

Electric power statistics

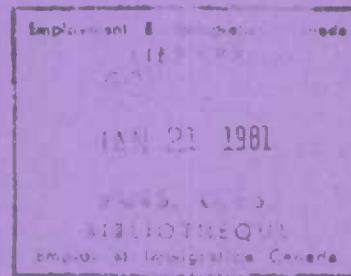
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1979 actual
1980-1989 forecast

Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1979
Prévision pour 1980-1989



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power survey of capability and load

1979 actual
1980-1989 forecast

Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1979
Prévision pour 1980-1989

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

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

January 1981
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Janvier 1981
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

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.

SYMBOLS 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.
- nombre 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

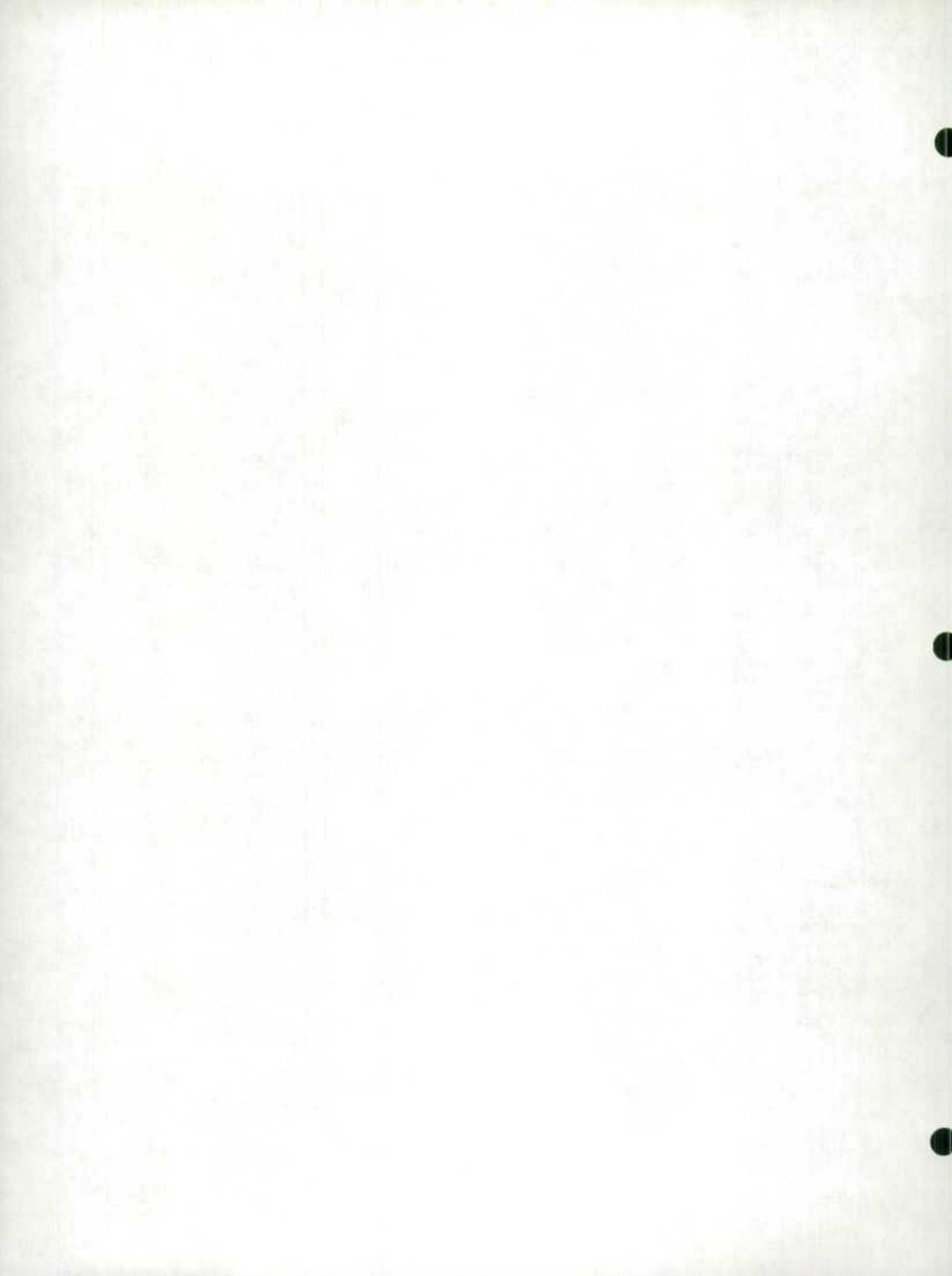
TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10 ¹²
GW.h (gigawatt heure) = " x 10 ⁹
MW.h (megawatt heure) = " x 10 ⁶
kW.h (kilowatt heure) = " x 10 ³

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1979-1989	49
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel, 1979 and 1980	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57

TABLE DES MATIERES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de liaisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1979-1989	49
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1979 et 1980	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57



INTRODUCTION

This report presents the results of the 26th 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).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1979 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1979 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 3 264 MW or 4.6% to 74 348 MW. This compares with an increase of 4.9% in 1978 from the previous year.

The forecast years 1979-1989 indicate a compound growth rate of 4.5%, compared with 1969-1979 growth rate of 7.1%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 5.1% compared to 10.3% in the previous 10 years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.1% compared with 3.3% in the previous 10 years.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 26ième 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 (n° 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 (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % 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.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1979

Revue des résultats de l'enquête

En 1979, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 3 264 MW (ou + 4.6 %) pour s'établir à 74 348 MW. Ceci se compare à une augmentation de 4.9 % en 1978 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1979-1989 représentent un taux de croissance composé de 4.5 % contre 7.1 % pour les années 1969-1979. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 5.1 % comparativement au taux de 10.3 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.1 % par année (5.3 % au cours de la dernière décennie).

It is expected that by 1989, nuclear capability will reach 13 333 MW or 11.6% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1979-1989), are indicated for: Quebec (20 054 MW), Ontario (8 385 MW), British Columbia (4 688 MW), Alberta (3 281 MW), Saskatchewan (1 360 MW), and New Brunswick (1 025 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 15 480 MW in hydro-electric capability and 605 MW nuclear. In Ontario, 1 411 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 6 850 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 4 123 MW hydro. Alberta estimates an increase of 3 280 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of 988 MW conventional steam and 372 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 1 025 MW (209 MW hydro, 186 MW conventional steam and 630 MW nuclear).

In the period 1969-1979 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.6%. This growth rate is expected to increase to 5.7% during the period 1979-1989. The indicated reserve is expected to be 18 650 MW in 1989. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 32.0% in 1979 and it is forecast that it will be 19.2% in 1989.

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.

Firm energy requirements within Canada increased 2.4% from 313 100 GW.h in 1978 to 320 692 GW.h in 1979. The compound growth rate was 5.5% in the previous 10-year period and is expected to be 5.3% for the period 1979-1989. 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.

On prévoit que d'ici 1989, la puissance nucléaire atteindra 13 333 MW, soit 11.6 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1979-1989 devraient se produire au Québec (20 054 MW), en Ontario (8 385 MW), en Colombie-Britannique (4 688 MW), en Alberta (3 281 MW), la Saskatchewan (1 360 MW), et au Nouveau-Brunswick (1 025 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 15 480 MW dans les installations hydro-électriques et 605 MW nucléaires. En Ontario, on interviendra pour 1 411 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 6 850 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 4 123 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 3 280 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 988 MW des centrales thermiques à combustibles et 372 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 025 MW (209 MW hydro-électrique, 186 MW vapeur méthode-classique et 630 MW vapeur méthode-nucléaire).

Au cours de la période 1966-1979, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.6 % et il devrait augmenter à 5.7 % dans les années 1979-1989. La puissance en réserve augmenterait à 18 650 MW en 1989. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 32.0 % en 1979 et l'on prévoit qu'elle sera 19.2 % en 1989.

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 oblige 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.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 2.4 %, de 313 100 GW.h en 1978 à 320 692 GW.h en 1979. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.5 % au cours des 10 dernières années et devrait être 5.3 % pour la période allant de 1979-1989. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power 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 of the respondents. 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 generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 21 major systems serving Canada, four had a peak load on December 10, 12, 15 and 20 respectively, eight had peak loads on December 11, 13, 17 and 19 respectively and nine outside this period.

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 secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite 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. 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 de 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.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coincident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coincident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 21 principaux quatre ont subi leur appel maximal annuel de puissance les 10, 12, 15 et 20 décembre respectivement, huit l'ont subi le 11, 13, 17 et 19 décembre respectivement et neuf à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges inter provinciaux 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 excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' 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.

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 1979-1983.

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

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as

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). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. 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 utilisées à fond.

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 de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1979-1983.

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

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons.

such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".



STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Canada	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
MW												
<u>Capability and peak load</u>												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	26 134	38 543	40 520	41 856	43 883	46 430	48 602	50 004	52 467	55 730	65 308
2.	Steam - Vapeur:											
2.	Conventional - Classique	10 019	18 884	21 125	22 310	22 719	23 769	24 062	24 375	24 754	25 345	29 936
3.	Nuclear - Nucléaire	208	2 284	3 950	4 504	5 248	5 064	5 694	6 815	8 787	10 059	13 333
4.	Internal combustion - Combustion interne	321	406	390	440	499	463	443	456	464	464	533
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	870	1 783	1 808	1 974	1 999	2 285	2 340	2 340	2 379	2 379	6 074
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	37 552	61 900	67 793	71 084	74 348	78 011	81 141	83 990	88 851	93 977	115 184
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces
8.	United States - États-Unis	3	51	1	26	14	326	333	341	348	356	477
9.	Total receipts - Réceptions totales	3	51	1	26	14	326	333	341	348	356	477
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces
11.	United States - États-Unis	111	656	705	396	637	586	648	699	750	752	94
12.	Total deliveries - Livraisons totales	111	656	705	396	637	586	648	699	750	752	94
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	37 444	61 295	67 089	70 714	73 725	77 751	80 826	83 632	88 449	93 581	115 567
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	32 022	49 399	51 811	54 106 ^r	55 210	60 971	64 665	68 457	72 352	75 901	96 037
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	70	138	190	-	489	480	540	600	660	720	880
16.	Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	32 092	49 537	52 001	54 106 ^r	55 699	61 451	65 205	69 057	73 012	76 621	96 917
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	32 203	50 193	52 706	54 502 ^r	56 336	62 037	65 853	69 756	73 762	77 373	97 011
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	5 352	11 758	15 088	16 608 ^r	18 026	16 300	15 621	14 575	15 437	16 960	18 650

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals 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, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. — Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accordent pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

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

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

Canada	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	147 922	212 224	220 250	233 976	243 070
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	40 367	61 702	68 788	69 672	73 410
21. Nuclear - Nucléaire	493	16 431	24 851	29 436	33 275
22. Internal combustion - Combustion interne	613	764	621	798	901
23. Gas turbine - Turbine à gaz	698	1 668	1 750	1 683	1 806
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	190 093	292 789	316 260	335 565	352 462
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	2	61	182	92	22	101	283	303	331	365	643
(b) Secondary - Excédentaire	3 329	3 526	2 505	2 007	1 769
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	3 331	3 587	2 687	2 099	1 791
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	836	2 060	3 723	3 938	6 692	7 684	8 487	8 857	9 214	9 253	4 246
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces
31. United States - États-Unis	3 858	10 743	16 160	17 655	24 687
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	4 694	12 803	19 883	21 593	31 379
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	188 730	283 573	299 064	316 071	322 874
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	1 572	4 037	4 253	4 073	3 440
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	187 158	279 536	294 811	311 998	319 434	346 624	366 012	386 122	407 822	427 863	534 945
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	187 994	281 596	298 534	315 936	326 126	354 308	374 499	394 979	417 036	437 116	539 191

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

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

Newfoundland (total) — Terre-Neuve (total)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	810	5 441	6 364	6 502	6 493	6 091	6 166	6 250	6 250	6 383	7 185
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	30	327	328	323	322	464	464	464	464	464	464
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	23	31	24	20	70	70	70	70	70	70	70
5. Gas turbine - Turbine à gaz	29	112	58	158	158	158	158	158	183	183	183
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	12	4 397	4 300	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	12	4 397	4 300	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	880	1 514	2 474	2 708	2 748	2 488	2 563	2 647	2 672	2 805	3 607
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	723	5 619	5 490	5 757	5 823	5 985	6 139	6 208	6 261	6 324	6 779
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	169	392	1 284	1 246	1 220	798	719	734	706	776	1 123

TABLE I. Capacity, Firm Power, Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (total) - Terre-Neuve (total)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
GW.h													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	3 975	38 765	40 593	44 045	42 212	
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	117	374	416	856	1 298	
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	
22.	Internal combustion - Combustion interne	21	31	1	1	90	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	10	10	3	4	
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	4 113	39 180	41 020	44 905	43 604	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	
	(b) Secondary - Excédentaire	
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm - Souscrite:													
28.	Other provinces - Autres provinces	58	31 787	33 349	37 003	35 277	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	29 699	
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Excédentaire:													
30.	Other provinces - Autres provinces	23	320	-	22	13	
31.	United States - États-Unis	
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	81	32 107	33 349	37 025	35 290	
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 032	7 073	7 671	7 880	8 314	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	160	82	148	85	35	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 872	6 991	7 523	7 795	8 279	9 365	10 167	10 444	10 634	10 922	12 983	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 930	38 778	40 872	44 798	43 556	40 386	41 188	41 135	40 996	40 943	42 682	

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

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

Newfoundland (Island) Terre-Neuve (Île)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	846	847	922	1 006	1 006	1 139
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	322	464	464	464	464	464
4. Nuclear - Nucléaire	49	49	49	49	49	49
5. Internal combustion - Combustion interne	158	158	158	183	183	183
6. Gas turbine - Turbine à gaz						
<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 375	1 518	1 593	1 677	1 702	1 835
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	800
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	800
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	1 375	1 518	1 593	1 677	1 702	1 835
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)</u>	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	342	323	244	259	231	301
											648

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Island) Terre-Neuve (Île)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	3 857
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1 298
21. Nuclear - Nucléaire	-
22. Internal combustion - Combustion interne	60
23. Gas turbine - Turbine à gaz	4
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 219
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	4 906
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Souscrite:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
30. (b) Secondary - Excédentaire:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	5 219
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	35
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	5 184	5 842	6,644	6 921	7 111	7 399	9 460
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	5 184	5 842	6 644	6 921	7 111	7 399	9 460

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

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

	Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	Terre-Neuve (Labrador)		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
MW														
<u>Capability and peak load</u>														
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>														
Capability - Puissance maximale possible:														
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:														
1.	Hydro	5 647	5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044		
2.	Steam - Vapeur:					-	-	-	-	-	-	-		
3.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Nuclear - Nucléaire	21	21	21	21	21	21	21		
5.	Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-	-		
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	5 668	5 265	5 265	5 265	5 265	5 265	6 065		
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:														
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	1		
8.	United States - États-Unis	18		
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-		
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:														
10.	Other provinces - Autres provinces	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295		
11.	United States - États-Unis		
12.	Total deliveries - Livraisons totales	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295		
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1 373	970	970	970	970	970	1 770		
Peak loads - Appels maximaux:														
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	495	495	495	495	495	495	495		
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-		
16.	Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	495	495	495	495	495	495	495		
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790		
Indicated reserve - Puissance en réserve:														
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	273	273	273	273	273	273	1 275		

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (Labrador) - Terre-Neuve (Labrador)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
GW.h													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	38 355	
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	-	
21.	Nuclear - Nucléaire	-	
22.	Internal combustion - Combustion interne	30	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	38 385	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	
	(b) Secondary - Excédentaire	
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm - Souscrite:													
28.	Other provinces - Autres provinces	35 277	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	34 605(1)	
29.	United States - États-Unis	
(b) Secondary - Excédentaire:													
30.	Other provinces - Autres provinces	13	-	-	-	-	-	-	
31.	United States - États-Unis	
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	35 290	
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 095	
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	-	
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	3 095	3 523	3 523	3 523	3 523	3 523	3 523	
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	38 372	34 544	34 544	34 214	33 885	33 544	38 128	

(1) 4 906 GW.h to Island. - 4 906 GW.h à île.

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

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

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Actual - Réel					Forecast - Prévisions																
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989											
	MW																					
<u>Capability and peak load</u>																						
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																						
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																						
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
2. Steam - Vapeur:																						
Conventional - Classique	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67											
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	6	6	6	6	6	13	13	13	13											
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39											
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	74	113	112	112	112	112	112	119	119	119	119											
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:																						
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	50											
8. United States - États-Unis											
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	50											
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:																						
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
11. United States - États-Unis											
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	74	113	112	112	112	132	132	139	139	139	169											
Peak loads - Appels maximaux:																						
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145											
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145											
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145											
Indicated reserve - Puissance en réserve:																						
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	24	21	17	14 ^r	14	31	27	29	25	21	24											

TABLE I. Capacity, Firm Power, Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>										
Net generation by - Production nette:										
19. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	211	400	340	202	147
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	6	5	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	47	39	8	4
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	218	453	384	210	151
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:										
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	67	269	361	65	165	165	165	165
26. United States - États-Unis:										
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	67	269	361
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:										
(a) Firm - Souscrite:										
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:										
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	218	453	451	479	512
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	27	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645
										785

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

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

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	160	159	159	356	356	360	360	360	378	378	378
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	660	1 109	1 103	1 100	1 247	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 998
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	823	1 473	1 467	1 511	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	753	1 126	1 096	1 318	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	70	347	371	343	649	732	697	654	626	576	922

TABLE 1. Capacity, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

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

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
GW.h													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	634	796	794	772	1 176	
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	2 476	4 768	4 938	5 348	4 983	
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	
22.	Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	143	28	12	7	
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3 110	5 707	5 760	6 132	6 166	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	358	362	385	232	502	218	276	265	265	265	265	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	
	(b) Secondary - Excédentaire	
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	358	362	385	232	502	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm - Souscrite:													
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	151	-	-	-	-	-	-	
29.	United States - États-Unis	
(b) Secondary - Excédentaire:													
30.	Other provinces - Autres provinces	88	13	20	40	-	-	-	-	-	-	-	
31.	United States - États-Unis	
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	88	13	20	40	151	
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 380	6 056	6 125	6 324	6 517	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 354	6 056	6 125	6 324	6 517	6 889	7 051	7 294	7 533	7 812	9 189	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 354	6 056	6 125	6 324	6 668	6 889	7 051	7 294	7 533	7 812	9 189	

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

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

New Brunswick Nouveau-Brunswick	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	570	673	673	698	675	884	884	884	884	884	884
2. Steam - Vapeur: Conventional - Classique	636	1 262	1 602	1 605	1 628	1 814	1 816	1 814	1 814	1 814	1 814
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	630	630	630	630	630
4. Internal combustion - Combustion interne	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 210	1 967	2 307	2 335	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360	3 360
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	8	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	8	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	220	20	20	20	20	20
11. United States - États-Unis	58	489	479	327	461	481	590	641	692	693	84
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	58	489	479	327	461	701	610	661	712	713	104
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 160	1 478	1 828	2 158	1 874	2 029	2 752	2 699	2 648	2 647	3 256
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	1 940	2 023	2 092	2 510
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u> ..	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	1 940	2 023	2 092	2 510
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	666	1 868	1 842	1 766	1 965	2 469	2 469	2 601	2 735	2 805	2 614
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	552	99	465	719	370	261	893	759	625	555	746

TABLE I. Capacity, Firm Power, Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
GW.h													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	2 527	3 336	3 010	2 059	3 113	
20.	Steam - Vapeur: Conventional - Classique	2 155	3 170	5 126	5 753	6 044	
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	
22.	Internal combustion - Combustion interne	5	10	11	12	9	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	-	1	-	
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	4 687	6 518	8 147	7 825	9 166	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	129	3 728	3 743	3 583	3 739	23	-	-	-	-	-	
26.	United States - États-Unis: (a) Firm - Souscrite	-	-	-	4 ^r	15	
	(b) Secondary - Excédentaire	23	101	14	43 ^r	9	
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	152	3 829	3 757	3 630	3 763	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
28.	(a) Firm - Souscrite: Other provinces - Autres provinces	122	-	-	-	-	283	441	430	430	430	430	
29.	United States - États-Unis	397	1 532	3 034	2 213	2 892	3 708	4 574	4 977	5 378	5 385	666	
30.	(b) Secondary - Excédentaire: Other provinces - Autres provinces	319	362	452	336	864	-	-	-	-	-	-	
31.	United States - États-Unis	87	936	436	502	998	
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	925	2 830	3 922	3 051	4 754	
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 914	7 517	7 982	8 404	8 175	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	118	65	104	31	8	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 796	7 452	7 878	8 373	8 167	8 688	9 262	9 661	10 092	10 476	12 622	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 315	8 984	10 912	10 586	11 059	12 679	14 277	15 068	15 900	16 291	13 718	

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

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

Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	11 656	14 652	14 565	14 956	16 216	17 595	19 554	20 781	22 311	24 535	31 696
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	670	634	666	667	636	629	629	622	622	622	642
Nuclear - Nucléaire	-	-	186	-	-	-	-	605	605	605	605
4. Internal combustion - Combustion interne	23	32	37	92	105	70	64	69	77	77	142
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	180	164	164	152	421	421	421	421	421	4 078
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	12 385	15 498	15 618	15 879	17 109	18 715	20 668	22 498	24 036	26 260	37 163
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	15	4 855	4 757	4 743	4 955	4 755	4 755	4 705	4 655	4 605	4 555
8. United States - États-Unis	3	1	1	14	1	1	1	1	1	1	1
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	18	4 856	4 758	4 757	4 956	4 756	4 756	4 706	4 656	4 606	4 556
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	590	1 065	66	58	61	60	61	60	60	60	58
11. United States - États-Unis	3	7	12	14	13	67	54	54	54	54	52
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	593	1 072	78	72	74	127	115	114	114	114	60
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	11 810	19 282	20 298	20 564	21 991	23 344	25 309	27 090	28 578	30 752	41 659
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	10 288	16 112	17 731	18 984 ^r	18 875	21 531	23 117	24 687	26 356	27 996	37 521
15. Indicated shortages(1) - Puissance souscrite délestée(1)	-	138	190	-	489	480	540	600	660	720	880
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	10 288	16 250	17 921	18 984 ^r	19 364	22 011	23 657	25 287	27 016	28 716	38 401
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	10 881	17 322	17 999	19 056 ^r	19 438	22 138	23 772	25 401	27 130	28 830	38 461
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 522	3 032	2 377	1 580 ^r	2 627	1 333	1 652	1 803	1 562	2 036	3 258

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak. - Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.

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

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

Québec	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
	GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	65 125	76 899	82 641	85 440	88 506	
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	3 734	125	119	138	141	
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	22	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	35	131	119	308	337	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	9	11	3	
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	68 894	77 155	82 910	85 897	88 987	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	287	32 414	33 696	37 481	35 519	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	29,699	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Souscrite	1	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
(b) Secondary - Excédentaire	-	23	18	16	-	
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	288	32 443	33 719	37 502	35 524	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28. Other provinces - Autres provinces	3 695	11 136	3 589	3 265	2 676	3 300	2 525	530	530	531	530	
29. United States - États-Unis	14	12	12	680	3 146	3 191	3 332	3 312	3 275	3 312	3 012	
(b) Secondary - Excédentaire:												
30. Other provinces - Autres provinces	1 048	4 250	10 856	8 939	6 340	
31. United States - États-Unis	15	513	566	738	4 517	
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	4 772	15 911	15 023	13 622	16 679	
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	64 410	93 687	101 606	109 777	107 832	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	978	3 849	3 952	3 900 ^r	3 058	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	63 432	89 838	97 654	105 877 ^r	104 774	119 798	127 777	136 102	144 462	152 839	201 754	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	67 141	100 986	101 255	109 822 ^r	110 596	126 289	133 634	139 944	148 267	156 682	205 296	

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

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

Ontario	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro	6 329	6 709	6 867	6 983	7 029	7 057	7 090	7 153	7 153	7 153
2.	Steam - Vapeur:										
2.	Conventional - Classique	4 690	9 893	11 047	11 667	11 828	11 780	11 882	11 882	11 885	12 097
3.	Nuclear - Nucléaire	208	2 284	3 764	4 504	5 248	5 064	5 064	5 580	7 552	8 824
4.	Internal combustion - Combustion interne	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	350	552	594	666	650	663	736	736	750	750
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	11 585	19 445	22 280	23 828	24 763	24 572	24 780	25 359	27 348	28 832
											33 148
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	582	1 261	160	209	261	260	211	60	60	58
8.	United States - États-Unis	-	-	-	12	13	25	32	40	47	55
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	582	1 261	160	221	274	285	243	100	107	115
											146
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	49	44	52	53	54	35	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	52	44	52	53	54	35	-	-	-	-
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	12 115	20 662	22 388	23 996	24 983	24 822	25 023	25 459	27 455	28 947
											33 294
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 380	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	11 450	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	11 502	16 952	16 524	16 737	17 328	18 070	18 699	19 601	20 520	21 301
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:										
	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	665	3 754	5 916	7 312	7 709	6 787	6 324	5 858	6 935	7 646
											7 965

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

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

Ontario	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	40 089	38 264	36 344	39 095	42 224
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	19 949	31 582	33 312	32 324	32 239
21. Nuclear - Nucléaire	493	16 431	24 829	29 436	33 275
22. Internal combustion - Combustion interne	28	4	2	2	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	134	949	1 130	1 195	1 342
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	60 693	87 230	95 617	102 052	109 081
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	4 714	13 273	11 641	9 940	7 257	4 507	3 546	608	530	531	530
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	5	13	83	2	8	17	37	65	99	289
(b) Secondary - Excédentaire	2 240	2 063	1 153	674	418
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	6 954	15 341	12 807	10 697	7 677
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	420	401	405	357	340	330	36	22	13	7	6
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	158	387	467	473	253
31. United States - États-Unis	2 460	5 816	9 241	10 505	11 853
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	3 038	6 604	10 113	11 335	12 446
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	64 609	95 967	98 311	101 414	104 312
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	133	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	64 476	95 967	98 311	101 414	104 312	108 746	112 381	117 017	122 833	127 916	150 649
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	64 896	96 368	98 716	101 771	104 652	109 076	112 417	117 039	122 846	127 923	150 655

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

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

Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro	1 205	2 525	2 647	3 070	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 970
	Steam - Vapeur:										
2.	Conventional - Classique	291	414	416	416	416	416	416	416	416	416
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	23	27	27	28	29	29	29	29	29	29
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 543	2 990	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 439
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	140	82	73	71	74	74	74	74	74	80
8.	United States - États-Unis	-	50	-	-	300	300	300	300	300	300
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	140	132	73	71	74	374	374	374	374	380
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	2	200	100	150	350	200	150	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	114	160	-	106	-	-	-	-	-
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	2	314	260	150	456	200	150	-	-	-
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 681	2 808	2 927	3 459	3 707	4 263	4 313	4 463	4 463	4 819
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	3 518
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	3 518
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 403	2 687	2 776	2 621	2 998	3 109	3 296	3 288	3 404	3 518
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:										
	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	280	435	411	988	1 165	1 354	1 167	1 175	1 059	945
											700

Note: The forecasted demand for power is increased to cover losses associated with exports. - Note: la prévision sur la demande a été augmenté pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE I. Capability, Firm Power, Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	7 279	12 725	11 140	16 979	20 443
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	37	1 227	1 315	439	122
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	41	54	50	52	49
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	7 357	14 006	12 505	17 470	20 614
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	718	878	1 078	825	797	560	560	560	760	660	560
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	50	164	-	-	88	261	261	261	261	261
(b) Secondary - Excédentaire	-	255	709	30	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	718	1 183	1 951	855	797
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	12	1 447	880	921	1 133	1 230	1 021	78	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	105	261	677	303	442	442	442	442	442	442
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	68	803	689	1 148	1 957	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	614	322	2 381	3 778
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	80	2 969	2 152	5 127	7 171
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	7 995	12 220	12 304	13 198	14 240
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	62	4	-	27	59
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	7 933	12 216	12 304	13 171	14 181	14 790	15 953	16 648	17 220	17 780	20 697
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	7 945	13 768	13 445	14 769	15 617	16 462	17 416	17 168	17 662	18 222	21 139

Note: The forecasted demand for energy is increased to cover losses associated with exports. — Note: La prévision sur la demande d'énergie a été augmenté pour tenir compte des pertes associées au exportations.

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

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	3 123	2 460	2 104	2 546	2 416
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	2 151	4 833	6 051	6 166	6 630
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	141	13	7	11	15
23. Gas turbine - Turbine à gaz	84	203	234	117	45
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 499	7 509	8 396	8 840	9 106
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	68	648	650	790	1 261	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88	88
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	68	648	650	790	1 261
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	672	529	659	514	533	563	563	763	663	563	563
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	88	88	88	88	88
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	11	269	299	293	243
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	683	798	958	807	776
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 884	7 359	8 088	8 823	9 591
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	7	17	35	28	280
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 877	7 342	8 053	8 795	9 311	10 237	10 786	11 151	11 665	12 013	15 572
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	5 549	7 871	8 712	9 309	9 844	10 800	11 437	11 802	12 516	12 764	16 223

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

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

Alberta	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	681	801	801	801	801	801	801	801	801	802	802
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	1 307	2 906	3 386	3 945	4 116	4 463	4 623	4 637	5 013	5 389	7 438
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	33	40	41	35	37	38	24	25	25	25	27
5. Gas turbine - Turbine à gaz	155	192	192	237	305	309	291	291	291	291	273
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	2 176	3 939	4 420	5 018	5 259	5 611	5 739	5 754	6 130	6 507	8 540
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	20	9	-	2	-	-	-	-	6	6	6
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	20	9	-	2	-	-	-	-	6	6	6
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	2 156	3 930	4 420	5 017	5 260	5 612	5 740	5 755	6 125	6 502	8 535
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 706	2 811	3 175	3 381	3 578	4 060	4 362	4 675	4 986	5 360	7 209
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	470	1 128	1 245	1 638	1 682	1 552	1 378	1 080	1 145	1 148	1 332

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

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

Alberta	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>										
Net generation by - Production nette:										
19. Hydro	1 376	1 738	1 775	1 831	1 415
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	6 830	13 646	15 489	16 859	19 717
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	92	99	46	41	41
23. Gas turbine - Turbine à gaz	485	321	312	353	429
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	8 783	15 804	17 622	19 084	21 602
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:										
25. Other provinces - Autres provinces	18	431	142	227	106	7	7	8	8	10
26. United States - États-Unis:										
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	2	...	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	18	431	142	229	106
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:										
(a) Firm - Énergie Souscrite:										
28. Other provinces - Autres provinces	49	116	396	280	394	-	-	-	28	29
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire:										
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	49	116	396	280	394
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314	23 151	24 955	26 819	28 670	30 903
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	8 801	16 235	17 764	19 313	21 708	23 151	24 955	26 819	28 698	30 932
										42 047

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

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

British Columbia - Colombie-Britannique	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	4 080	6 909	7 757	7 790	7 990	9 318	9 318	10 233	11 133	12 113	
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	1 025	1 246	1 209	1 203	1 202	1 201	1 210	1 238	1 238	1 241	1 769
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	128	131	124	135	131	129	129	129	129	129	129
5. Gas turbine - Turbine à gaz	188	292	346	336	336	336	336	336	336	336	336
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	5 421	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	3	-	1	1	1	1	1	1	2	3
11. United States - États-Unis	1	2	2	2	3	3	4	4	4	5	8
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	1	5	2	3	4	4	5	5	5	7	11
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	5 440	8 573	9 434	9 461	9 655	10 980	10 988	11 016	11 931	12 832	14 336
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	4 171	5 886	6 424	6 615	6 783	7 560	8 075	8 648	9 226	9 599	11 916
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 270	2 692	3 012	2 849	2 876	3 424	2 918	2 373	2 710	3 240	2 431

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

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

British Columbia - Colombie-Britannique	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	23 447	36 673	41 262	40 611	40 958
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	2 704	1 577	1 682	1 587	2 089
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	179	248	228	220	226
23. Gas turbine - Turbine à gaz	- 6	- 7	- 12	- 18	- 29
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	26 324	38 491	43 160	42 400	43 244
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	49	116	396	280	395	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire	1 066	1 084	611	1 242	1 342
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	1 116	1 200	1 007	1 522	1 737
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	2	3	3	4	4	4	4	4	5	5	7
29. United States - États-Unis	5	10	11	11	11	13	15	16	18	19	32
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	16	428	139	223	99
31. United States - États-Unis	1 296	2 864	5 595	3 695	3 541
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	1 319	3 305	5 748	3 933	3 655
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	26 121	36 386	38 419	39 989	41 326
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	20	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	26 101	36 386	38 419	39 989	41 326	43 624	46 288	49 549	53 106	55 559	67 579
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	26 108	36 399	38 433	40 004	41 341	43 641	46 307	49 570	53 129	55 583	67 618

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

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

Yukon	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	27	57	58	58	58	58	68	68	68	68	92
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	22	42	45	39	37	37	37	38	38	38	39
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	39	30	28	21	22	26	21	6	1	3

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

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

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GW.h											
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	122	316	322	323	317
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	-	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	34	52	48	44	36
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	156	368	370	367	353
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	156	368	370	367	353
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	15	20	14	2	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568

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

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

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	35	35	48	57	60	61	64	64	64	69	78
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	13	66	64	63	62	62	62	61	61	61	62
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	49	103	114	123	125	126	129	128	128	133	143
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6
8. United States - États-Unis
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	49	103	114	123	125	126	129	128	134	139	149
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	11	40	48	50	47	42	43	40	45	50	55

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
	GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	225	252	265	275	290
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	30	116	104	107	97
23. Gas turbine - Turbine à gaz	1	-	-	1	1
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	259	368	369	383	388
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	28	29	29
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	259	368	369	383	388
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	26	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	$\frac{1969}{1979}$	$\frac{1979}{1984}$	$\frac{1979}{1989}$	
MW															
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902	23.0	0.2	1.2	
Prince Edward Island — île-du-Prince-Édouard	74	113	112	112	112	112	112	119	119	119	119	4.2	1.2	0.6	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581	8.2	1.8	3.6		
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1 210	1 967	2 307	2 335	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360	6.8	7.6	3.7	1.42	1
Québec	12 385	15 498	15 618	15 879	17 109	18 715	20 668	22 498	24 036	26 260	37 163	3.3	9.0	8.1	
Ontario	11 585	19 445	22 280	23 828	24 763	24 572	24 780	25 359	27 348	28 832	33 148	7.9	3.1	3.0	
Manitoba	1 543	2 990	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 439	10.2	—	0.8		
Saskatchewan	1 345	1 784	2 048	2 026	1 951	2 231	2 343	2 651	2 651	2 651	3 311	3.8	6.3	5.4	
Alberta	2 176	3 939	4 420	5 018	5 259	5 611	5 739	5 754	6 130	6 507	8 540	9.2	4.4	5.0	
British Columbia — Colombie-Britannique	5 421	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347	6.0	5.9	4.0	
Yukon	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	6.8	2.2	3.3	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	49	103	114	123	125	126	129	128	128	133	143	9.8	1.3	1.4	
Canada	37 552	61 900	67 793	71 084	74 348	78 011	81 141	83 990	88 851	93 977	115 184	7.1	4.8	4.5	

(1) Table 1, item 6. — Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast Prévisions						Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989	
MW															
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484	8.0	5.8	5.0	
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	7.0	3.8	4.0	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659	4.4	3.9	3.7	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	1 940	2 023	2 092	2 510	9.5	6.8	5.3	
Québec	10 288	16 112	17 731	18 984 ^r	18 875	21 531	23 117	24 687	26 356	27 996	37 521	6.3	8.2	7.1	
Ontario	11 380	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	4.3	4.3	3.9	
Manitoba	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	3 518	4 119	6.1	6.7	4.9	
Saskatchewan	905	1 381	1 612	1 667	1 721	1 933	2 032	2 118	2 224	2 302	2 940	6.6	6.0	5.5	
Alberta	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203	7.8	8.4	7.3	
British Columbia - Colombie-Britannique	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905	5.0	7.2	5.8	
Yukon	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	8.7	7.3	5.6	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94	7.5	2.7	1.9	
Canada	32 022	49 399	51 811	54 106 ^r	55 210	60 971	64 665	68 457	72 352	75 901	96 037	5.6	6.6	5.7	

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989
GW.h														
Newfoundland (including Labrador) - (Terre-Neuve (et Labrador))	3 872	6 991	7 523	7 795	8 279	9 365	10 167	10 444	10 634	10 922	12 983	7.9	5.7	4.6
Prince Edward Island - île-du- Prince-Édouard	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645	785	10.4	4.7	4.4
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	3 354	6 056	6 125	6 324	6 517	6 889	7 051	7 294	7 533	7 812	9 189	6.9	3.7	4.2
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 796	7 452	7 878	8 373	8 167	8 688	9 262	9 661	10 092	10 476	12 622	8.0	5.1	4.5
Québec	63 432	89 838	97 654	115 877 ^r	104 774	109 798	127 377	136 102	144 462	852 839	201 754	5.2	7.8	6.8
Ontario	64 476	95 967	98 156	101 414	104 312	108 746	112 381	117 017	122 833	127 916	150 649	4.9	4.2	3.7
Manitoba	7 933	12 216	12 304	13 171	14 181	14 790	15 953	16 648	17 220	17 780	20 697	6.0	4.6	3.9
Saskatchewan	4 877	7 342	8 053	8 795	9 311	10 237	10 786	11 151	11 665	12 013	15 572	6.7	5.2	5.3
Alberta	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314	23 151	24 955	26 819	28 670	30 903	42 018	9.3	7.7	7.0
British Columbia - Colombie- Britannique	26 101	36 386	38 419	39 989	41 326	43 624	46 288	49 549	53 106	55 559	67 579	4.7	6.1	5.0
Yukon	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568	9.6	8.9	4.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529	5.2	3.3	3.2
Canada	187 158	279 536	294 656	311 998 ^r	319 434	346 624	366 012	386 122	407 822	427 863	534 945	5.5	6.0	5.3

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast Prévisions						Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969	1979	1979	
						MW						1979	1984	1989	
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902	23.0	0.2	1.2	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	723	5 619	5 490	5 757	5 823	5 985	6 139	6 208	6 261	6 324	6 779	23.2	1.7	1.5	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	169	292	1 284	1 246	1 220	798	719	734	706	776	1 123	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.4	5.2	23.4	21.6	21.0	13.3	11.7	11.8	11.3	12.3	16.6	
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	74	113	112	112	112	132	132	139	139	139	169	4.2	4.4	4.2	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	7.0	3.8	4.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	24	21	17	14 ^r	14	31	27	29	25	21	24	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	48.0	22.8	17.9	14.3 ^r	14.3	30.7	25.7	26.4	21.9	17.8	16.6	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581	8.2	1.8	3.6	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	753	1 126	1 096	1 318	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659	4.4	3.9	3.7	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	70	347	371	343	649	732	697	654	626	576	922	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	9.3	30.8	33.9	26.0	56.0	59.5	55.1	50.0	46.2	41.0	55.6	

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969	1979	1979	
						MW						1979	1984	1989	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 218	1 967	2 307	2 485	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360	3 360	6.7	7.6	3.7	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	666	1 868	1 842	1 766	1 965	2 469	2 469	2 601	2 735	2 805	2 614	11.4	7.4	2.9	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	552	99	465	719	370	261	893	759	625	555	746	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	82.9	5.3	25.2	40.7	18.8	10.6	36.2	29.2	22.9	19.8	28.5	
Québec:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	12 403	20 354	20 376	20 636	22 065	23 471	25 424	27 204	28 692	30 866	41 719	5.9	6.9	6.6	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	10 881	17 322	17 999	19 056	19 438	22 138	23 772	25 401	27 130	28 830	38 461	6.0	8.2	7.1	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	1 522	3 032	2 377	1 580	2 627	1 333	1 652	1 803	1 562	2 036	3 258	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.0	17.5	13.2	8.3	13.5	6.0	6.9	7.1	5.8	7.1	8.5	
Ontario:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	12 167	20 706	22 440	24 049	25 037	24 857	25 023	25 459	27 455	28 947	33 294	7.5	2.9	2.9	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 502	16 952	16 524	16 737	17 328	18 070	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	4.2	4.2	3.9	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	665	3 754	5 916	7 312	7 709	6 787	6 324	5 858	6 935	7 646	7 965	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	5.8	22.1	35.8	43.7	44.5	37.6	33.8	29.9	33.8	35.9	31.4	

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded)			
												Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969	1979	1979	1984
MW															
Manitoba:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 683	3 122	3 187	3 609	4 163	4 463	4 463	4 463	4 463	4 463	4 819	9.5	1.4	1.5	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 403	2 687	2 776	2 621	2 998	3 109	3 296	3 288	3 404	3 518	4 119	7.9	3.3	3.2	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	280	435	411	988	1 165	1 354	1 167	1 175	1 059	945	700	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.0	16.2	14.8	37.7	38.9	43.6	35.4	35.7	31.1	26.9	17.0	
Saskatchewan:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 347	1 784	2 048	2 026	1 951	2 231	2 343	2 651	2 651	2 651	3 399	3.8	6.3	5.7	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 045	1 463	1 685	1 738	1 795	2 009	2 108	2 194	2 300	2 378	3 022	5.6	5.8	5.4	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	302	321	363	288	156	222	235	457	351	273	377	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.9	21.9	21.5	16.6	8.7	11.1	11.1	20.8	15.3	11.5	12.5	
Alberta:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	2 176	3 939	4 420	5 019	5 260	5 612	5 740	5 755	6 131	6 508	8 541	9.2	4.4	5.0	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 706	2 811	3 175	3 381	3 578	4 060	4 362	4 675	4 986	5 360	7 209	7.7	8.4	7.3	
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	470	1 128	1 245	1 638	1 682	1 552	1 378	1 080	1 145	1 148	1 332	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	27.5	40.1	39.2	48.4	47.0	38.2	31.6	23.1	23.0	21.4	18.5	

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast Prévisions						Percentage change (compounded)			
												Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989	
British Columbia - Colombie-Britannique:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	5 441	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347	5.9	5.9	4.0	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 171	5 886	6 424	6 615	6 783	7 560	8 075	8 648	9 226	9 599	11 916	5.0	7.2	5.8	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 270	2 692	3 012	2 849	2 876	3 424	2 918	2 373	2 710	3 240	2 431	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	30.4	45.7	46.9	43.1	42.4	45.3	36.1	27.4	29.4	33.8	20.4	
Yukon:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	6.8	2.2	3.3	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	8.7	7.2	5.6	1
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17	39	30	28	21	22	26	21	6	1	3	1
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	53.1	65.0	41.1	40.6	28.4	30.1	32.9	24.7	6.0	1.0	2.3	1
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	49	103	114	123	125	126	129	128	134	139	149	9.8	2.2	1.8	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94	7.5	2.7	1.9	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	11	40	48	50	47	42	43	40	45	50	55	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.9	63.5	72.7	68.5	60.3	50.0	50.0	45.5	50.6	56.2	58.5	
Canada:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	37 555	61 951	67 794	71 110	74 362	78 337	81 474	84 331	89 199	94 333	115 661	7.1	4.9	4.5	
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance souscrite de la province	32 203	50 193	52 706	54 502 ^r	56 336	62 037	65 853	69 756	73 762	77 373	97 011	5.8	6.6	5.6	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	5 352	11 758	15 088	16 608 ^r	18 026	16 300	15 621	14 575	15 437	16 960	18 650	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.6	23.4	28.6	30.5	32.0	26.3	23.7	20.9	20.9	21.9	19.2	

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 12); indicated reserve (Table 1, line 18). - Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite en la province (ligne 12 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX - A - APPENDICE

Principal Changes in Capability 1978-1983

Changements majeurs de la puissance 1978-1983

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland — Terre-Neuve</u>			
Holyrood	S	+ 1	142
Hinds Lake	H	+ 1	75
Upper Salmon	H	+ 1	84
Cat Arm	H	+ 2	63
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>			
Lingan	S	+ 1	150
Lingan No. 3	S	+ 1	300
Lingan No. 4	S	+ 1	300
<u>New Brunswick — Nouveau-Brunswick</u>			
Mactaquac	H	+ 2	105
Dalhousie	S	+ 1	200
Point Lepreau	N	+ 1	630
<u>Québec</u>			
La Citière	GT	+ 3	70
La Grande 2	H	+ 4	333
La Grande 2	H	+ 4	333
La Citière	GT	+ 1	71
La Grande 2	H	+ 6	333
La Grande 2	H	+ 2	333
La Grande 3	H	+ 3	192
La Grande 3	H	+ 8	192
Gentilly 2	N	+ 1	635
La Grande 3	H	+ 1	192
La Grande 4	H	+ 7	295
Lacitiere	GT	...	300
LC 4	H	+ 2	285
Manic 5	H	+ 4	247
LC 1	H	+ 4	114
Delaney	H	+ 2	255
Lacitiere	GT	...	900

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1978-1983 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
MW			
<u>Québec - Concluded - fin:</u>			
LG 1	1987	H	+ 6
Delaney	1987	H	+ 4
Lacitiere	1987	GT	...
Delaney	1988	H	+ 4
Brisay	1988	H	...
Laforge 1	1988	H	...
Laforge 1, (Grande Balenine)	1988	H	...
La Grande 1	1989	H	+ 4
Delaney	1989	H	+ 4
<u>Ontario</u>			
Ontario Power	1979	H	...
Richard L. Hearn	1979	S	...
Lakeview	1979	S	...
Bruce	1979	N	- 1
Ontario Hydro	1980	H	...
Richard L. Hearn	1980	S	...
Thunder Bay	1980	S	...
Ontario Hydro	1980	GT	...
Pickering	1981	N	+ 1
Bruce	1982	N	...
Pickering	1982	N	+ 2
Bruce	1983	N	...
Pickering	1983	N	+ 1
Atikokan	1983	S	+ 1
Atikokan	1989	S	+ 1
Richard L. Hearn	1989	S	...
J. Clark Keith	1989	S	+ 1
Nanticoke	1989	S	...
Bruce	1989	N	...
Darlington	1989	N	...
Ontario Hydro	1989	GT	...
<u>Manitoba</u>			
Jenpeg	1979	H	+ 2
Long Spruce	1979	H	+ 4
Limestone	1989	H	+ 3
			117

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1978-1983 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
MW			
<u>Saskatchewan</u>			
Regina "A"	S	- 3	20
Poplar River	S	+ 1	280
Island Falls	H	+ 1	100
Kaluim	S	+ 1	20
Poplar River	S	+ 1	280
Estevan	S	- 3	20
A. L. Cole	S	- 4	22
Nipawin	H	+ 3	84
"Steam 1"	S	+ 1	280
"Steam 2"	S	+ 1	280
<u>Alberta</u>			
Medicine Hat	GT	+ 2	34
Sundance	S	+ 1	356
Battle River 5	S	+ 1	187
Keephills	S	+ 1	376
Keephills	S	+ 1	376
Alberta Power	S	+ 2	375
Genesee	S	+ 1	368
Genesee	S	+ 1	368
Keephills	S	+ 2	376
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>			
Peace River	H	+ 1	175
Peace River	H	+ 4	175
Wind Oreille River	H	+ 2	176
Peace River	H	+ 1	275
Northwood Pulp Ltd.	S	+ 1	28

APPENDIX A - Concluded - APPENDICE A - fin

Principal Changes in Capability 1978-1983 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 - fin

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin:</u>			
Columbia River	H	+ 2	450
Falls River	H	+ 1	20
Columbia River	H	+ 2	450
Woodfibre	S	+ 3	30
Peace River	H	+ 6	150
Columbia River	H	+ 4	20
Hat Creek	S	+ 1	500

Legend - Légende

Type

Hydro - H - Hydro-électrique

Steam - S - Vapeur

Nuclear - N - Nucléaire

Gas Turbine - GT - Turbine à gaz

APPENDIX - C - APPENDICE

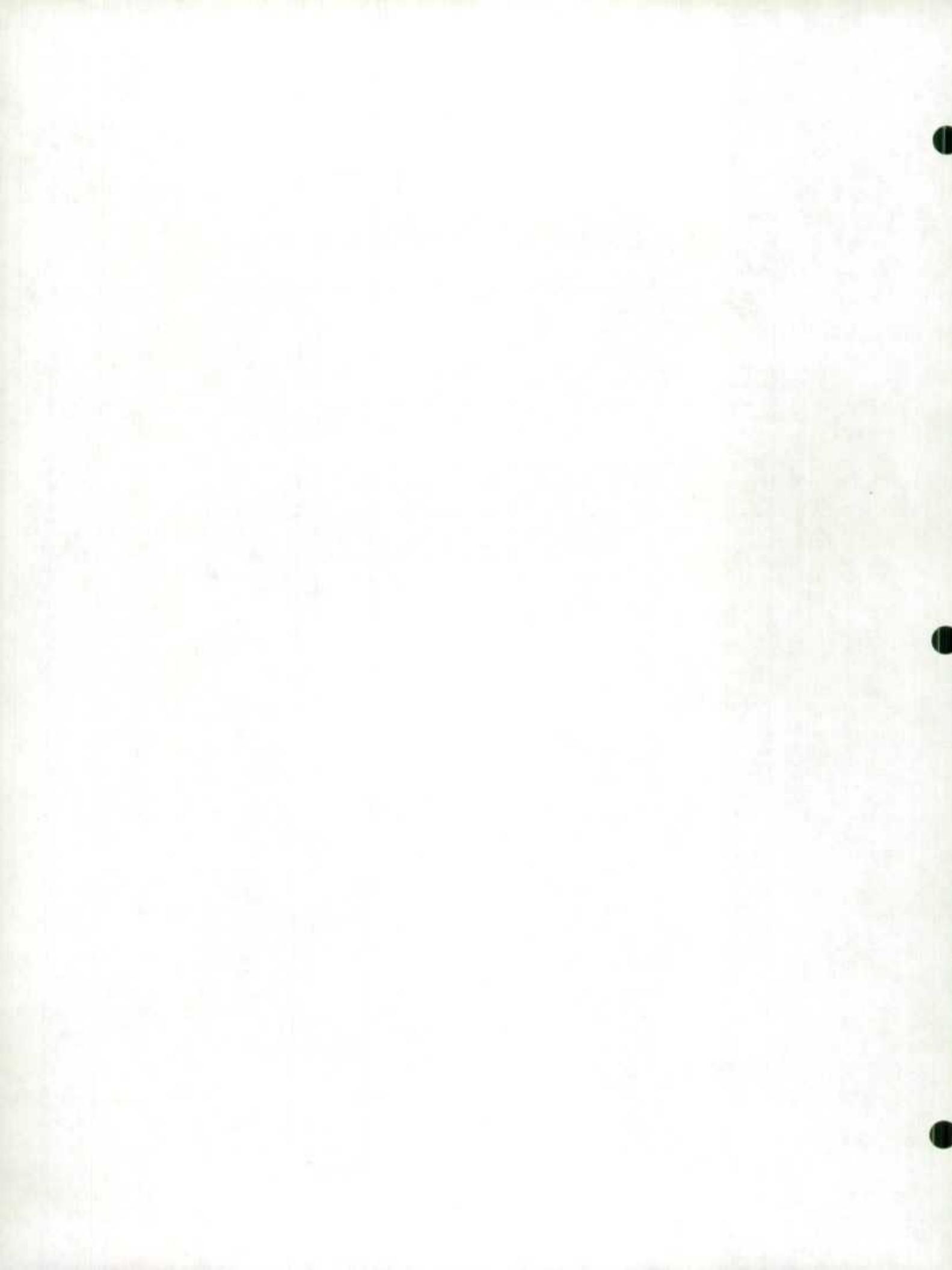
CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D.E. Smith, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ontario, K1A 0E5
13. R. MacIsaac, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8



APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.
<u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Boise Cascade Canada Ltd. Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.
<u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Gaspesia Ltée. La Compagnie Price Ltée. Mines Noranda Ltée. Société D'Elect. et de Chimie Alcan Ltée. Société D'Énergie de la Baie James Thurso Pulp & Paper Co.
<u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Boise Cascade Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Forest Products Ltd. Inco Metals Co. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.

APPENDIX C - Concluded - APPENDICE C - fin

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
<u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd. Prince Albert Pulp Co. Ltd.
<u>Alberta</u> A.E.C. Power Ltd. Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat	Celanese Canada Inc. Foothills Hospital Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Canada Resources Inc. St. Regis (Alberta) Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Alcan Smelters & Chemicals Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company 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., Golden Division MacMillan Bloedel Industries Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.
<u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.

DEFINITIONS

DÉFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

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 Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel génératrice

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 de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion 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

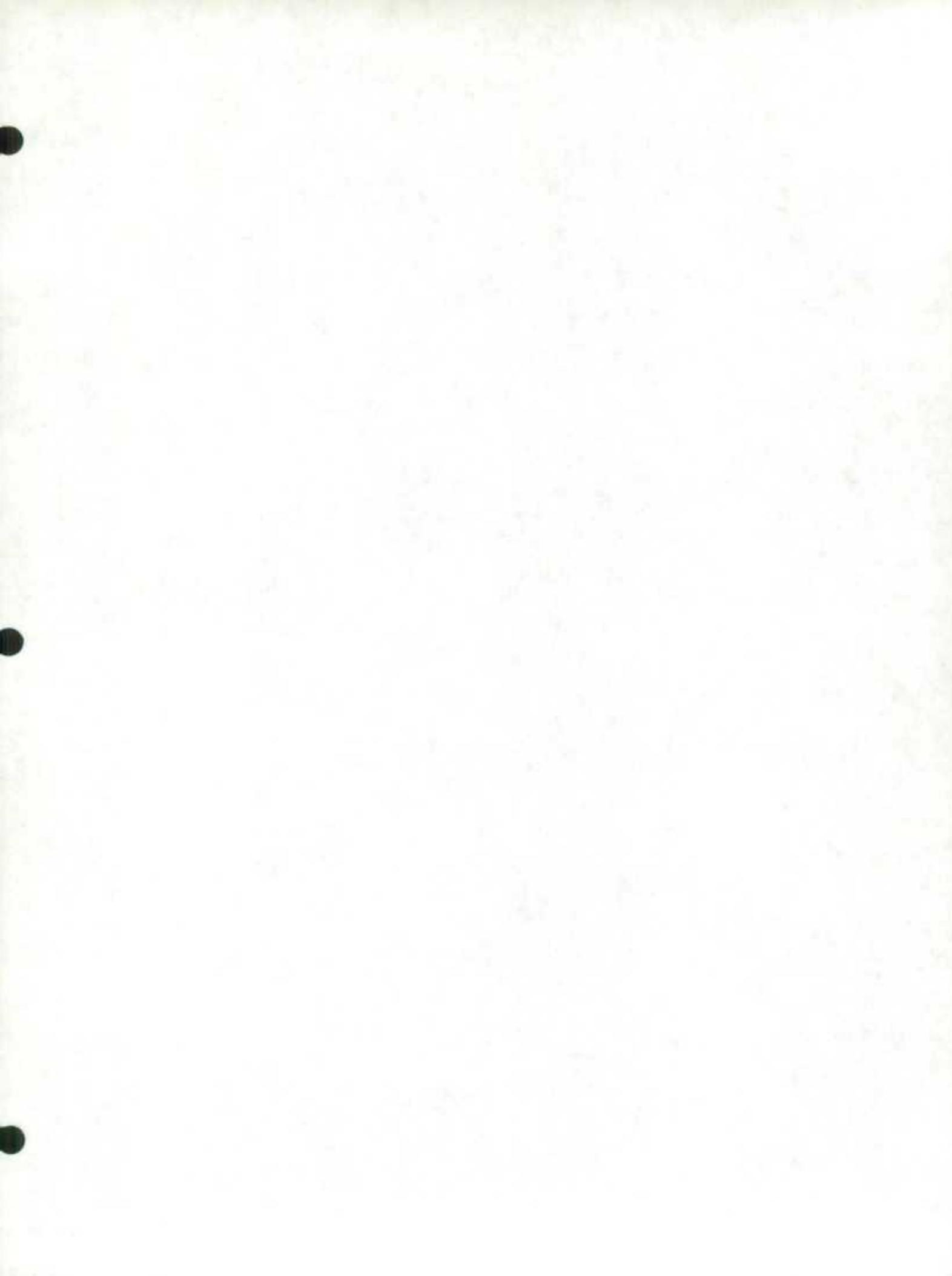
Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

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, 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.





Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

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

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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 à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.



1010700092

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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 free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.