

03

CATALOGUE No.
57-204
ANNUAL - ANNUEL



ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

**ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD**

**ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE
MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RESEAUX**

1970 Actual - Données réelles pour 1970
1971-1975 Forecast - Prévisions pour 1971-1975

DOMINION BUREAU OF STATISTICS

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

The contents of this document may be used freely but DBS should be credited when republishing all or any part of it.
Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.

DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1970 Actual — Données réelles pour 1970
1971-1975 Forecast — Prévisions pour 1971-1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1971 - Août
6303-516

Price - Prix: 75 cents

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

ELECTRIC POWER

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue
number

—
Numéro de
catalogue

Annual — Annuelles

- 57 - 201 Electric and Gas Meter Registrations — Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57 - 202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics, E. — Angl.
- 57 - 203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. — Factures d'électricité pour les services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57 - 204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load — Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

Monthly — Mensuelle

- 57 - 001 Electric Power Statistics — Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Occasional — Hors série

- 57 - 504 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, 1969 — Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, 1969, Bil.

E. — English

Angl. — Anglais

Bil. — Bilingual
Bilingue

In addition to the selected publications listed above, the Dominion Bureau of Statistics 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 the Dominion Bureau of Statistics, Ottawa 3.

Outre les publications ci-dessus énumérées, le Bureau fédéral de la statistique 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 au Bureau fédéral de la statistique, Ottawa 3 (Canada).

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	9
<p>This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.</p>	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	10
<p>This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.</p>	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	11
<p>This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.</p>	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
<p>This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.</p>	
E. Firm Energy Requirement within Canada	15
<p>This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1960-1975.</p>	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	16
<p>This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.</p>	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
<p>This table compares provincial rates of growth in net generating capability.</p>	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
<p>This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.</p>	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
<p>This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.</p>	
5. Indicated Reserve	45
<p>This table 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.</p>	
Glossary of Terms	49
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1970-1971	50
List of Respondents	51

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	9
<p>Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.</p>	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	10
<p>Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.</p>	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	11
<p>Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.</p>	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	13
<p>Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.</p>	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	15
<p>Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1960 et 1975.</p>	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	16
<p>Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.</p>	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	42
<p>Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.</p>	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	43
<p>Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.</p>	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	44
<p>Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.</p>	
5. Puissance en réserve	45
<p>Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.</p>	
Glossaire	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1970-1971	50
Liste des correspondants	51

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Dominion Bureau of Statistics 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.

SYMBOLES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

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

INTRODUCTION

This report presents the results of the 17th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 10 million kwh. 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 No. 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 Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 % of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 % 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 the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1970 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1970 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 3,770,000 kw. or 10.04 % to 41,322,000 kw. This represents both the largest percentage growth and the largest absolute increase in generating capability in Canada's history. The forecast years 1970-1975 indicate an anticipated growth of 15,828,000 kw. to 57,150,000 kw., a compound growth rate of 6.70 %, compared with the 1960-1970 growth rate of 6.34 %. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 9.49 % compared with an actual annual rate of 13.80 % in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.16 %, compared with 3.99 % in the previous ten year period. 64 % of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 28 % in nuclear-fuelled steam plants, 7 % in gas turbine plants and 1 % in internal combustion plants.

Nuclear capability shown in the tables does not include the experimental plant at Rolphton, Ontario. However, energy generated in this plant has been fed into the system, and this energy is included in Table 1. It is expected that by 1975, nuclear capability will reach 2,458,000 kw. or 4.30 % of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1970 would be 40,769,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 553,000 kw.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 17^e 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 10 millions de kWh 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 "Electric Power Statistics" Vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % 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 au Bureau fédéral de la statistique 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 1970

Revue des résultats de l'enquête

En 1970, la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 10 millions de kWh par an a augmenté de 3,770,000 kw., soit 10.04 %, atteignant ainsi 41,322,000 kw. Il représente en pourcentage et en chiffres absolus, l'augmentation nette la plus importante jamais enregistrée au Canada. Les prévisions pour les années 1970-1975 permettent d'anticiper une croissance de 15,828,000 kw., devant se traduire à une puissance totale de 57,150,000 kw., ce qui représente un taux de croissance composé de 6.70 % contre 6.34 % au cours des années 1960-1970. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 9.49 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 13.80 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 5.16 %, au lieu de 3.99 % au cours de la décennie précédente. 64 % de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, 28 % des centrales thermocycliques, 7 % des centrales à turbines à gaz et 1 % des centrales à combustion interne.

On ne tient pas compte de puissance maximale possible de production d'énergie thermonucléaire de la centrale expérimentale à Rolphton en Ontario. Par contre, l'énergie produite par cette centrale a été dirigée sur le réseau et est comprise dans les données du Tableau 1. D'ici 1975, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 2,458,000 kw., soit 4.30 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 40,769,000 kw. en 1970. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 553,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for:- Ontario 5,645,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 4,076,000 kw.; British Columbia 1,704,000 kw.; and Quebec 1,207,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario 3,368,000 kw. will be in fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,014,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,909,000 kw. hydro and 167,000 kw. in fossil-fuelled plants. The British Columbia forecast is for an increase of 1,399,000 kw. in hydro capability, with the remaining 305,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 921,000 kw. in hydro-electric capability, and 250,000 kw. in nuclear capability.

In the period 1960 to 1970 the compound growth rate of firm power peak load on Canada was 7.15 %. This growth rate is expected to drop to 6.77 % during the period 1970 to 1975. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 6,653,000 kw. in 1970 to 8,922,000 kw. in 1975. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 19.1 % in 1970, and it is forecast that it will be 18.5 % in 1975.

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

Firm energy requirements within Canada increased 6.69 % from 187,158 million kwh. in 1969 to 199,686 million kwh. in 1970. This compares with a compound growth rate of 6.92 % in the previous ten year period and a forecast growth rate of 7.01 % for the period 1970-75. The increase of 12,528 million kwh. was the result of an increase in net generation of 13,621 million kwh., a decrease in net imports of 1,040 million kwh., and an increase of 53 million kwh. in secondary energy delivery within Canada.

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

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1970-1975 devraient avoir lieu en Ontario (5,645,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (4,076,000 kW.), en Colombie-Britannique (1,704,000 kW.) et au Québec (1,207,000 kW.). De cet accroissement de puissance en Ontario 3,368,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,014,000 kW. des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 3,909,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 167,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les prévisions en Colombie-Britannique portent sur une augmentation de puissance de 1,399,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 305,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 921,000 kW. des installations hydro-électriques et de 250,000 kW. des installations thermonucléaires.

Au cours de la période qui s'étend de 1960 à 1970, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.15 %. Ce taux de croissance devrait faire diminuer à 6.77 % au cours des années 1970-1975. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 6,653,000 kW. en 1970 à 8,905,000 kW. en 1975. La puissance en réserve, exprimé en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 19.1 % en 1970: on prévoit qu'il sera 18.5 % en 1975.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 6.69 % et sont passés de 187,158, à 199,686 millions de kWh. entre 1969 et 1970, ce qui est à comparer d'un taux de croissance composé de 6.92 % pour la décennie précédente et à un taux de croissance de 7.01 % prévu pour les années 1970-1975. L'augmentation de 12,528 millions de kWh. est égale à l'augmentation de 13,621 millions de kWh. de la production nette, moins la diminution de 1,040 millions de kWh. d'importations nettes, de même que l'augmentation de 53 millions de kWh. de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie 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 du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce 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 année de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment

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 26 major systems serving Canada, 9 had peak loads on December 21, 11 on other dates between November 30 and December 31 and 6 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.

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 1971-1975.

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 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.

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 coincidents et noncoincidents. Des 26 principaux réseaux du Canada, 9 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 21 décembre, 11 à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et 6 à d'autres moments de l'année.

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

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 garantie exclut aussi la puissance non garantie ou 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 garantie délestée (poste 15 du Tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'un 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 garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie 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 1971-1975.

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

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

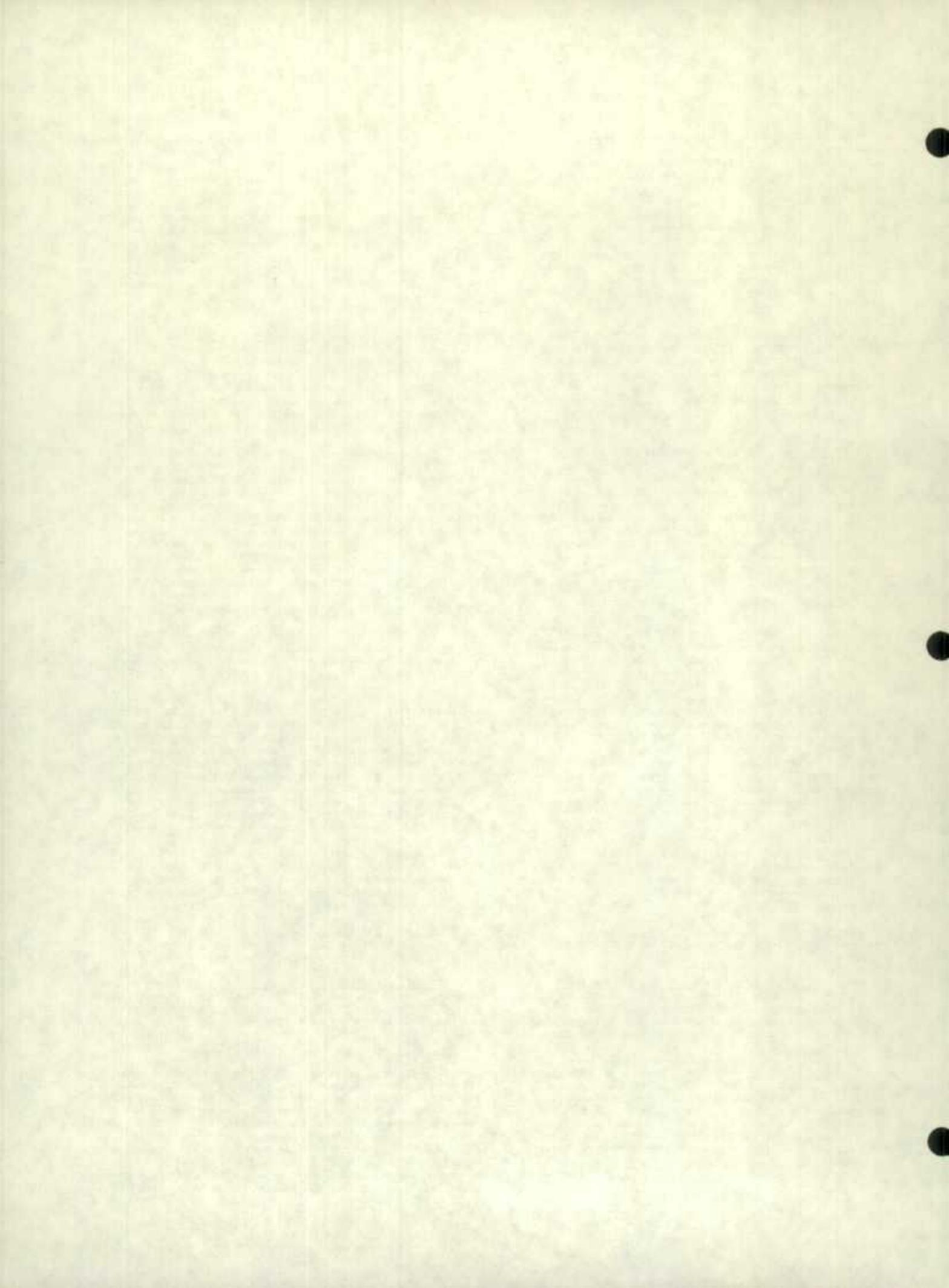


CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA
1960-1975

GRAPHIQUE - A

TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

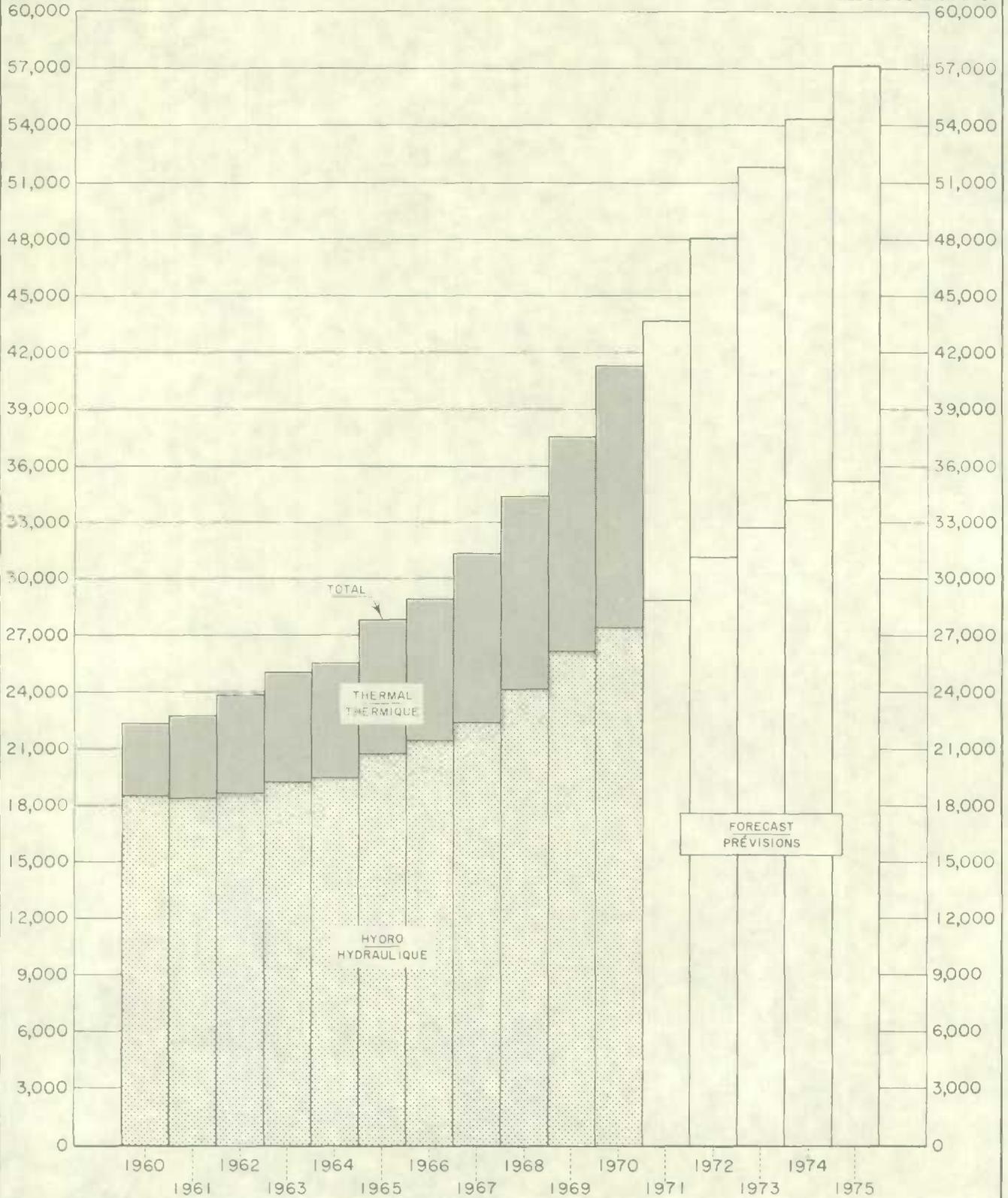


CHART - B

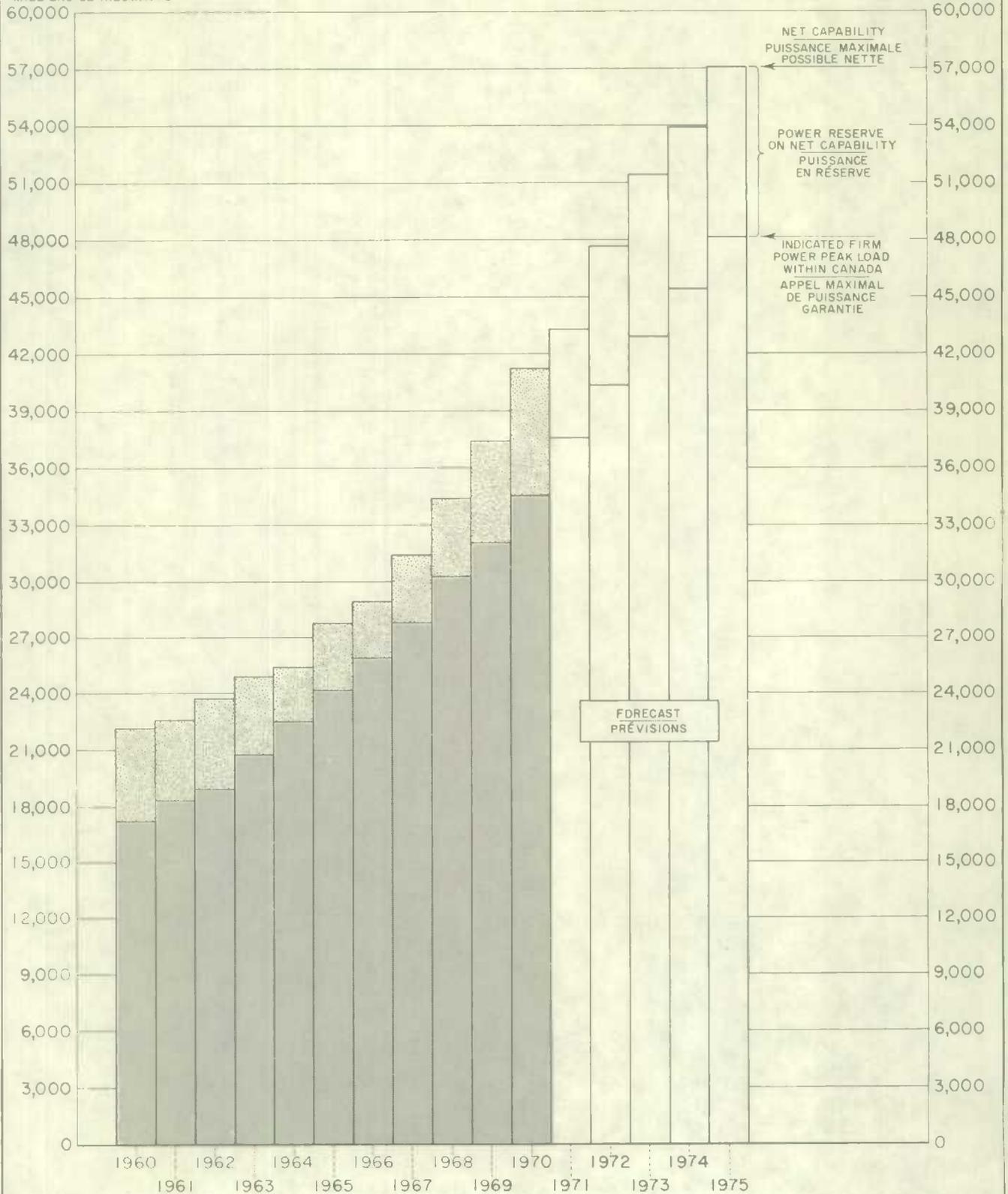
NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA 1960-1975

GRAPHIQUE - B

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE AU CANADA 1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS



NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1960-1975
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

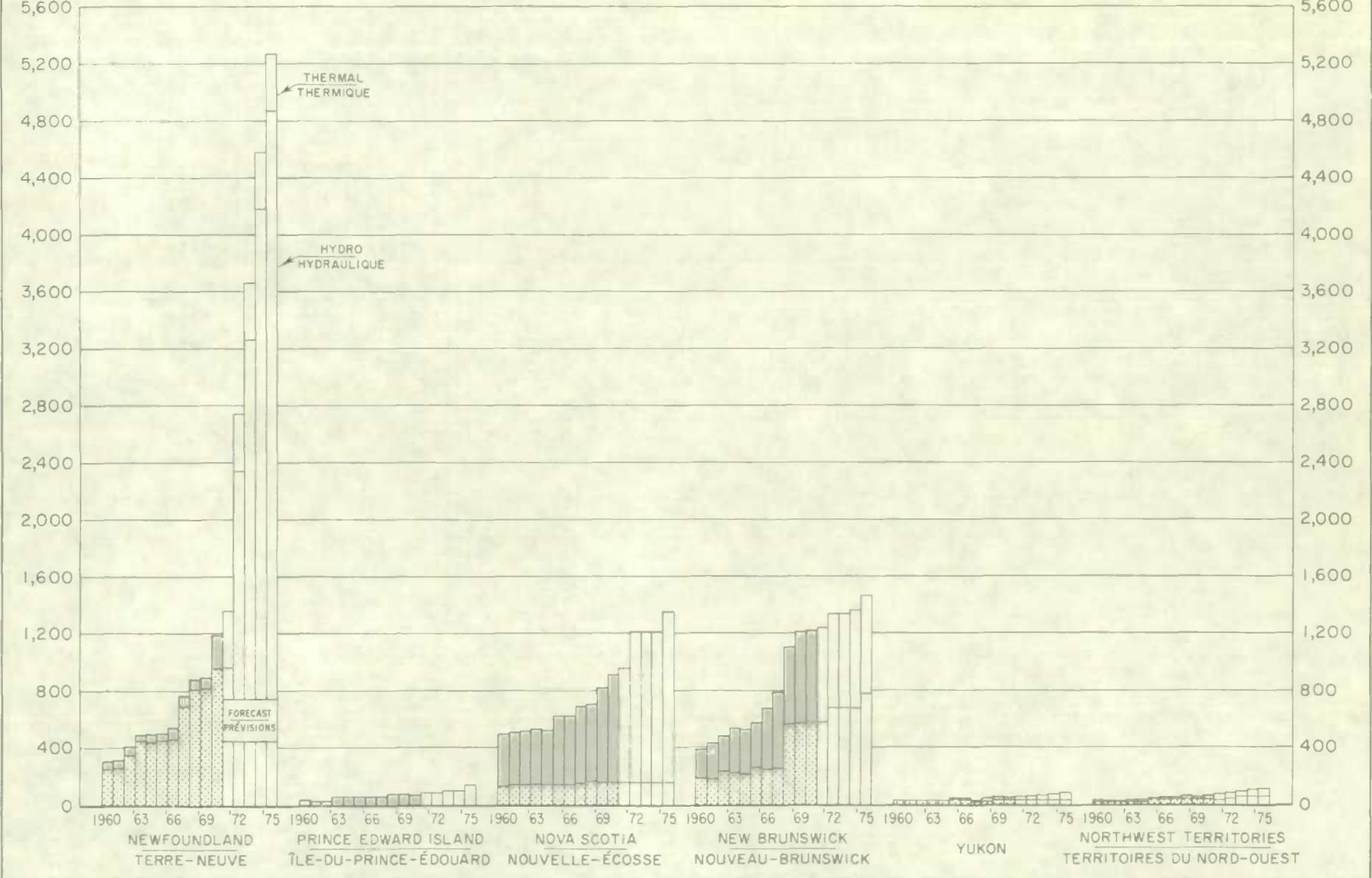


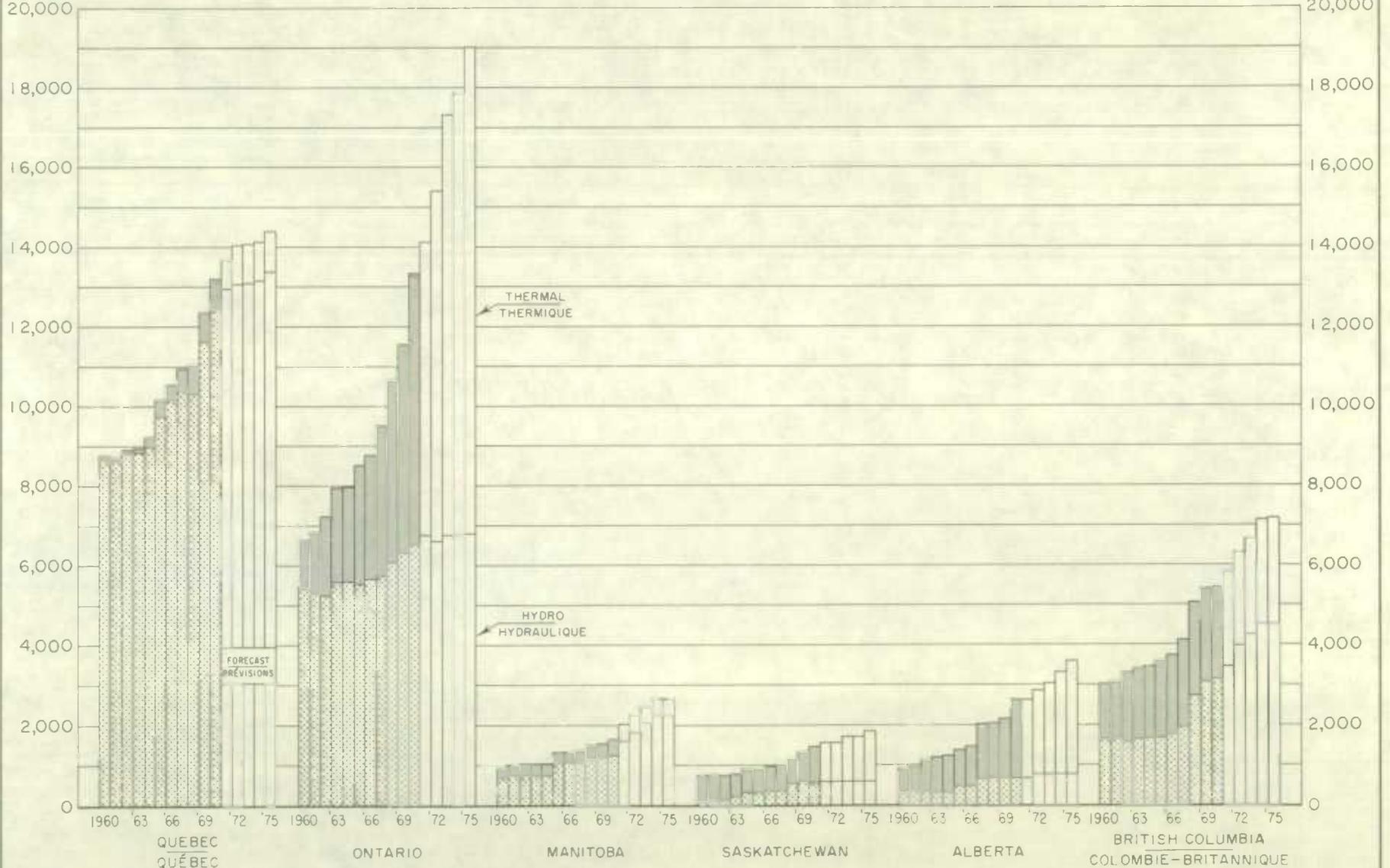
CHART - C

GRAPHIQUE - C

NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1960-1975
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
20,000

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
20,000



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1960-1975

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
2,000

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
2,000

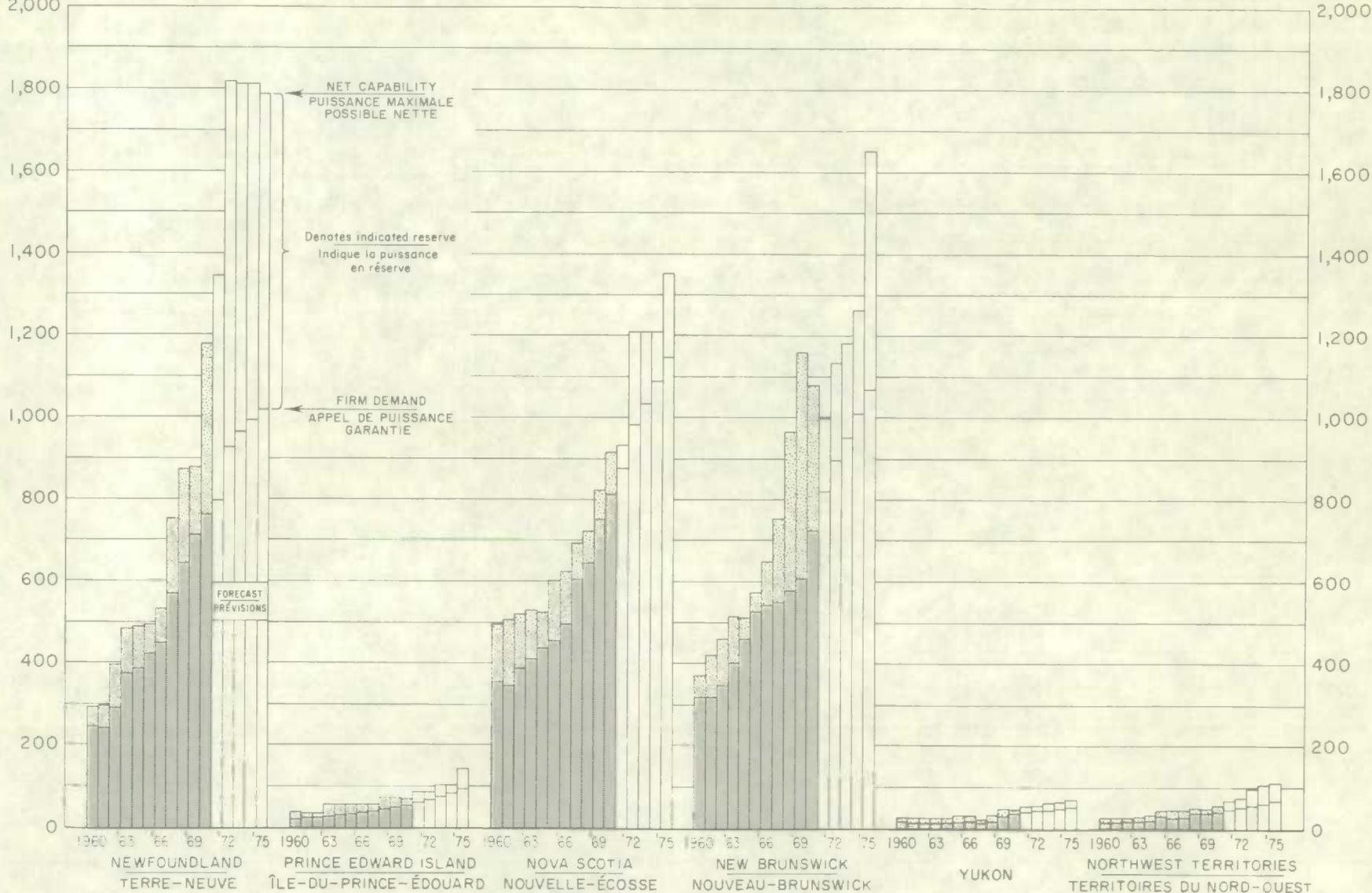


CHART-D

GRAPHIQUE-D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1960-1975

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

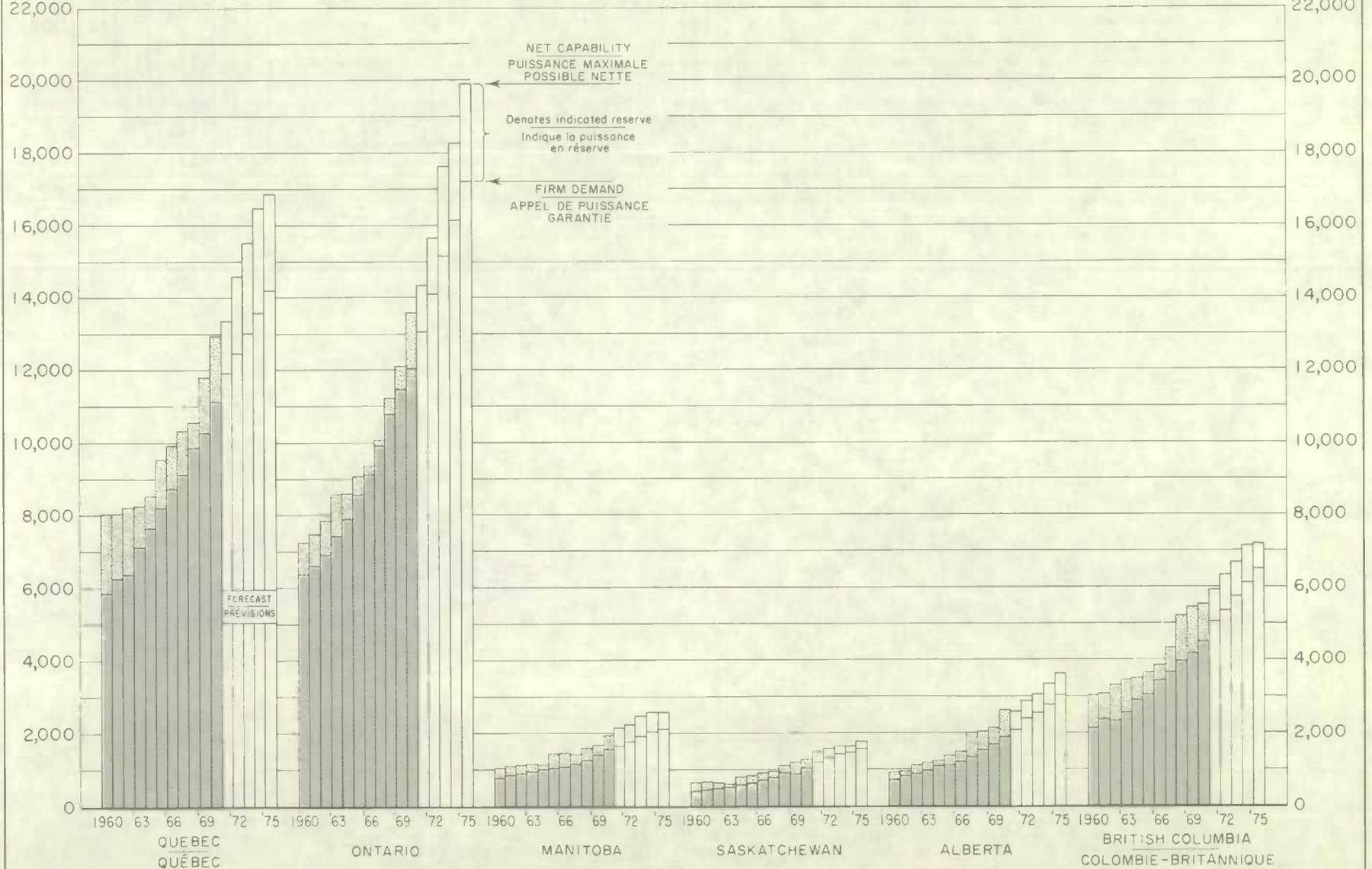


CHART-E

GRAPHIQUE-E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA
1960-1975
LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA
1960-1975

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

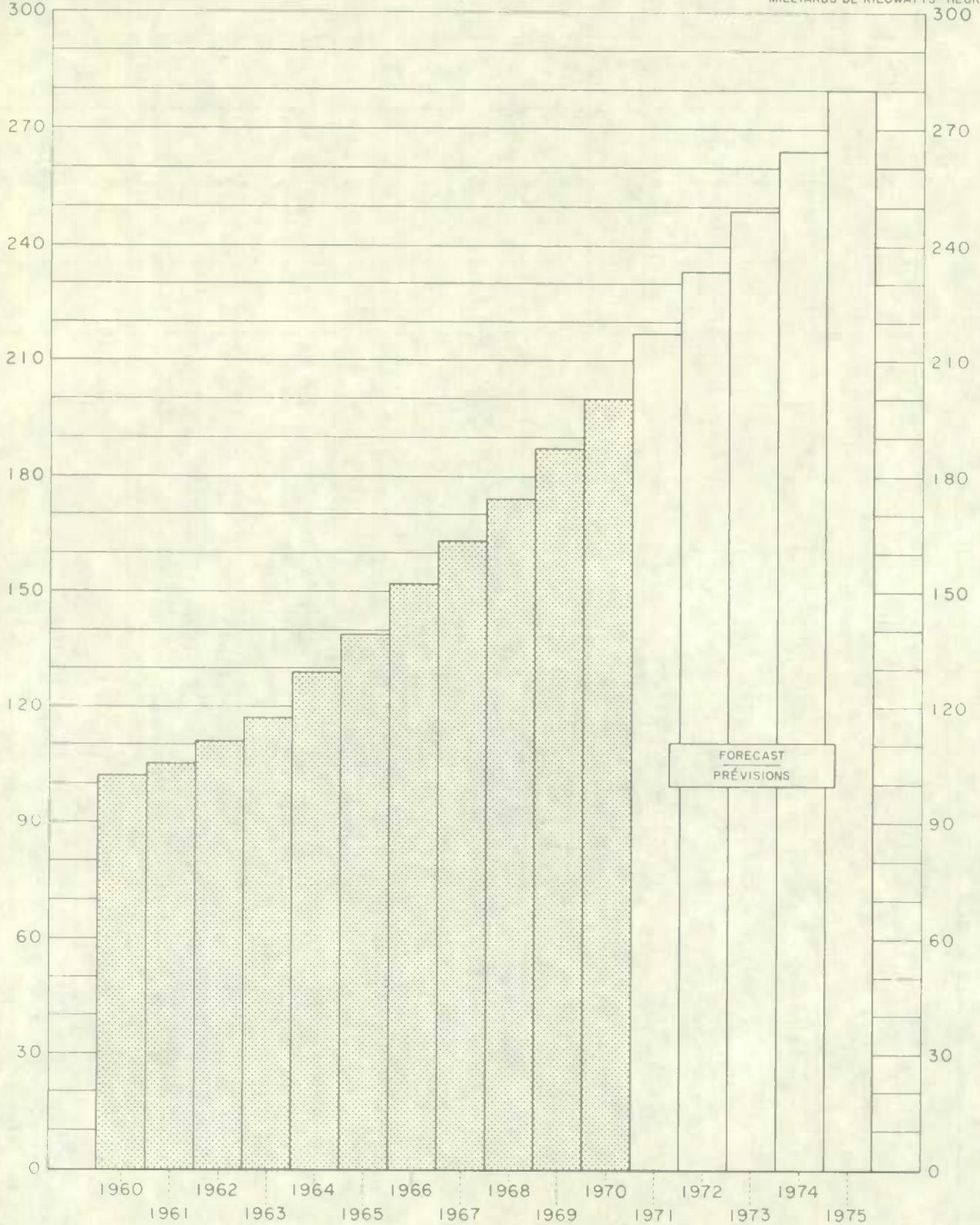


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Canada

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	18,516	21,459	22,393	24,161	26,134	27,392	28,870	31,159	32,744	34,172	35,234
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique		6,634	7,798	8,877	10,019	12,494	12,764	13,693	15,075	16,046	17,587
3. Nuclear - Nucléaire		-	167	200	208	194	700	1,850	2,458	2,458	2,458
	3,824										
4. Internal combustion - Combustion interne		257	264	310	321	328	362	352	362	382	381
5. Gas turbine - Turbine à gaz		583	748	875	870	914	1,015	1,015	1,204	1,271	1,490
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	22,340	28,933	31,370	34,423	37,552	41,322	43,711	48,069	51,843	54,329	57,150
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces
8. United States - États-Unis	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3	3
9. Total receipts - Réceptions totales	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3	3
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces
11. United States - États-Unis	166	87	95	105	111	170	405	401	389	356	117
12. Total deliveries - Livraisons totales	166	87	95	105	111	170	405	401	389	356	117
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	22,174	28,946	31,455	34,428	37,444	41,245	43,309	47,671	51,457	53,976	57,036
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	17,264	25,921	27,812	30,151	32,022	34,447	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	149	70	145	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	17,264	25,921	27,812	30,300	32,092	34,592	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	17,430	26,008	27,907	30,405	32,203	34,762	37,986	40,757	43,305	45,760	48,231
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	4,910	3,025	3,643	4,128	5,352	6,653	5,728	7,315	8,541	8,572	8,922

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

Canada

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	105,770	129,444	132,192	134,712	147,922	156,276
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		26,521	31,143	38,446	40,367	45,016
21. Nuclear - Nucléaire		161	143	859	493	969
	8,271										
22. Internal combustion - Combustion interne		632	671	650	613	622
23. Gas turbine - Turbine à gaz		376	615	684	698	831
24. Total net generation - Total de la production nette	114,041	157,134	164,764	175,351	190,093	203,714
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	133	1,363	1,417	2	3	3	3	3	3	3
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,922	2,779	2,713	3,329	3,191
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	367	3,055	4,142	4,130	3,331	3,194
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	1,283	613	634	740	836	1,020	1,901	1,778	1,631	1,554	1,121
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces
31. United States - États-Unis	4,228	3,697	3,234	2,915	3,858	4,577
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	5,511	4,310	3,868	3,655	4,694	5,597
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	108,897	155,879	165,038	175,826	188,730	201,311
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	6,615	4,226	2,409	1,809	1,572	1,625
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	102,282	151,653	162,629	174,017	187,158	199,686	216,745	232,619	249,300	264,243	280,195
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	103,565	152,266	163,263	174,757	187,994	200,706	218,646	234,397	250,931	265,797	281,316

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	255	454	690	808	810	960	962	2,342	3,262	4,185	4,869
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique		52	47	30	30	180	335	335	335	335	335
3. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	54										
4. Internal combustion - Combustion interne		13	13	20	23	22	27	27	27	27	27
5. Gas turbine - Turbine à gaz		25	15	29	29	29	36	36	36	36	36
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	14	10	12	12	12	12	12	922	1,848	2,771	3,478
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	14	10	12	12	12	12	12	922	1,848	2,771	3,478
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	295	534	753	875	880	1,179	1,348	1,818	1,812	1,812	1,789
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	259	460	583	656	723	775	808	1,849	2,813	3,763	4,496
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	50	84	182	231	169	416	552	891	847	820	771

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	1,403	2,555	2,888	3,685	3,975	4,657
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		286	153	62	117	132
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
	76										
22. Internal combustion - Combustion interne		24	28	26	21	25
23. Gas turbine - Turbine à gaz		6	74	1	-	7
24. Total net generation - Total de la production nette	1,479	2,871	3,143	3,774	4,113	4,821
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	49	57	58	56	58	60	60	5,810	13,960	22,160	29,360
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	36	24	26	26	23	24
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	85	81	84	82	81	84
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,394	2,790	3,059	3,692	4,032	4,737
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	74	-	50	126	160	217
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,320	2,790	3,009	3,566	3,872	4,520	5,030	5,624	6,451	6,572	6,690
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,369	2,847	3,067	3,622	3,930	4,580	5,090	11,434	20,411	28,732	36,050

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

TABEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique		51	51	67	67	66	66	66	66	66	108
3. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	38										
4. Internal combustion - Combustion interne		7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-	14	14	28	28	28
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	21	18	28	24	18	25	18	24	16	49

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		150	175	192	211	248
21. Nuclear - Nucléaire	79	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne		5	7	7	7	3
23. Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	79	155	182	199	218	251
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(a) Firm - Énergie garantie:											
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	79	155	182	199	218	251
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	15	21	24	27	30
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
Thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	132	141	151	161	160	160	160	160	160	160	160
2.	Steam - Vapeur:											
	Conventional - Classique		482	540	540	660	753	771	1,021	1,021	1,021	1,165
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		367										
4.	Internal combustion - Combustion interne		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-	25	25	25	25	25
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	499	626	694	704	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	3	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	3	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	496	626	694	724	823	916	934	1,209	1,209	1,209	1,353
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	359	496	604	645	753	814	903	983	1,033	1,089	1,148
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	140	130	90	79	70	102	56	226	176	120	205

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	632	439	664	693	634	590
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		2,408	2,267	2,345	2,476	2,898
21. Nuclear - Nucléaire	1,162	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne		-	-	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	1,794	2,847	2,931	3,038	3,110	3,488
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	59	96	230	358	232	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	59	96	230	358	232
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	80	125	-	-	-	-	330	230	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	123	170	116	88	38
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	80	248	170	166	88	38
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,714	2,658	2,857	3,152	3,380	3,682
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	10	27	30	26	28
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,714	2,648	2,830	3,122	3,354	3,654	4,454	5,053	5,460	5,779	6,113
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,794	2,773	2,830	3,122	3,354	3,654	4,784	5,283	5,460	5,779	6,113

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

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	186	251	253	564	570	580	580	680	680	680	780
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique		421	533	533	636	624	624	624	624	624	624
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		202										
4.	Internal combustion - Combustion interne		7	7	7	4	7	7	7	7	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-	25	25	25	50	50
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	388	679	793	1,104	1,210	1,211	1,236	1,336	1,336	1,362	1,462
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	7	8	8	8	8	9	133	153	188	212	261
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	7	8	8	8	8	9	133	153	188	212	261
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	90	-	8	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	23	38	45	55	58	133	370	356	342	309	71
12.	Total deliveries - Livraisons totales	23	38	45	145	58	141	370	356	342	309	71
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	372	649	756	967	1,160	1,079	999	1,133	1,182	1,265	1,652
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	319	544	551	579	608	726	821	897	952	1,010	1,070
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	319	544	551	579	608	726	821	897	952	1,010	1,070
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	342	582	596	724	666	867	1,191	1,253	1,294	1,319	1,141
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	53	105	205	388	552	353	178	236	230	255	582

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	887	1,182	1,306	1,696	2,527	2,658
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		2,023	2,316	2,480	2,155	2,547
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	842	6	4	5	5	6
23. Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	1,729	3,211	3,626	4,181	4,687	5,211
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	307	216	148	129	75	528	1,156	2,200	2,538	2,573
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	1	7	24	23	45
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	111	318	223	172	152	120
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	58	29	122	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	58	203	216	306	397	535	1,026	1,217	1,267	1,204	784
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	59	38	232	319	282
31. United States - États-Unis	107	109	118	82	87	222
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	165	371	430	649	925	1,039
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,675	3,158	3,419	3,704	3,914	4,292
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	1	116	125	132	118	99
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,674	3,042	3,294	3,572	3,796	4,193	4,902	5,582	6,000	6,407	6,862
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,732	3,245	3,568	3,907	4,315	4,728	5,928	6,799	7,267	7,611	7,646

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

Québec

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

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	8,658	10,141	10,374	10,316	11,656	12,464	12,974	13,084	13,095	13,137	13,385
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique		374	528	696	670	666	666	666	678	678	698
3.	Nuclear - Nucléaire		—	—	—	—	—	—	250	250	250	250
		106										
4.	Internal combustion - Combustion interne		15	19	23	23	29	30	31	31	32	33
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	8,764	10,566	10,957	11,071	12,385	13,195	13,706	14,067	14,090	14,133	14,402
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	16	10	12	82	15	20	12	922	1,848	2,771	3,478
8.	United States - États-Unis	—	—	—	—	3	3	3	3	3	3	3
9.	Total receipts - Réceptions totales	16	10	12	82	18	23	15	925	1,851	2,774	3,481
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	698	633	633	590	590	259	357	397	432	456	1,005
11.	United States - États-Unis	57	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
12.	Total deliveries - Livraisons totales	755	635	635	592	593	262	360	400	435	459	1,008
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,025	9,941	10,334	10,561	11,810	12,956	13,361	14,592	15,506	16,448	16,875
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,626	9,396	9,777	10,472	10,881	11,389	12,270	12,840	13,447	14,044	15,209
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	2,154	1,180	1,192	681	1,522	1,829	1,451	2,152	2,494	2,863	2,674

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

Québec

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	50,000	61,900	62,348	61,575	65,125	74,436
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		470	1,413	3,430	3,734	1,301
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
	273										
22. Internal combustion - Combustion interne		17	24	30	35	39
23. Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	1	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	50,273	62,387	63,785	65,036	68,894	75,776
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	169	218	306	287	281	60	5,810	13,960	22,160	29,360
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	103	170	219	307	288	283
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	4,193	3,855	3,853	3,862	3,695	3,533	3,129	6,520	9,111	9,449	9,449
29. United States - États-Unis	496	14	15	16	14	51	11	11	11	11	11
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	1,723	2,453	1,440	987	1,048	2,847
31. United States - États-Unis	62	12	10	21	15	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6,474	6,334	5,318	4,886	4,772	6,431
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	43,902	56,223	58,686	60,457	64,410	69,628
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5,350	2,858	1,836	1,217	978	1,081
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	38,552	53,365	56,850	59,240	63,432	68,547	70,981	74,392	78,043	81,375	85,519
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	43,241	57,234	60,718	63,118	67,141	72,131	74,121	80,923	87,165	90,835	94,979

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

Ontario

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	5,464	5,687	5,772	6,085	6,329	6,541	6,774	6,619	6,774	6,774	6,804
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique		2,947	3,280	4,044	4,690	6,248	6,248	6,787	7,857	8,392	9,442
3.	Nuclear - Nucléaire		-	167	200	208	194	700	1,600	2,208	2,208	2,208
		1,186										
4.	Internal combustion - Combustion interne		7	8	6	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		149	288	352	350	365	395	395	495	495	539
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	6,650	8,790	9,515	10,667	11,585	13,356	14,125	15,409	17,342	17,877	19,001
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	694	625	625	582	582	250	249	294	344	444	944
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	694	625	625	582	582	250	249	294	344	444	944
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	2	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	86	47	48	48	49	33	30	40	42	41	40
12.	Total deliveries - Livraisons totales	88	47	48	48	52	33	30	40	42	41	40
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	7,256	9,368	10,092	11,221	12,115	13,573	14,344	15,663	17,644	18,280	19,905
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,391	9,157	9,930	10,648	11,380	11,903	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	149	70	145	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,391	9,157	9,930	10,797	11,450	12,048	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,479	9,204	9,978	10,845	11,502	12,081	13,097	14,140	15,219	16,188	17,266
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	865	211	162	424	665	1,525	1,277	1,563	2,467	2,133	2,679

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

Ontario

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	34,870	36,971	37,644	38,336	40,089	39,056
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	822	11,262	14,152	17,004	19,949	23,411
21. Nuclear - Nucléaire		161	143	859	493	969
22. Internal combustion - Combustion interne		23	18	29	28	30
23. Gas turbine - Turbine à gaz		13	23	87	134	288
24. Total net generation - Total de la production nette	35,692	48,430	51,980	56,315	60,693	63,754
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	6,263	5,481	4,892	4,714	6,533	2,931	5,857	7,524	8,137	8,278
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,339	2,516	2,610	2,240	2,866
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	6,182	8,602	7,997	7,502	6,954	9,399
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	727	393	400	414	420	417	272	342	344	329	315
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	131	99	161	293	158	169
31. United States - États-Unis	4,043	2,853	2,506	2,113	2,460	3,182
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4,907	3,345	3,067	2,820	3,038	3,768
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	36,967	53,687	56,910	60,997	64,609	69,385
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	585	592	112	92	133	49
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	36,382	53,095	56,798	60,905	64,476	69,336	75,520	81,101	87,900	93,980	100,341
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	37,115	53,488	57,198	61,319	64,896	69,753	75,792	81,443	88,244	94,309	100,656

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

Manitoba

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	701	1,061	1,061	1,171	1,205	1,232	1,612	1,848	2,050	2,252	2,252
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique		291	291	291	291	392	392	392	392	392	392
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		231										
4.	Internal combustion - Combustion interne		11	12	20	23	19	19	19	19	19	19
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	9	24	24	24	24	24	24	24	24
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	932	1,363	1,373	1,506	1,543	1,667	2,047	2,283	2,485	2,687	2,687
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	86	84	87	88	140	281	93	93	93	93	93
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	1	41	1	2	2	2	152	102	202	202
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	-	1	41	1	2	2	2	152	102	202	202
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,018	1,446	1,419	1,593	1,681	1,946	2,138	2,224	2,476	2,578	2,578
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	772	1,084	1,201	1,266	1,403	1,567	1,661	1,938	2,021	2,226	2,335
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	246	363	259	328	280	381	479	438	557	554	445

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

Manitoba

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	3,735	6,037	6,476	6,464	7,279	7,766
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		75	26	271	37	626
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	75					
23. Gas turbine - Turbine à gaz		22	27	29	41	39
24. Total net generation - Total de la production nette	3,810	6,134	6,529	6,764	7,357	8,431
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	627	642	762	718	828	796	671	671	671	671
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	2
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	739	627	642	762	718	830
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	17	48	48	12	12	12	292	708	1,238	1,414
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	11	110	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	4	303	407	210	68	205
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	283
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4	320	455	258	80	511
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,545	6,441	6,716	7,268	7,995	8,750
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	344	226	153	102	62	7
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,201	6,215	6,563	7,166	7,933	8,743	9,445	10,010	10,751	11,466	11,999
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,201	6,232	6,611	7,214	7,945	8,766	9,567	10,302	11,459	12,704	13,413

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

Saskatchewan

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	99	392	392	574	581	581	582	582	582	582	582
2.	Steam - Vapeur:											
	Conventional - Classique		531	531	501	642	786	882	882	1,022	1,022	1,162
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		653										
4.	Internal combustion - Combustion interne		33	33	33	34	29	29	29	29	29	29
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		40	55	88	88	88	88	88	88	88	88
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	752	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,581	1,581	1,721	1,721	1,861
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	1	1	41	1	2	2	2	102	2	2	2
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	1	1	41	1	2	2	2	102	2	2	2
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximal possible nette (6 + 9 - 12)	667	913	965	1,109	1,207	1,295	1,490	1,590	1,630	1,630	1,770
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	504	793	870	1,010	1,045	1,219	1,300	1,421	1,500	1,570	1,667
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	249	204	182	187	302	267	283	262	223	153	196

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

Saskatchewan

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	620	1,686	1,736	1,753	3,123	2,610
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	1,659	2,048	2,374	2,782	2,151	3,108
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne		106	126	161	141	136
23. Gas turbine - Turbine à gaz	104	158	84	84	134	
24. Total net generation - Total de la production nette	2,279	3,920	4,340	4,854	5,499	5,988
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	306	221	183	68	27	12	29	95	12	12
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	6	306	221	183	68	27
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	575	614	600	645	672	764	796	671	671	671	671
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	44	2	15	17	11	42
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	619	616	615	662	683	806
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,666	3,610	3,946	4,375	4,884	5,209
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	14	9	2	7	53
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,666	3,596	3,937	4,373	4,877	5,156	5,752	6,431	6,829	7,227	7,675
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,241	4,210	4,537	5,018	5,549	5,920	6,548	7,102	7,500	7,898	8,346

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

Alberta

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	318	490	680	681	681	681	681	789	789	789	789
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique		820	1,156	1,155	1,307	1,754	1,754	1,894	2,054	2,340	2,485
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	607	26	24	36	33	29	29	26	26	26	15
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		155	155	155	155	183	183	183	183	175	325
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	925	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	1	19	15	13	20	41	70	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	1	19	15	13	20	41	70	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	927	1,472	2,000	2,014	2,156	2,606	2,577	2,892	3,052	3,330	3,614
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	715	1,238	1,355	1,529	1,706	1,935	2,148	2,390	2,538	2,775	3,035
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	213	253	660	498	470	712	499	502	514	555	579

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

Alberta

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	887	1,425	1,436	1,063	1,376	1,216
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		4,310	4,784	6,083	6,830	8,190
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
	2,540										
22. Internal combustion - Combustion interne		80	97	88	92	68
23. Gas turbine - Turbine à gaz		252	382	427	485	409
24. Total net generation - Total de la production nette	3,427	6,067	6,699	7,661	8,783	9,883
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	19	29	24	18	2	2	2	2	2	2
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	30	19	29	24	18	2
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	3	18	15	22	49	156	283	290	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	2	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	5	18	15	22	49	156
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729	10,968	12,183	13,265	14,631	16,104
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3,455	6,086	6,728	7,685	8,801	9,885	11,251	12,473	13,265	14,631	16,104

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

TABEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	2,659	2,779	2,968	3,748	4,080	4,131	4,486	4,990	5,269	5,530	5,530
Steam - Vapeur:												
2.	Conventional - Classique		664	840	1,019	1,025	1,024	1,025	1,025	1,025	1,175	1,175
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		369										
4.	Internal combustion - Combustion interne		121	124	127	128	134	137	127	129	138	138
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		177	189	189	188	187	187	187	262	312	337
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	3,028	3,741	4,121	5,083	5,421	5,476	5,835	6,329	6,685	7,155	7,180
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other province - Autres provinces	-	19	15	13	20	41	70	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	100	180	110	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	119	195	123	20	41	70	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	1	1	2	2	2	3	3
12.	Total deliveries - Livraisons totales	3	-	-	-	1	1	2	2	2	3	3
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,025	3,860	4,316	5,206	5,440	5,516	5,903	6,327	6,683	7,152	7,177
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,126	3,421	3,647	3,951	4,171	4,493	5,015	5,341	5,733	6,111	6,498
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	902	439	669	1,255	1,270	1,024	890	988	952	1,044	682

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	12,584	16,978	17,420	19,144	23,447	22,877
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique		3,486	3,480	3,794	2,704	2,552
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
	729										
22. Internal combustion - Combustion interne		331	315	241	179	198
23. Gas turbine - Turbine à gaz		20	30	9	- 6	- 7
24. Total net generation - Total de la production nette	13,313	20,815	21,245	23,188	26,324	25,620
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	18	15	22	49	156	283	290	-	-	-
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	122	1,362	1,416	1	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary - Énergie non-garantie	582	256	79	1,066	278
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	72	722	1,633	1,517	1,116	435
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	3	19	29	1	2	2	2	2	2	2	2
29. United States - États-Unis	2	3	3	4	5	6	482	208	9	10	11
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	27	-	-	23	16	-
31. United States - États-Unis	16	723	600	699	1,296	890
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	48	745	632	727	1,319	898
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	13,337	20,792	22,246	23,978	26,121	25,157
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	233	337	18	20	20	20
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	13,104	20,455	22,228	23,958	26,101	25,137	28,951	31,433	33,719	35,855	37,861
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	13,109	20,477	22,260	23,963	26,108	25,145	29,435	31,643	33,730	35,867	37,874

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

Yukon

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

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric - Hydraulique	27	28	17	18	27	27	27	27	27	27	27
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne		4	4	15	22	21	31	32	37	38	44
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	8	15	7	16	17	9	16	14	17	15	19

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

Yukon

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	78	103	102	106	122	182
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique
21. Nuclear - Nucléaire
22. Internal combustion - Combustion interne			7	7	9	34
23. Gas turbine - Turbine à gaz
24. Total net generation - Total de la production nette	78	110	109	115	156	220
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:											
26. (a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. (b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 37 - 32)	78	110	109	115	156	220
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	21	27	26	23	15	22
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	17	35	35	35	35	35	32	38	56	56	56
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	11										
5. Gas turbine - Turbine à gaz		10	10	13	13	20	35	36	39	47	50
		1	1	2	-	2	2	2	2	2	2
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	20	17	13	11	17	22	25	40	44	41

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	74	168	172	197	225	228
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	14	3	3	3	3	3
21. Nuclear - Nucléaire		-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne		11	18	25	30	40
23. Gas turbine - Turbine à gaz	5	2	1	1	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	88	187	195	226	259	271
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	88	187	195	226	259	271
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	7	31	32	41	26	19
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363

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

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

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267	14.44	4.43	34.63
Prince Edward Island - Île du Prince- Édouard	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	6.75	5.92	14.39
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	499	626	694	704	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353	6.26	9.98	8.11
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	388	679	793	1,104	1,210	1,211	1,236	1,336	1,336	1,362	1,462	12.05	15.56	3.84
Québec	8,764	10,566	10,957	11,071	12,385	13,195	13,706	14,067	14,090	14,133	14,402	4.18	5.71	1.77
Ontario	6,650	8,790	9,515	10,687	11,585	13,356	14,125	15,409	17,342	17,877	19,001	7.22	11.03	7.31
Manitoba	932	1,363	1,373	1,506	1,543	1,667	2,047	2,283	2,485	2,687	2,687	5.99	5.16	10.02
Saskatchewan	752	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,581	1,581	1,721	1,721	1,861	7.03	10.48	4.63
Alberta	925	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614	11.09	15.43	6.43
British Columbia - Colombie- Britannique	3,028	3,741	4,121	5,083	5,421	5,476	5,835	6,329	6,685	7,155	7,180	6.10	9.72	5.57
Yukon	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71	5.93	11.24	8.14
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	7.55	1.05	13.45
Canada	22,340	28,933	31,370	34,423	37,552	41,322	43,711	48,069	51,843	54,329	57,150	6.34	9.32	6.70

(1) Table 1, item 6. - Poste 6 du Tableau 1.

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

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

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018	12.03	14.11	5.94
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	10.11	10.42	11.31
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148	8.62	13.18	7.12
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	319	544	551	579	608	726	821	897	952	1,010	1,070	8.57	7.48	8.07
Québec	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201	6.60	6.16	5.00
Ontario	6,391	9,157	9,930	10,648	11,380	11,903	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226	6.42	6.78	7.67
Manitoba	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133	7.32	9.64	6.39
Saskatchewan	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574	9.42	9.73	8.89
Alberta	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035	10.25	11.65	9.89
British Columbia - Colombie- Britannique	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495	7.78	7.05	7.65
Yukon	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52	7.46	23.07	5.92
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	10.58	11.01	10.65
Canada	17,264	25,921	27,812	30,151	32,022	34,447	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114	7.15	7.37	6.91

(1) Table 1, item 14. - Poste 14 du Tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

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

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded)		
												Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1,320	2,790	3,009	3,566	3,872	4,520	5,030	5,624	6,451	6,572	6,690	13.10	12.82	8.16
Prince Edward Island - île-du-Prince- Édouard	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414	10.83	12.09	13.38
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,714	2,648	2,830	3,122	3,354	3,654	4,454	5,053	5,460	5,779	6,113	7.86	8.38	10.84
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,674	3,042	3,294	3,572	3,796	4,193	4,902	5,582	6,000	6,407	6,862	9.62	8.35	10.35
Québec	38,552	53,365	56,850	59,240	63,432	68,547	70,981	74,392	78,043	81,375	85,519	5.92	6.46	4.52
Ontario	36,382	53,095	56,798	60,905	64,476	69,336	75,520	81,101	87,900	93,980	100,341	6.66	6.90	7.67
Manitoba	4,201	6,215	6,563	7,166	7,933	8,743	9,445	10,010	10,751	11,466	11,999	7.60	8.91	6.54
Saskatchewan	1,666	3,596	3,937	4,373	4,877	5,156	5,752	6,431	6,829	7,227	7,675	11.96	9.43	8.28
Alberta	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729	10,968	12,183	13,265	14,631	16,104	10.92	12.53	10.61
British Columbia - Colombie- Britannique	13,104	20,455	22,228	23,958	26,101	25,137	28,951	31,433	33,719	35,855	37,861	6.73	5.29	8.54
Yukon	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254	13.26	24.28	5.11
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363	12.02	12.74	7.57
Canada	102,282	151,653	162,629	174,017	187,158	199,686	216,745	232,619	249,300	264,243	280,195	6.92	7.12	7.01

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. - Le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie garantie". Voir poste 35 du Tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
Thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267	14.44	21.64	34.63
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	259	460	583	656	723	775	808	1,849	2,813	3,763	4,496	11.58	13.93	42.14
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	50	84	182	231	169	416	552	891	847	820	771
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 garantie	19.3	18.3	31.2	35.2	23.4	53.7	68.3	48.2	30.1	21.8	17.1
<u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	6.75	5.92	14.39
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	10.11	10.42	11.31
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17	21	18	28	24	18	25	18	24	16	49
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 garantie	81.0	56.8	45.0	60.9	48.0	32.7	40.3	26.1	31.2	18.8	52.1
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	499	626	694	724	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353	6.26	9.98	8.11
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	359	496	604	645	753	814	903	983	1,033	1,089	1,148	8.53	13.18	7.12
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	140	130	90	79	70	102	56	226	176	120	205
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 garantie	39.0	26.2	14.9	12.2	9.3	12.5	6.2	23.0	17.0	11.0	17.9

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960	1966	1970
												1970	1970	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	395	687	801	1,112	1,218	1,220	1,369	1,489	1,524	1,574	1,723	11.94	15.44	7.15
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	342	582	596	724	666	867	1,191	1,253	1,294	1,319	1,141	9.75	10.48	5.65
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	53	105	205	388	552	353	178	236	230	255	582
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 garantie	15.5	18.0	34.9	53.6	82.9	40.7	14.9	18.8	17.8	19.3	51.0
<u>Québec</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	8,780	10,576	10,969	11,153	12,403	13,218	13,721	14,992	15,941	16,907	17,883	4.18	5.73	6.23
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie	6,626	9,396	9,777	10,472	10,881	11,389	12,270	12,840	13,447	14,044	15,209	5.57	4.93	5.96
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2,154	1,180	1,192	681	1,522	1,829	1,451	2,152	2,494	2,863	2,674
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 garantie	32.5	12.6	12.2	6.5	14.0	16.1	11.8	16.8	18.5	20.4	17.6
<u>Ontario</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7,344	9,415	10,140	11,269	12,167	13,606	14,374	15,703	17,686	18,321	19,945	6.36	9.64	7.95
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie	6,479	9,204	9,978	10,845	11,502	12,081	13,097	14,140	15,219	16,188	17,266	6.43	7.04	7.40
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	865	211	162	424	665	1,525	1,277	1,563	2,467	2,133	2,679
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 garantie	13.4	2.3	1.6	3.9	5.8	12.6	9.8	11.1	16.2	13.2	15.5

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute; (postes 6 & 9 du Tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960	1966	1970
												1970	1970	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>Manitoba</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1,018	1,447	1,460	1,594	1,683	1,948	2,140	2,376	2,578	2,780	2,780	6.71	7.72	7.37
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	772	1,084	1,201	1,266	1,403	1,567	1,661	1,938	2,021	2,226	2,335	7.34	9.65	8.30
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	246	363	259	328	280	381	479	438	557	554	445
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 garantie	31.9	33.5	21.6	25.9	20.0	24.3	28.8	22.6	27.6	24.9	19.1
<u>Saskatchewan</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	753	997	1,052	1,197	1,347	1,486	1,583	1,683	1,723	1,723	1,863	7.03	10.49	4.63
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	504	793	870	1,010	1,045	1,219	1,300	1,421	1,500	1,570	1,667	9.23	11.35	6.46
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	249	204	182	187	302	267	283	262	223	153	196
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 garantie	49.4	25.7	20.9	18.5	28.9	21.9	21.8	18.4	14.9	9.7	11.8
<u>Alberta</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	928	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614	6.36	15.43	6.43
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	715	1,238	1,355	1,529	1,706	1,935	2,148	2,390	2,538	2,775	3,035	10.47	11.81	9.42
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	213	253	660	498	470	712	499	502	514	555	579
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 garantie	29.8	20.4	48.7	32.6	27.5	36.8	23.2	21.0	20.3	20.0	19.1

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960	1966	1970
												1970	1970	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3,028	3,860	4,316	5,206	5,441	5,517	5,905	6,329	6,685	7,155	7,180	6.38	9.34	5.41
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	2,126	3,421	3,647	3,951	4,171	4,493	5,015	5,341	5,733	6,111	6,498	7.77	7.05	7.66
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	902	439	669	1,255	1,270	1,024	890	988	952	1,044	682
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 garantie	42.4	12.8	18.3	31.8	30.4	22.8	17.7	18.5	16.6	17.1	10.5
<u>Yukon</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71	5.92	10.67	8.14
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52	7.46	23.07	5.92
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	8	15	7	16	17	9	16	14	17	15	19
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 garantie	42.1	88.2	50.0	94.1	53.1	23.1	38.1	31.1	36.2	30.0	36.5
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	7.55	5.40	13.45
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	10.58	11.01	10.65
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	13	20	17	13	11	17	22	25	40	44	41
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 garantie	86.7	74.1	56.7	34.2	28.9	41.5	45.8	48.1	69.0	71.0	60.3
<u>Canada</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	22,340	29,033	31,550	34,533	37,555	41,415	43,714	48,072	51,846	54,332	57,153	6.37	9.29	6.65
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance garantie de la province	17,430	26,008	27,907	30,405	32,203	34,762	37,986	40,757	43,305	45,760	48,231	7.15	7.52	6.77
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	4,910	3,025	3,643	4,128	5,352	6,653	5,728	7,315	8,541	8,572	8,922
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 garantie	28.2	11.6	13.1	13.6	16.6	19.1	15.1	17.9	19.7	18.7	18.5

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

GLOSSARY OF TERMS

GLOSSAIRE

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.

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.

Besoins d'énergie garantie

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

Puissance garantie

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 garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie 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 garantie

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

Puissance en réserve

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

Industriel générateur

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 garantie, 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.

Puissance maximale possible nette

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

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1970-1971

Chairman - Président - A.C. Abbott, Montréal Engineering Co.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
Vice-Chairman - Vice-Président - D. MacLaren, MacLaren - Québec
Power Co., Buckingham, Qué.

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
4. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
6. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
7. K.W. McGrail, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
9. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Vice-Chairman - Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. M.I. Cavanagh, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
8. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
9. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
10. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
11. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee - Sous comité de l'index de la construction

Chairman - Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisailion, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. J.O. Dean, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
6. J.A. Polson, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee - Sous comité des statistiques de la finance

Chairman - Président:

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Dominion Bureau of Statistics, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. F.W. Emerson, Dominion Bureau of Statistics, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
6. R. Girard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
8. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
9. G. Leclerc, Dominion Bureau of Statistics, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
10. D. Lusick, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
11. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. D.H.E. Wood, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Department of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Mfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
Cité de Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Ayers Limited
Canada and Dominion Sugar Co. Ltd.
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Trois-Rivières
Chemcell Limited, Drummondville
Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Fine Papers Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James MacLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Québec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continues

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Cananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Thunder Bay Mill
Alboma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Canada Starch Co. Ltd., Cardinal
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities Limited
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Chemcell Limited
Cloverbar Plant
Dow Chemical of Canada Ltd., Duvernay
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anacosta Britannia Mines

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Interior Pulp Operations
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Building Materials Division, Fraser Mills
Elk Falls Mill
Ocean Falls Mill
Kicking Horse Forest Products Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Tahsis Co. Ltd.
Waldwood of Canada, Flavelle Cedar Div.
Western Mines Ltd.
Wesfrob Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission
(a) Forbisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010700072