 268	26 728	..	1.6	2.3	L'appel maximal satisfait	16		
						Charge non souscrite	17		
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18		
						Appel maximal souscrit non satisfait	19		
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20		
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21		
						Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22		
						L'appel maximal souscrit reductible	23		
RÉSERVE									
6 881	6 275	4 577				Indiqué (13-20)	24		
						Réel (15-22)	25		
GW.h									
ÉNERGIE									
...				Production nette:			
...				Hydro	26		
...				Vapeur	27		
...				Nucléaire	28		
...				Combustion interne	29		
...				Turbine à gaz	30		
...				Total	31		
Réceptions d'énergie:									
537	537	537				Etats-Unis	32		
...				Autres provinces	33		
						Réceptions totales	34		
Livraisons d'énergie:									
...				Souscrite:			
...				Etats-Unis	35		
...				Autres provinces	36		
...				Non souscrite			
...				Etats-Unis	37		
...				Autres provinces	38		
...				Livraisons totales	39		
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40		
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41		
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42		
133 535	137 047	137 505	..	2.3	2.6	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43		

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

Manitoba No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	2 477	3 502	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620
2 Steam	411	416	414	414	414	414	414
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	28	31	28	27	26	15	15
5 Gas turbine	24	24	24	24	24	24	24
6 Total	2 940	3 973	4 086	4 085	4 084	4 073	4 073
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	86	300	300	300	300	300	300
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	86	300	300	300	300	300	300
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	45	-	30	30	-	-	-
11 Other provinces	230	15	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	275	15	30	30	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 751	4 258	4 356	4 355	4 384	4 373	4 373
14 Losses associated with contractual exports	..	3	3	3	-	-	-
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	4 255	4 353	4 352	4 384	4 373	4 373
PEAK LOAD							
16 Peak met	2 326	2 913	2 871	2 985	-	-	-
17 Non firm load	-	-	-	-	-	-	-
18 Firm peak met (16-17)	2 326	2 913	2 871	2 985	-	-	-
19 Firm load not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Indicated firm peak (18 + 19)	2 326	2 913	2 871	2 985	-	-	-
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	61	70	53	-	-	-
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	2 852	2 801	2 932	3 130	3 337	3 418
23 Firm load curtailable	-	-	-	-
RESERVE							
24 Indicated (13-20)	425	1 345	1 485	1 370
25 Actual (15-22)	..	1 403	1 552	1 420	1 254	1 036	955
ENERGY							
GW.h							
Net generation:							
26 Hydro	14 329	21 893	21 223	22 406
27 Steam	428	136	201	327
28 Nuclear	-	-	-	-
29 Internal combustion	50	53	53	53
30 Gas turbine	-	-	-	-
31 Total	14 807	22 082	21 477	22 786
Receipts of energy:							
32 United States	7	19	43	45	263	263	263
33 Other provinces	788	1 213	1 300	1 238	-	-	-
34 Total receipts	795	1 232	1 343	1 283
Deliveries of energy:							
Firm:							
35 United States	148	467	470	454	438	438	438
36 Other provinces	1 527	388	17	55	39	29	13
Non-firm:							
37 United States	990	5 527	4 587	5 205
38 Other provinces	911	2 142	2 362	2 272
39 Total deliveries	3 576	8 524	7 436	7 986
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	12 026	14 790	15 384	16 083
41 Non-firm deliveries within Province	13	38	5	37	-	-	-
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	882	682	695	-	-	-
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	13 870	14 697	15 351	15 707	16 834	17 216

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Manitoba
1989	1990	1995	Pourcentage de variation - Composé	1975 1985	1985 1990	
MW						N°
3 620	3 884	4 950				
414	414	414				
—	—	—				
14	11	7				
24	24	24				
4 072	4 333	5 395	3.3	1.2	2.8	
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette:						
Hydro						1
Vapeur						2
Nucléaire						3
Combustion interne						4
Turbine à gaz						5
Total						6
Contrats de réceptions:						
États-Unis						7
Autres provinces						8
Réceptions totales						9
Contrats de livraisons:						
États-Unis						10
Autres provinces						11
Livraisons totales						12
4 372	4 633	4 895	4.7	1.2	1.2	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
4 372	4 633	4 845	..	1.2	1.1	Pertes associées aux contrats d'exportations 14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
L'appel maximal satisfait						16
Charge non souscrite						17
Appel maximal souscrit satisfait (16-17)						18
Appel maximal souscrit non satisfait						19
Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)						20
Pertes associées avec les livraisons hors province						21
3 494	3 591	4 007	..	4.1	3.2	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
RÉSERVE						
Indiqué (13-20)						24
Réel (15-22)						25
GW.h						
878	1 042	838				
ÉNERGIE						
Production nette:						
Hydro						26
Vapeur						27
Nucléaire						28
Combustion interne						29
Turbine à gaz						30
Total						31
Réceptions d'énergie:						
États-Unis						32
Autres provinces						33
Réceptions totales						34
Livraisons d'énergie:						
Souscrite:						
États-Unis						35
Autres provinces						36
Non souscrite						
États-Unis						37
Autres provinces						38
Livraisons totales						39
438	438	3 285				TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
7	7	15				
..				Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
..				Pertes associées avec les livraisons hors province 42
8.4				
17 573	18 026	30 016	..	3.3	2.7	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Saskatchewan	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro	582	592	592	675	843	843	843	843	
2 Steam	1 013	1 858	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	21	16	7	7	8	8	8	8	
5 Gas turbine	158	115	136	136	136	286	486	486	
6 Total	1 774	2 581	2 454	2 537	2 706	2 865	3 056	3 153	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	-	-	-	-	100	100	100	100	
8 Other provinces	30	15	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	30	15	-	-	100	100	100	100	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	-	
11 Other provinces	86	3	3	3	3	3	3	3	
12 Total deliveries	86	3	3	3	3	3	3	3	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 718	2 593	2 451	2 534	2 803	2 953	3 153	3 153	
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-	-	
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	2 593	2 451	2 534	2 803	2 953	3 153	3 153	
PEAK LOAD									
16 Peak met	1 318	2 111	2 172	2 197					
17 Non firm load									
18 Firm peak met (16-17)	1 318	2 111	2 172	2 197					
19 Firm load not met	-	89	4	5					
20 Indicated firm peak (18 + 19)	1 318	2 200	2 176	2 202					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	2 200	2 176	2 202	2 273	2 385	2 488	2 488	
23 Firm load curtailable	-				
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	400	393	275	332					
25 Actual (15-22)	..	393	275	332	530	568	665	665	
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	2 702	2 210	1 705	1 941	
27 Steam	4 342	8 099	9 774	9 838	
28 Nuclear	-	-	-	-	
29 Internal combustion	9	8	9	7	
30 Gas turbine	17	36	37	45	
31 Total	7 070	10 353	11 525	11 831	
Receipts of energy:									
32 United States	-	84	66	93	32	88	88	88	
33 Other provinces	733	1 592	1 440	1 359	39	29	13	13	
34 Total receipts	733	1 676	1 506	1 452	
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	-	45	59	12	88	88	88	88	
36 Other provinces	540	103	3	2	3	3	3	3	
Non-firm:									
37 United States	-	36	27	151	
38 Other provinces	228	1 107	1 298	1 233	
39 Total deliveries	768	1 291	1 387	1 398	
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	7 035	10 738	11 644	11 885					
41 Non-firm deliveries within Province	41	-	-	2					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	10 738	11 644	11 883	12 014	12 622	13 169	13 169	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Saskatchewan
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995	Nº
MW						PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette:
843	843	843				Hydro 1
1 719	1 719	2 202				Vapeur 2
—	—	—				Nucléaire 3
8	8	8				Combustion interne 4
586	586	586				Turbine à gaz 5
3 156	3 156	3 639	3.6	4.5	3.7	Total 6
						Contrats de réceptions:
100	100	100				États-Unis 7
—	—	—				Autres provinces 8
100	100	100				Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons:
—	—	—				États-Unis 10
3	3	3				Autres provinces 11
3	3	3				Livraisons totales 12
3 253	3 253	3 736	4.0	5.1	4.0	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
						Pertes associées aux contrats d'exportations 14
3 253	3 253	3 736	..	5.1	4.0	Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non souscrite 17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17) 18
						Appel maximal souscrit non satisfait 19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19) 20
						Pertes associées avec les livraisons hors province 21
2 585	2 675	3 005	..	4.0	3.2	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22
						L'appel maximal souscrit reductible 23
RÉSERVE						
						Indiqué (13-20) 24
668	578	731				Réel (15-22) 25
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 26
						Vapeur 27
						Nucléaire 28
						Combustion interne 29
						Turbine à gaz 30
						Total 31
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 32
88	88	88				Autres provinces 33
7	7	15				Réceptions totales 34
						Livraisons d'énergie:
						Souscrite:
						États-Unis 35
88	88	88				Autres provinces 36
3	3	3				Non souscrite
						États-Unis 37
						Autres provinces 38
						Livraisons totales 39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province 41
						Pertes associées avec les livraisons hors province 42
13 656	14 173	15 839	..	4.0	3.3	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

Alberta No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
MW								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro	801	801	801	814	814	814	814	814
2 Steam	2 532	5 384	5 804	5 808	6 191	6 191	6 191	6 191
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	34	39	23	22	24	24	24	24
5 Gas turbine	201	503	546	528	544	544	544	544
6 Total	3 568	6 727	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573	7 573
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Other provinces	-	1	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	-	1	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	-
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	3 568	6 728	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573	7 573
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-	-
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	6 728	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573	7 573
PEAK LOAD								
16 Peak met	2 713	4 867	5 079	5 388	-	-	-	-
17 Non firm load	-	-	-	129	-	-	-	-
18 Firm peak met (16-17)	2 713	4 867	5 079	5 259	-	-	-	-
19 Firm load not met	-	-	-	-	-	-	-	-
20 Indicated firm peak (18+19)	2 713	4 867	5 079	5 259	-	-	-	-
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-	-	-	-	-
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	4 867	5 079	5 259	5 850	6 150	6 381	-
23 Firm load curtailable	-	-	-	-
RESERVE								
24 Indicated (13-20)	855	1 861	2 095	1 913
25 Actual (15-22)	..	1 861	2 095	1 913	1 723	1 423	1 192	..
ENERGY								
GW.h								
Net generation:								
26 Hydro	1 422	1 480	1 427	1 393
27 Steam	13 060	25 971	28 084	30 248
28 Nuclear	-	-	-	-
29 Internal combustion	107	40	46	47
30 Gas turbine	383	1 532	1 496	1 664
31 Total	14 972	29 023	31 053	33 352
Receipts of energy:								
32 United States	-	2	2	-	-	-	-	-
33 Other provinces	297	343	300	278	10	10	10	10
34 Total receipts	297	345	302	278
Deliveries of energy:								
Firm:
35 United States	-	-	-	-	-	-	-	-
36 Other provinces	150	-	1	1	-	-	-	-
Non-firm:
37 United States	-	-	-	-
38 Other provinces	-	194	259	425	-	-	-	-
39 Total deliveries	150	194	260	426
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	15 119	29 174	31 095	33 204	-	-	-	-
41 Non-firm deliveries within Province	-	-	-	-	-	-	-	-
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-	-	-	-	-
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	29 174	31 095	33 204	35 424	37 545	39 114	-

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Terre-Neuve (total)	Nº
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW						PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
814 6 597	814 6 896	814 7 677				Puissance maximale possible de production nette:	
21	22	22				Hydro	1
487	454	954				Vapeur	2
7 919	8 186	9 467	7.2	2.7	2.8	Nucléaire	3
						Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
						Total	6
						Contrats de réceptions:	
						États-Unis	7
						Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
						Contrats de livraisons:	
						États-Unis	10
						Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
7 919	8 186	9 467	7.2	2.7	2.8	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
7 919	8 186	9 467	..	2.7	2.8	Pertes associées aux contrats d'exportations	14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			6.8	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
6 528	6 699	7 696	..	5.0	3.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
1 391	1 487	1 772				Indiqué (13-20)	24
GW.h						Réel (15-22)	25
						ÉNERGIE	
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
10	11	13				États-Unis	32
						Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
						Non souscrite	
						États-Unis	37
						Autres provinces	38
						Livraisons totales	39
			8.2	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
40 450	41 360	45 412	..	4.5	3.5	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	British Columbia	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
CAPABILITY									
MW									
1	Net generating capability:								
1 Hydro	5 883	9 318	10 682	11 092	11 106	11 106	11 149		
2 Steam	1 226	1 265	1 235	1 355	1 386	1 386	1 386		
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	131	113	92	91	91	91	91		
5 Gas turbine	292	337	160	160	160	160	160		
6 Total	7 532	11 033	12 169	12 698	12 743	12 743	12 786		
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States	-	-	-	-	-	-	-		
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-		
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-		
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States	2	4	6	5	5	6	6		
11 Other provinces	-	1	1	1	1	1	2		
12 Total deliveries	2	5	7	6	6	7	8		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	7 530	11 028	12 162	12 692	12 737	12 736	12 778		
14 Losses associated with contractual exports	1	1	1	1	1		
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	11 028	12 161	12 691	12 736	12 735	12 777		
PEAK LOAD									
16 Peak met	5 797	8 151	8 354	8 592					
17 Non firm load	-	-	-	40					
18 Firm peak met (16-17)	5 797	8 151	8 354	8 552					
19 Firm load not met	-	-	-	-					
20 Indicated firm peak (18 + 19)	5 797	8 151	8 354	8 552					
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	30	53	65					
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	8 121	8 301	8 487	8 717	8 712	8 930		
23 Firm load curtailable	-					
RESERVE									
24 Indicated (13-20)	1 733	2 877	3 808	4 140					
25 Actual (15-22)	..	2 907	3 860	4 204	4 019	4 023	3 847		
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26 Hydro	31 029	44 822	50 244	57 517		
27 Steam	3 125	2 107	1 930	1 573		
28 Nuclear	-	-	-	-		
29 Internal combustion	243	230	204	215		
30 Gas turbine	-17	-28	-18	-1		
31 Total	34 380	47 131	52 360	59 304		
Receipts of energy:									
32 United States	1 141	2 251	1 294	837	-	-	-		
33 Other provinces	150	194	260	426	-	-	-		
34 Total receipts	1 291	2 445	1 554	1 263		
Deliveries of energy:									
Firm:									
35 United States	766	14	356	1 841	1 080	481	481		
36 Other provinces	3	5	6	6	7	7	7		
Non-firm:									
37 United States	2 091	4 620	7 659	9 116	-	-	-		
38 Other provinces	294	335	291	270	-	-	-		
39 Total deliveries	3 154	4 974	8 312	11 233		
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	32 517	44 602	45 602	49 334					
41 Non-firm deliveries within Province	-	-	-	-					
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	215	375	530					
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	44 387	45 227	48 804	50 894	50 651	51 494		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Colombie-Britannique	
1989	1990	1995	Pourcentage de variation - Composé				
			1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW						N°	
PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE							
Puissance maximale possible de production nette:							
11 149	11 149	11 149				1	
1 386	1 386	1 386				2	
-	-	-				3	
91	86	86				4	
160	160	160				5	
12 786	12 781	12 781	5.4	0.1	0.1	6	
-	-	-				Contrats de réceptions:	
-	-	-				Etats-Unis	
-	-	-				Autres provinces	
6	6	7				Réceptions totales	
2	2	2				Contrats de livraisons:	
8	8	9				Etats-Unis	
12 778	12 773	12 772	5.4	0.1	0.1	10	
						Autres provinces	
						Livraisons totales	
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)							
						13	
1	1	1				Pertes associées aux contrats d'exportations	
12 777	12 772	12 771	..	0.1	0.1	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	
						Charge non souscrite	
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	
						Appel maximal souscrit non satisfait	
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	
9 070	9 280	10 149	..	1.8	1.8	21	
						Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	
						L'appel maximal souscrit reductible	
RÉSERVE							
						Indiqué (13-20)	
3 707	3 492	2 622				Réel (15-22)	
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...				Hydro	
...				Vapeur	
...				Nucléaire	
...				Combustion interne	
...				Turbine à gaz	
...				Total	
						Réceptions d'énergie:	
						États-Unis	
						Autres provinces	
						Réceptions totales	
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
						États-Unis	
						Autres provinces	
						Non souscrite:	
						États-Unis	
						Autres provinces	
						Livraisons totales	
335	336	340	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 + 39)	
7	8	10				40	
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	
						Parties associées avec les livraisons hors province	
						41	
						42	
52 453	53 676	58 576	..	2.0	1.9	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 + 41 - 42)	
						43	

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Yukon	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988	
CAPABILITY									
MW									
1	Net generating capability:								
1	Hydro	60	58	78	78	78	78	78	
2	Steam	-	-	-	-	-	-	-	
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4	Internal combustion	43	40	40	41	41	41	41	
5	Gas turbine	1	5	3	3	3	3	3	
6	Total	104	103	121	122	122	122	122	
Contracts for receipts of firm power:									
7	United States	
8	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
9	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:									
10	United States	
11	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	104	103	121	122	122	122	122	
14	Losses associated with contractual exports	
15	Indicated within Province capability (13-14)	121	122	122	122	122	
PEAK LOAD									
16	Peak met	66	41	53	53				
17	Non firm load	-	-	-	-				
18	Firm peak met (16-17)	66	41	53	53				
19	Firm load not met	-	-	-	-				
20	Indicated firm peak (18+19)	66	41	53	53				
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-				
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	41	53	53	74	75	75	
23	Firm load curtailable	-			
RESERVE									
24	Indicated (13-20)	38	62	68	69				
25	Actual (15-22)	..	62	68	69	48	47	47	
ENERGY									
GW.h									
Net generation:									
26	Hydro	259	222	232	228	
27	Steam	-	-	-	-	
28	Nuclear	-	-	-	-	
29	Internal combustion	95	21	23	23	
30	Gas turbine	-	-	-	-	
31	Total	354	243	255	251	
Receipts of energy:									
32	United States	
33	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
34	Total receipts	-	-	-	-	
Deliveries of energy:									
Firm:									
35	United States	
36	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Non-firm:									
37	United States	
38	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
39	Total deliveries	-	-	-	-	
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	354	243	255	251				
41	Non-firm deliveries within Province	15	-	-	-				
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-				
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	243	255	251	407	427	430	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			Yukon	Nº	
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995			
MW								
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE								
78	78	78				Puissance maximale possible de production nette:		
-	-	-				Hydro	1	
-	-	-				Vapeur	2	
41	41	41				Nucléaire	3	
3	3	3				Combustion interne	4	
122	122	122	1.6			Turbine à gaz	5	
						Total	6	
Contrats de réceptions:								
...				États-Unis	7	
-	-	-				Autres provinces	8	
-	-	-				Réceptions totales	9	
Contrats de livraisons:								
...				États-Unis	10	
-	-	-				Autres provinces	11	
-	-	-				Livraisons totales	12	
122	122	122	1.6			TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13	
122	122	122				Pertes associées aux contrats d'exportations	14	
Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15								
APPEL MAXIMAL								
76	76	79		7.5	3.5	L'appel maximal satisfait	16	
			- 2.2			Charge non souscrite	17	
				Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18	
						Appel maximal souscrit non satisfait	19	
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21	
						Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22	
						L'appel maximal souscrit reductible	23	
RÉSERVE								
46	46	43				Indiqué (13-20)	24	
ÉNERGIE								
Production nette:								
...				Hydro	26	
...				Vapeur	27	
...				Nucléaire	28	
...				Combustion interne	29	
...				Turbine à gaz	30	
...				Total	31	
Réceptions d'énergie:								
...				États-Unis	32	
-	-	-				Autres provinces	33	
...				Réceptions totales	34	
Livraisons d'énergie:								
...				Souscrite:		
-	-	-				États-Unis	35	
...				Autres provinces	36	
...				Non souscrite		
...				États-Unis	37	
-	-	-				Autres provinces	38	
...				Livraisons totales	39	
			- 3.4			TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40	
				Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42	
433	437	439		11.7	6.2	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43	

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Concluded

Northwest Territories No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	35	46	46	46	46	46	46
2 Steam	1	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	61	114	118	117	122	134	134
5 Gas turbine	2	-	-	-	-	-	-
6 Total	99	160	164	163	168	180	180
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	99	160	164	163	168	180	180
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	160	164	163	168	180	180
PEAK LOAD							
16 Peak met	68	93	90	96			
17 Non firm load	..	-	-	-			
18 Firm peak met (16-17)	68	93	90	96			
19 Firm load not met	-	-	-	-			
20 Indicated firm peak (18+19)	68	93	90	96			
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	93	90	96	106	86	83
23 Firm load curtailable	-			
RESERVE							
24 Indicated (13-20)	31	67	74	67	62	94	97
25 Actual (15-22)	..	67	74	67	62	94	97
ENERGY							
GW.h							
Net generation:							
26 Hydro	270	258	318	324
27 Steam	2	-	-	-
28 Nuclear	-	-	-	-
29 Internal combustion	82	175	174	177
30 Gas turbine	-	-	-	-
31 Total	354	433	492	501
Receipts of energy:							
32 United States
33 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
34 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy:							
Firm:							
35 United States
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Non-firm:							
37 United States
38 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	354	433	492	501			
41 Non-firm deliveries within Province	8	-	-	-			
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	433	492	501	552	450	428

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Territoires du Nord-Ouest	
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
	Puissance maximale possible de production nette:						
46	46	46				1	
-	-	-				2	
-	-	-				3	
134	134	134				4	
-	-	-				5	
180	180	180	5.1	2.0	1.0	6	
	Contrats de réceptions:						
...				7	
-	-	-				8	
-	-	-				9	
	Contrats de livraisons:						
...				10	
-	-	-				11	
-	-	-				12	
180	180	180	5.1	2.0	1.0	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13	
	Pertes associées aux contrats d'exportations						
180	180	180	..	2.0	1.0	Puissance maximale indiquée de la province (13-14) 15	
	APPEL MAXIMAL						
	L'appel maximal satisfait						
	Charge non souscrite						
	Appel maximal souscrit satisfait (16-17)						
	Appel maximal souscrit non satisfait						
	Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)						
	Pertes associées avec les livraisons hors province						
83	84	89	..	-2.6	-0.7	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21) 22	
	L'appel maximal souscrit reductible						
	RÉSERVE						
97	96	91				Indiqué (13-20) 24	
	Réel (15-22) 25						
GW.h	ÉNERGIE						
	Production nette:						
...				Hydro 26	
...				Vapeur 27	
...				Nucléaire 28	
...				Combustion interne 29	
...				Turbine à gaz 30	
...				Total 31	
	Réceptions d'énergie:						
...				États-Unis 32	
...				Autres provinces 33	
...				Réceptions totales 34	
	Livraisons d'énergie:						
	Souscrite:						
...				États-Unis 35	
...				Autres provinces 36	
	Non souscrite						
...				États-Unis 37	
...				Autres provinces 38	
...				Livraisons totales 39	
	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39) 40						
	Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province						
	Pertes associées avec les livraisons hors province						
432	437	459	..	-2.7	-0.9	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42) 43	



APPENDIX A

Principal Changes in Capability, 1985-1995

APPENDICE A

Changements majeurs de la puissance, 1985-1995

Utility or company Services d'utilité ou société	Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units	Capability per unit		
			Unités	Puissance par unité		
MW						
Newfoundland – Terre-Neuve						
Newfoundland & Labrador Hydro	Cat Arm	1985	H	+2 63		
	Undecided/indécis	1990	GT	2 50		
"	"	1991	GT	.. 350		
"	"	1992	GT	.. 350		
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse						
Nova Scotia Power Corp.	Point Tupper	1985	S	1 - 79		
	Maclean	1987	S	1 - 15		
	Trenton	1988	S	4 - 60		
	Point Tupper	1991	S	1 300		
	Tuffs Cove	1995	S	1 - 100		
Québec						
Hydro Québec	LG 4	1986	H	3 295		
" "	Lac Robertson	1989	...	+2 10		
" "	Manic 5	1989	H	+4 247		
" "	LG2	1992	H	+3 317		
" "	LG2	1993	H	+3 317		
" "	Delaney	1996	H	+10 211		
Ontario						
Ontario Hydro	Atikokan	1985	S	+1 206		
" "	Pickering	1985	N	+2 516		
" "	Bruce	1985	N	+1 830		
" "	Bruce	1986	N	+1 830		
" "	Pickering	1986	N	+1 515		
" "	Darlington	1986	GT	4 100		
" "	Bruce	1987	N	+1 830		
" "	Darlington	1988	N	+1 881		
" "	Darlington	1989	N	+1 881		
" "	Darlington	1991	N	+1 881		
" "	Darlington	1992	N	+1 881		
Manitoba						
Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+2 133		
" "	Limestone	1991	H	+5 133		
" "	Limestone	1992	H	+3 133		

Principal Changes in Capability, 1985-1995 – Concluded**Changements majeurs de la puissance, 1985-1995 – fin**

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
MW				

Saskatchewan

Saskatchewan Power Corp.	Nipawin	1985	H	+1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+2	84
" " "	Meadow Lake	1987	GT	+1	40
" " "	Ermine	1997	GT	+1	80
" " "	Undecided/indécis	1988	GT	..	160
" " "	Undecided/indécis	1989	GT	..	80
" " "	Shand	1991	S	+1	280
" " "	Estevan	1992	S	-3	65
" " "	Shand	1994	S	+1	280

Alberta

Transalta Utilities Corp	Sheerness	1986	S	+1	380
Alberta Power Ltd.	Rossmale	1989	GT	-2	22
" " "	Rossmale	1990	S	-3	25
" " "	Sheerness	1990	S	+1	380
Edmonton Power Ltd.	Genesee	1989	S	+1	406
	Genesee	1990	S	+1	406
Alberta System/reseau	Undecided/indécis	1993	GT	+3	100
	"	1994	GT	+2	100
	"	1995	S	+1	375

British Columbia – Colombie-Britannique

British Columbia Hydro & Power Auth.	Revelstoke	1985	H	+1	450
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+1	30

APPENDIX B

Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members

APPENDICE B

Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité

Surveys Subcommittee – Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman – Président:

1. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission

Committee members – Membres du comité:

1. E.J. Berger, Saskatchewan Power Corp.
2. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada
5. M. Charel, TransAlta Utilities Corp.
6. J.J. Gibbon, B.C. Hydro
7. D. Perron Girard, Hydro-Québec
8. G. Izsak, National Energy Board
9. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp.
10. D. Madsen, Statistics Canada
11. I.M. Phillips, Canadian Electrical Association
12. B. Wilson, Ontario Hydro



APPENDIX C

List of Respondents

APPENDICE C

Liste des correspondants

Utilities – Services	Industries – Établissements industriels
Newfoundland – Terre-Neuve	
Churchill Falls (Labrador) Deer Lake Power Co. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co.	Abitibi-Price Inc. Iron Ore Co. of Canada
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	
Maritime Electric Co. Ltd.	
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	
Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Scott Maritimes Ltd. Stora Forest Industries Ltd. Sydney Steel Corp.
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	
Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Consolidated-Bathurst Inc. Fraser Inc. Irving Pulp & Paper Ltd. Miramichi Pulp & Paper Inc. N.B. International Paper Co. Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.
Québec	
Elkem Metal Canada Inc. Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec Hydro-Sherbrooke La Compagnie Hydroélect. Manicouagan MacLaren-Québec Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd.	Celanese Canada Ltée E.B. Eddy Forest Products Ltd. ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Price Ltée Mines Noranda Ltée Papier Journal Domtar Inc. Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée
Ontario	
Canadian Niagara Power Co. Ltd. Gananoque Light & Power Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission	Abitibi-Price Inc. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. Boise Cascade Canada Ltd. Dow Chemical Canada Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. Great Lakes Forest Products Ltd. Inco Ltd. James River-Marathon Ltd. MacMillan Bloedel Ltd.

List of Respondents – Concluded**Liste des correspondants – fin****Utilities – Services****Industries – Établissements industriels****Ontario – Concluded – fin**

St. Lawrence Power Co.

Polysar Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
Stelco Inc.**Manitoba**Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-Electric SystemHudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.**Saskatchewan**North Sask. Electric Ltd.
Saskatchewan Power Corp.Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
PPG Industries Canada Ltd.
Prince Albert Pulp Co. Ltd.**Alberta**A.E.C. Power Ltd.
Alberta Power Ltd.
City of Medicine Hat
Edmonton Power
TransAlta Utilities Corp.Celanese Canada Inc.
Dow Chemical Ltd.
Foothills Hospital
Proctor & Gamble Cellulose Ltd.
St. Regis (Alberta) Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.
Suncor Inc. Resources Group**British Columbia – Colombie-Britannique**British Columbia Hydro and Power Authority
City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.Alcan Smelters & Chemicals Ltd.
B.C. Timber
B.C. Forest Products Ltd.
Canadian Forest Products Ltd.
Cariboo Pulp and Paper Co.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Evans Products Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Northwood Pulp and Timber Ltd.
Petro-Canada Explorations Inc.
Western Forest Products Ltd.
Westmin Resources Ltd.
Weyerhaeuser Canada Ltd.**Yukon**Northern Canada Power Commission
Yukon Electric Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.**Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest**Northern Canada Power Commission
Northland Utilities (NWT) Ltd.

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Actual Net Reserve

Indicated reserve plus commitments not met and loads shed.

Energy Available

Energy available to meet all within province obligations, or for use in own industrial plant.

Peak Load

The annual maximum average net kilowatt load of one hour duration within the System.

Indicated Net Peak

The sum of the net within province peak load, commitments not met and selective load shedding

Indicated Reserve

Total net capability less peak within province, less commitments not met and loads shed.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

La puissance en réserve réel nette

La puissance en réserve indiqué plus la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Énergie disponible

L'énergie disponible pour satisfaire tous les engagements à l'intérieur de la province et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice.

Appel maximal

La puissance annuelle maximale moyenne nette appelé en kilowatts, d'une durée d'une heure, à l'intérieur du réseau.

Appel maximal indiqué

La somme de l'appel maximal net à l'intérieur de la province, la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Puissance en réserve

Le total de la puissance maximale possible nette moins l'appel maximal à l'intérieur de la province, moins la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Établissement industriel

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujexion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, – Volume II – Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, – Volume I – Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, – Volume III – Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. – Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II – Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

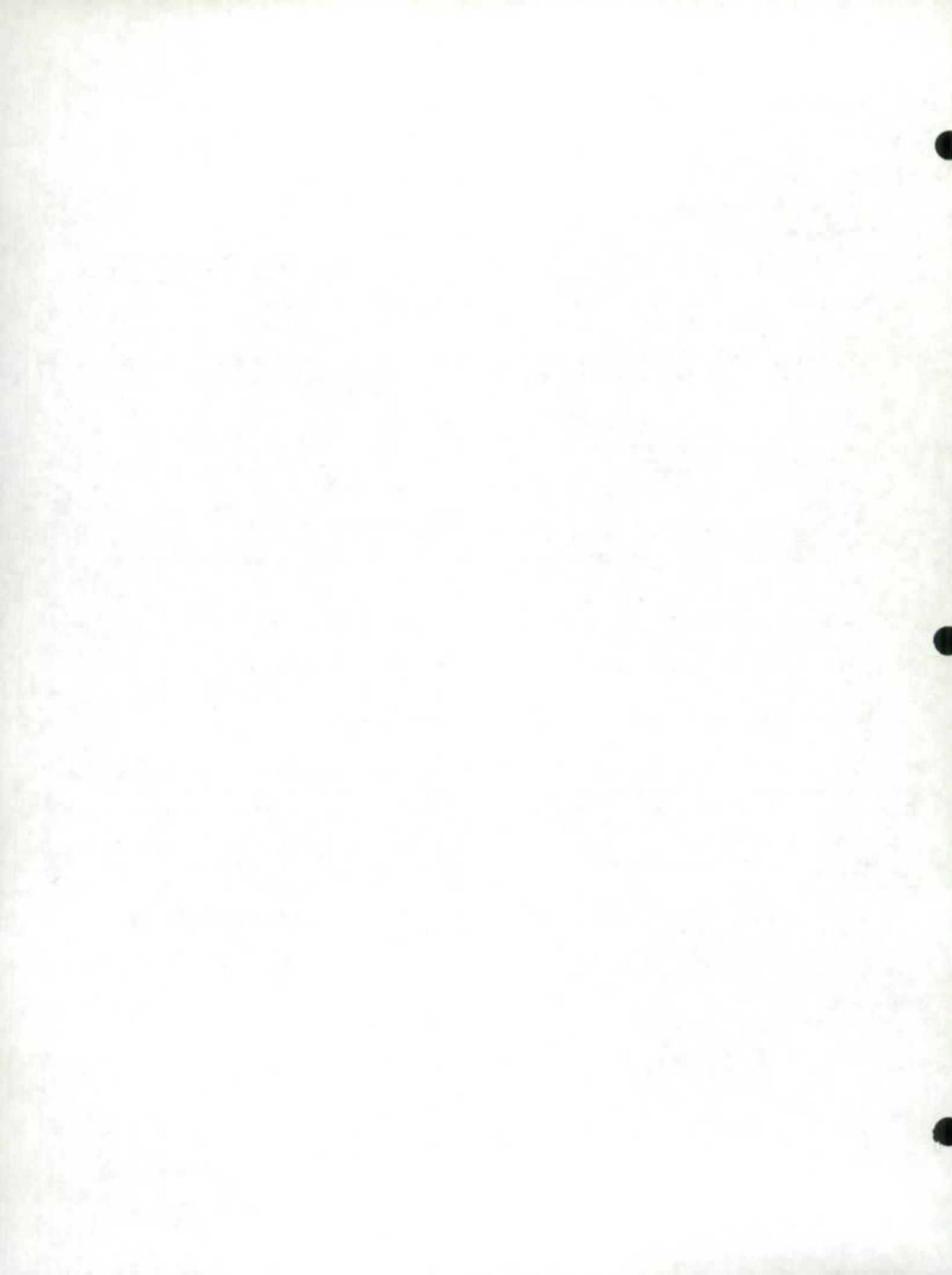
Mensuelle

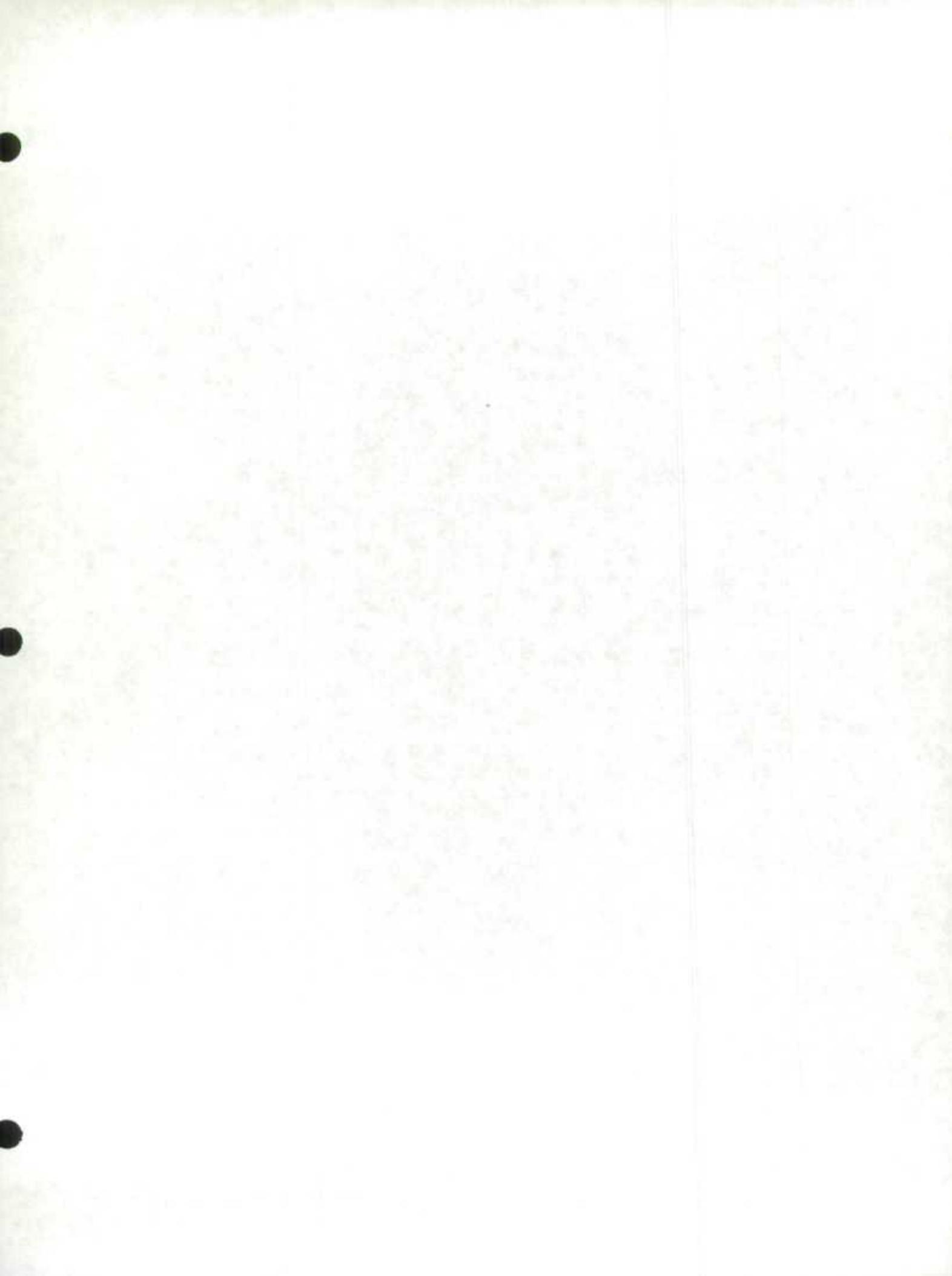
- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. – Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010153943