

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD
1972 Actual
1973-1977 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX
Données réelles pour 1972
Prévision pour 1973-1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
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

1972 Actual — Données réelles pour 1972
1973-1977 Forecast — Prévisions pour 1973-1977

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

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

September - 1973 - Septembre
5-3301-516

Price—Prix: 75 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

R revised figures.

X confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figure.

- nul 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.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	7
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	8
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	9
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	11
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.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	13
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1962-1977.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	43
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.	
Glossary of Terms	47
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1972-1973	48
List of Respondents	49

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	7
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	8
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	9
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	11
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	13
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1962 et 1977.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	14
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.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	40
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	41
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	43
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.	
Glossaire	47
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1972-1973	48
Liste des correspondants	49

INTRODUCTION

This report presents the results of the 19th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 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 Statistics Canada for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1972 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1972 for firms which generate over 20 million kWh. per year increased 2,591,000 kw. or 5.78 % to 47,407,000 kw. This compares with an increase of 8.46 % in 1971 over the previous year. The forecast years 1972-1977 indicate an anticipated growth of 21,007,000 kw. to 68,414,000 kw., a compound growth rate of 7.61 %, compared with 1962-1972 growth rate of 7.10 %. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 12.49 % compared with an actual annual rate of 11.82 % in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.76 %, compared with 5.37 % in the previous ten year period. 78 % of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 18 % in nuclear-fuelled steam plants and 4 % in gas turbine plants.

It is expected that by 1977, nuclear capability will reach 4,026,000 kw. or 5.88 % of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1972 would be 47,097,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 310,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for:- Ontario 8,794,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 3,170,000 kw.; British Columbia 2,776,000 kw.; Quebec 1,737,000 kw. and Alberta 1,561,000 kw. Of the current generating capacity in Ontario.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 19^{ème} enquête annuelle sur la puissance maximale et la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 millions de kWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend 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 à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1972

Revue des résultats de l'enquête

En 1972 la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 20 million de kWh. par an a augmenté de 2,591,000 kW., soit 5.78 %, atteignant ainsi 47,407,000 kW. Ceci se compare à une augmentation de 8.46 % en 1971 sur l'année précédente. Les prévisions pour les années 1972-1977 permettent d'anticiper une croissance de 21,007,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 68,414,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 7.61 % contre 7.10 % au cours de années 1962-1972. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 12.49 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 11.82 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.76 %, au lieu de 5.37 % au cours de la décennie précédente. 78 % de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, 18 % des centrales thermonucléaires et 4 % des centrales à turbines à gaz.

D'ici 1977, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 4,026,000 kW., soit 5.88 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 47,097,000 kW. en 1972. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 310,000 kW.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1972-1977 devraient avoir lieu en Ontario (8,794,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (3,170,000 kW.), en Colombie-Britannique (2,776,000 kW.), au Québec (1,737,000 kW.) et en Alberta (1,561,000 kW.). De ces

6,473,000 kw. will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,023,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 2,966,000 kw. hydro and 204,000 kw. in fossil-fuelled plants. The British Columbia forecast is for an increase of 2,477,000 kw. in hydro capability with the remaining 299,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 1,449,000 kw. in hydro-electric capability. During the forecast period Gentilly Nuclear Station of 250,000 kw. will be reactivated. Alberta estimates an increase of 1,561,000 kw. entirely in fossil-fuelled plants.

In the period 1962-1972 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.44 %. This growth rate is expected to decrease to 6.90 % during the period 1972 to 1977. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 8,064,000 kw. in 1972 to 13,714,000 kw. in 1977. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 20.5 % in 1972 and it is forecast that it will be 25.1 % in 1977.

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 7.80 % from 210,007 million kwh. in 1971 to 226,390 million in 1972. This compares with a compound growth rate of 7.38 % in the previous ten year period and a slight decrease in the forecast growth rate to 6.87 % for the period 1972-1977. The increase of 16,383 million kwh. was the result of an increase in net generation of 22,344 million kwh., an increase in net exports of 4,197 million kwh., and an increase of 1,764 million kwh. in secondary energy delivered 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.

accroissement de puissance en Ontario 6,473,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,023,000 kW. des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 2,966,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 204,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les prévisions en Colombie-Britannique portent sur une augmentation de puissance de 2,477,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 299,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 1,449,000 kW. des installations hydro-électriques. Pendant la période de prévision la centrale nucléaire Gentilly sera ré activée. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1,561,000 kW. des installations des centrales thermiques à combustible fossile.

Au cours de la période qui s'étend de 1962 à 1972 le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.44 %. Ce taux de croissance devrait diminuer à 7.08 % au cours des années 1972-1977. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 8,064,000 kW. en 1972 à 13,714,000 kW. en 1977. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 20.5 % en 1972: on prévoit qu'elle sera 25.1 % en 1977.

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 7.80 % et sont passés de 210,007 à 226,390 millions de kWh. entre 1971 et 1972, ce qui est à comparer d'un taux de croissance composé de 7.38 % pour la décennie précédente et une petite diminution dans le taux de croissance de 6.87 % prévu pour les années 1972-1977. L'augmentation de 16,383 millions de kWh. est le résultat d'une augmentation de 22,344 millions de kWh. de la production nette, une augmentation de 4,197 millions de kWh. d'exportations nettes et une augmentation de 1,764 million 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 douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 24 major systems serving Canada, 6 had peak loads on December 18, 14 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 1973-1977.

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.

Tous les chiffres du Tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident 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 coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 24 principaux réseaux du Canada, 6 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 18 décembre, 14 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'une province (Tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance 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 1973-1977.

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 rapportent 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 révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du Tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA
1962-1977

GRAPHIQUE - A

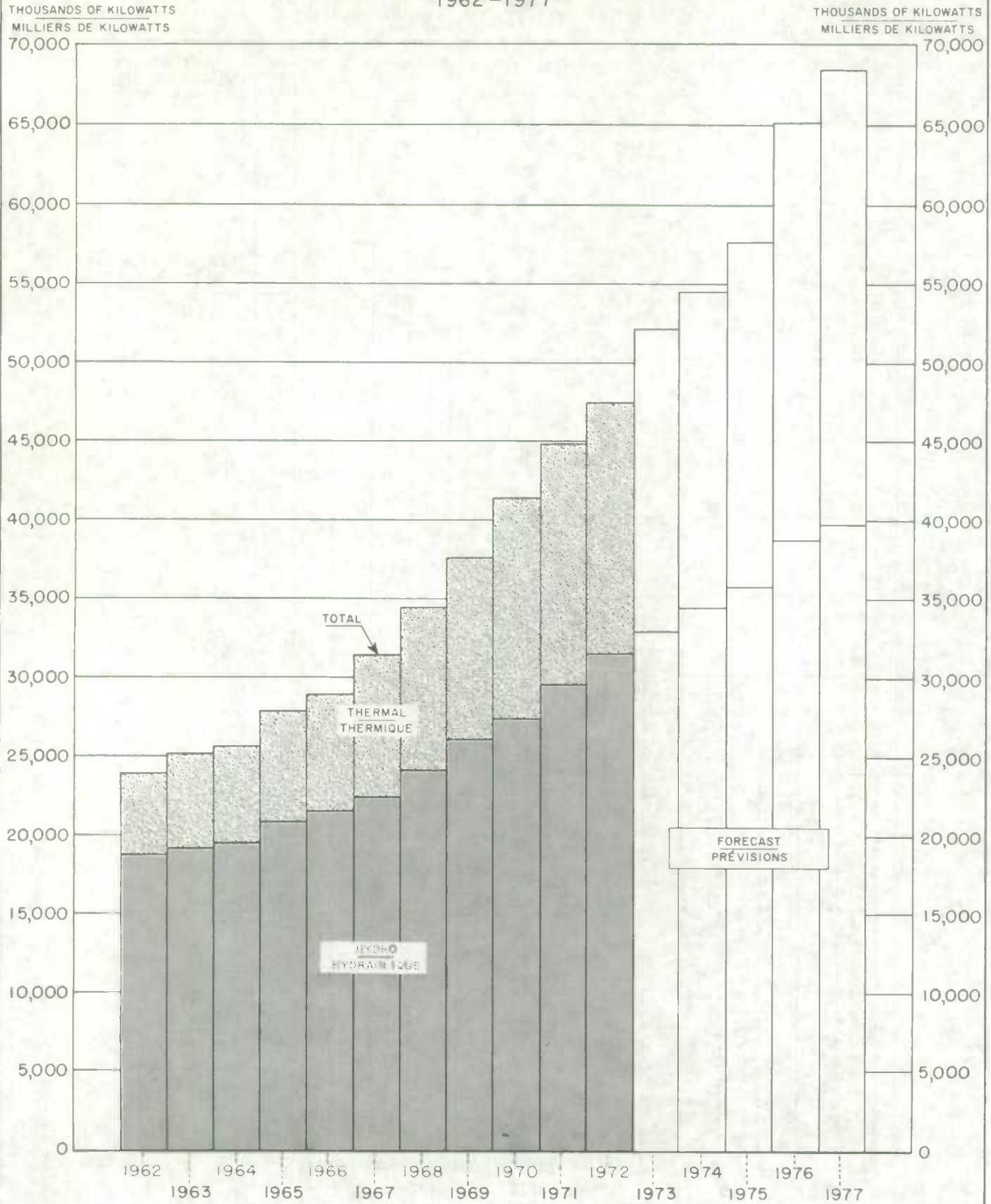
TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA
1962-1977

CHART-B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA
1962-1977

GRAPHIQUE-B

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE AU CANADA
1962-1977

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

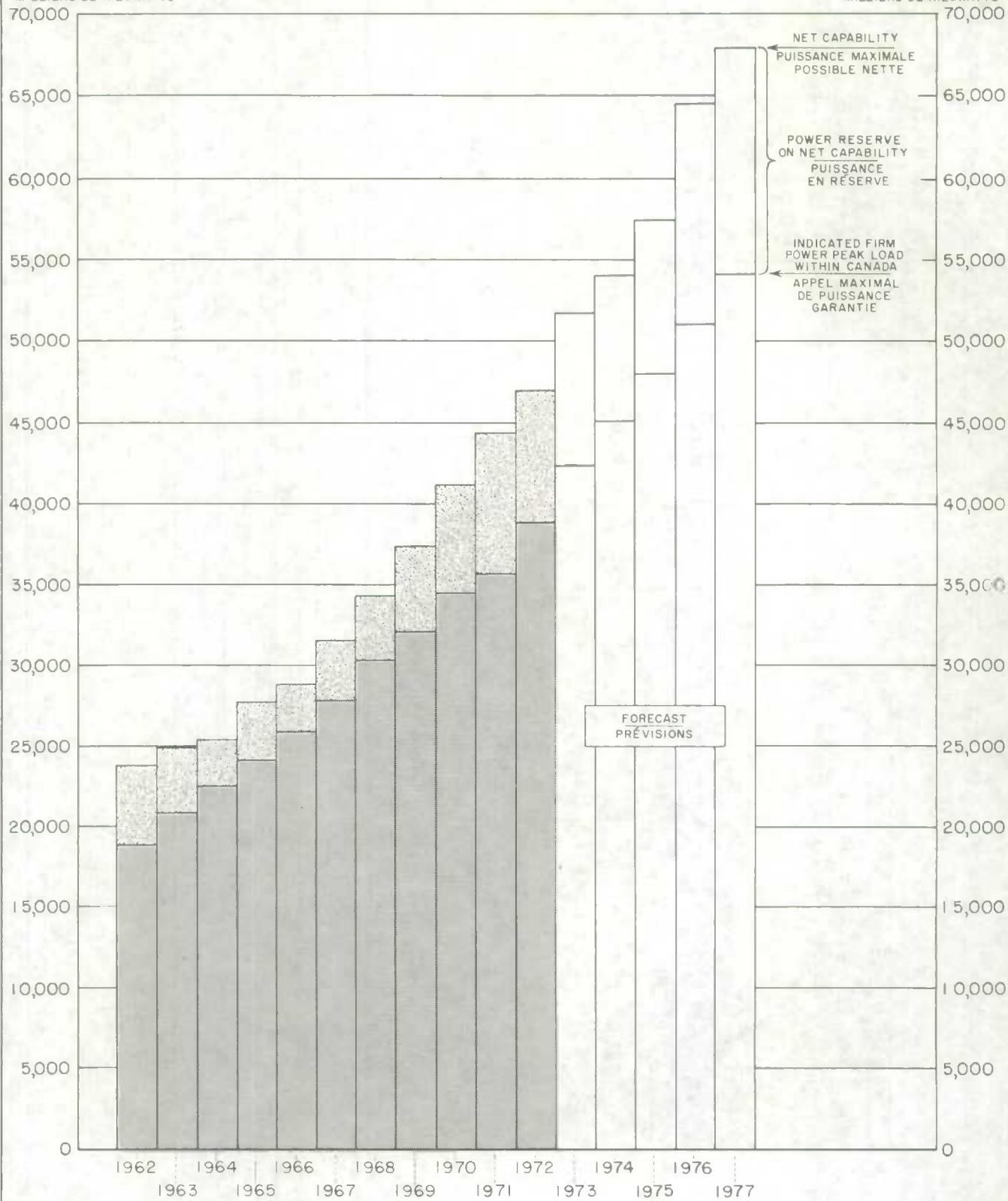


CHART-C

GRAPHIQUE-C

NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1962-1977

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1962-1977

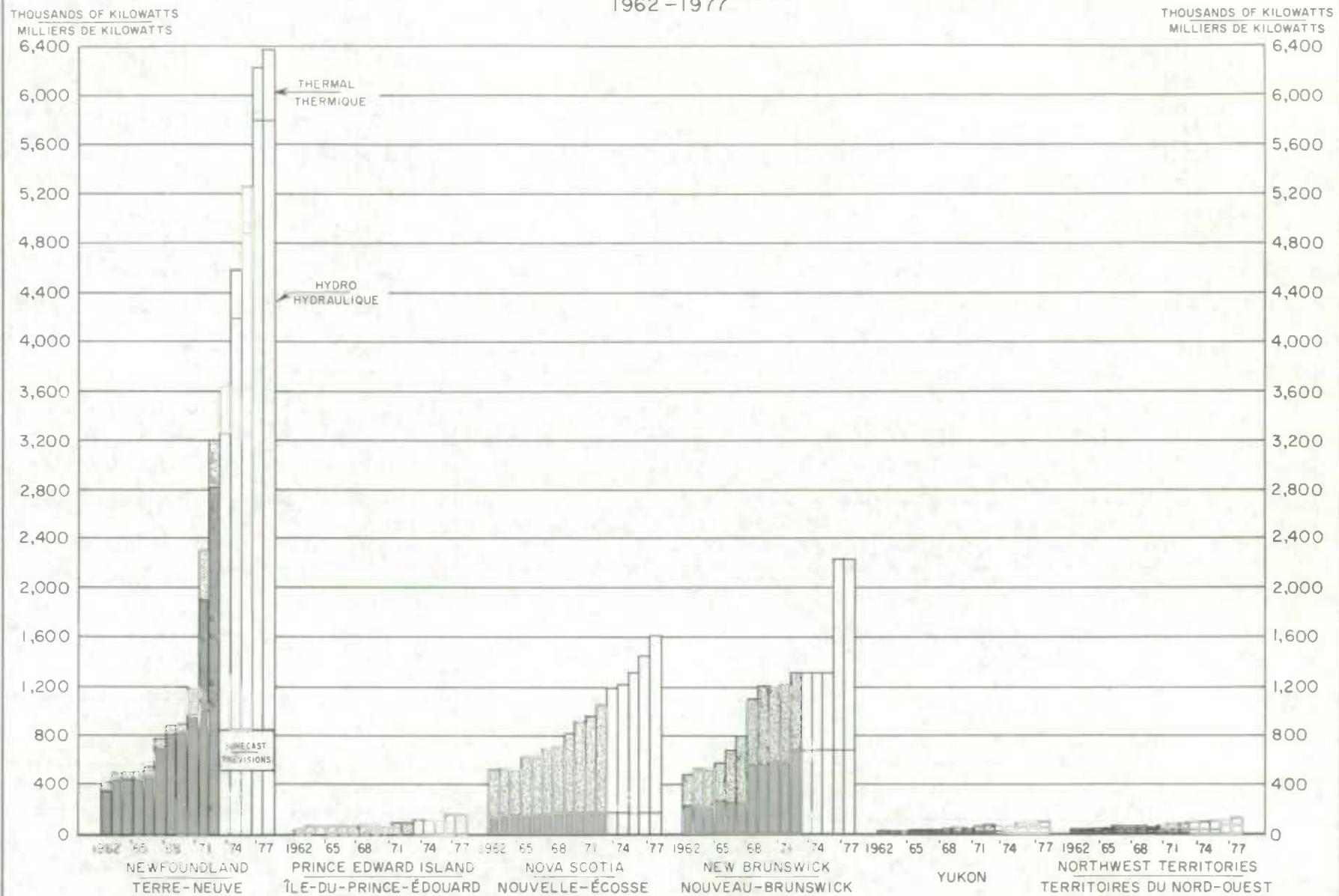


CHART - C

GRAPHIQUE - C

NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1962 - 1977

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1962 - 1977

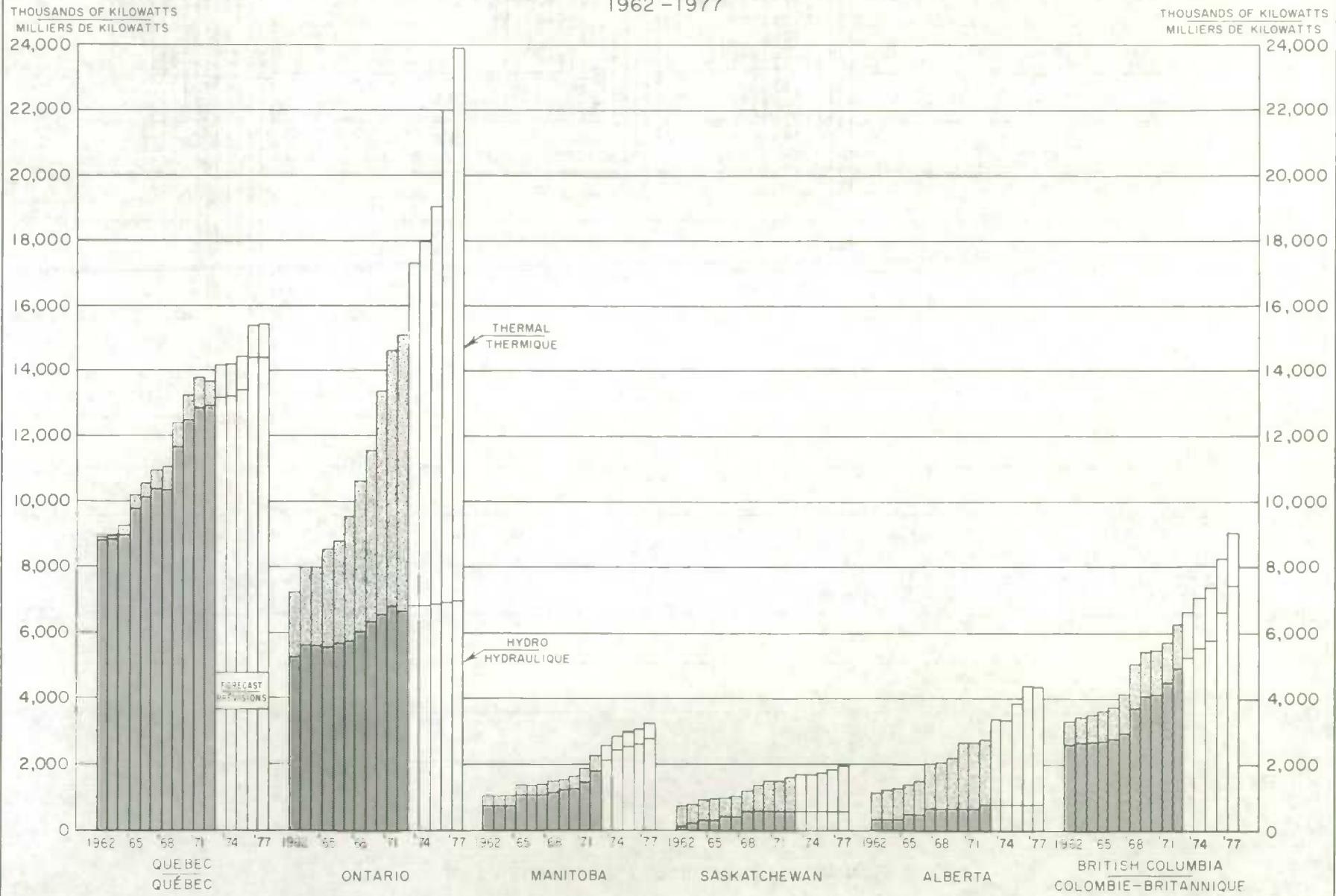


CHART - D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1962-1977

GRAPHIQUE - D

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PIUSSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1962-1977

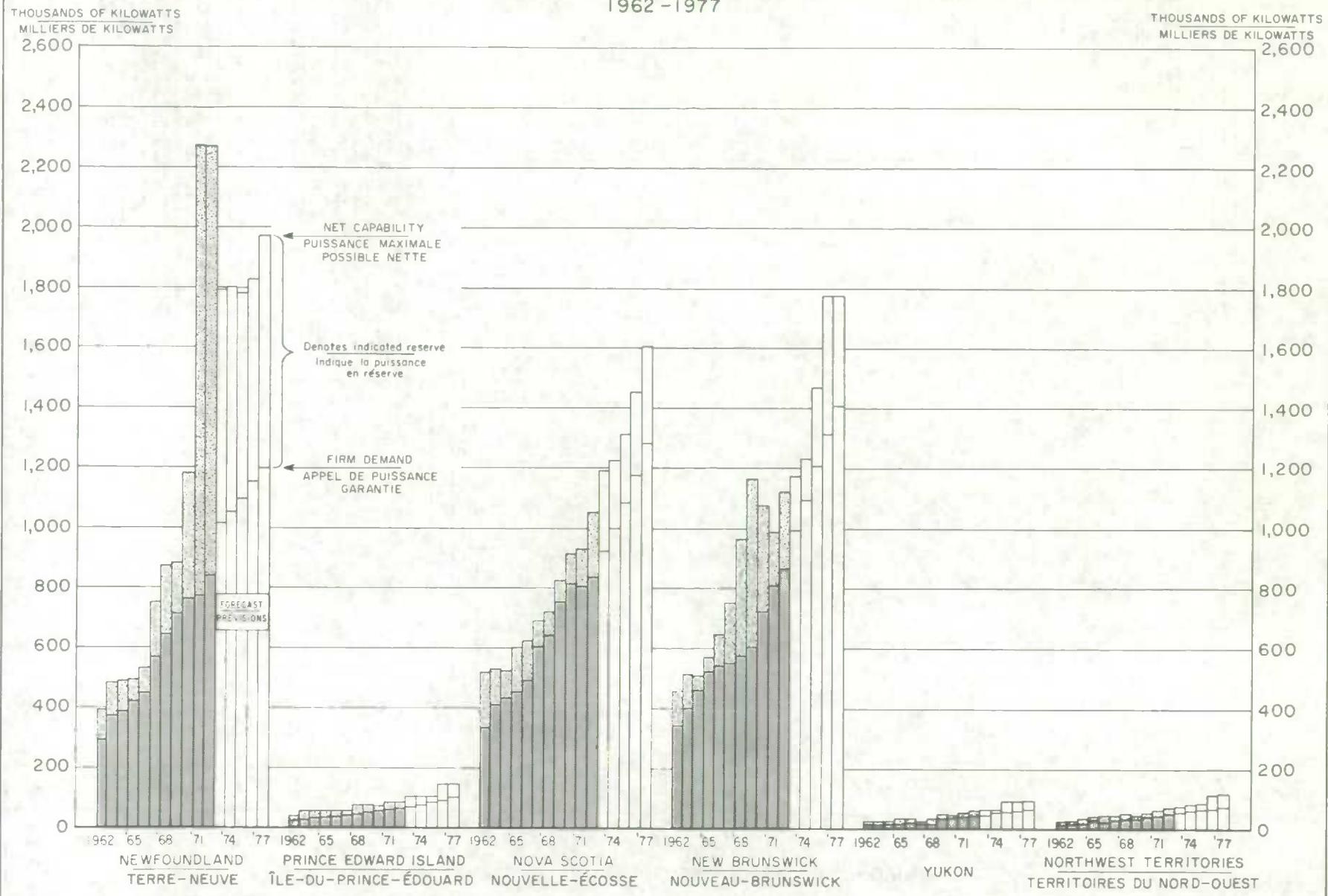


CHART-D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1962-1977

GRAPHIQUE-D

PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PIUSSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1962-1977

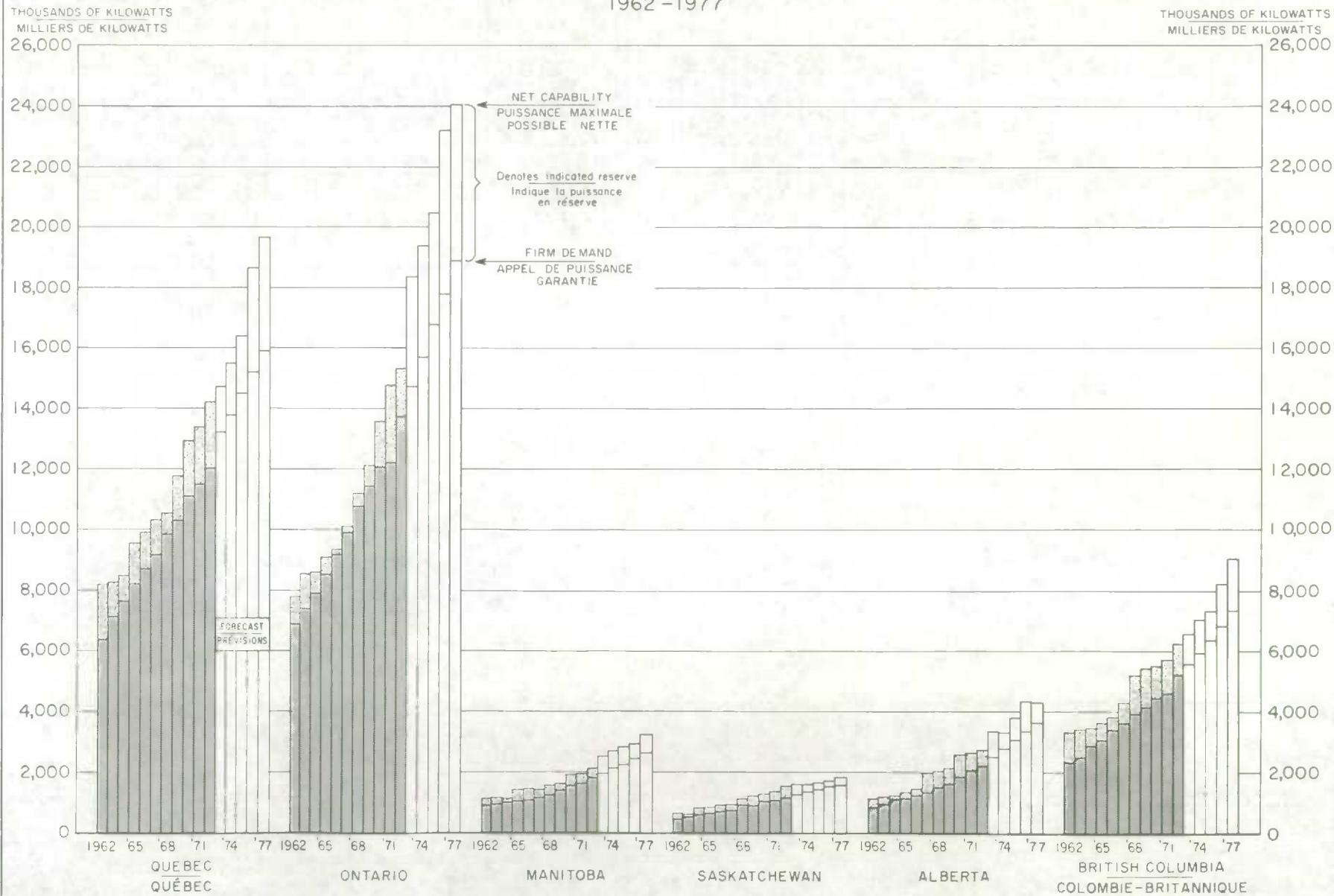


CHART-E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA
1962-1977
LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA
1962-1977

GRAPHIQUE-E

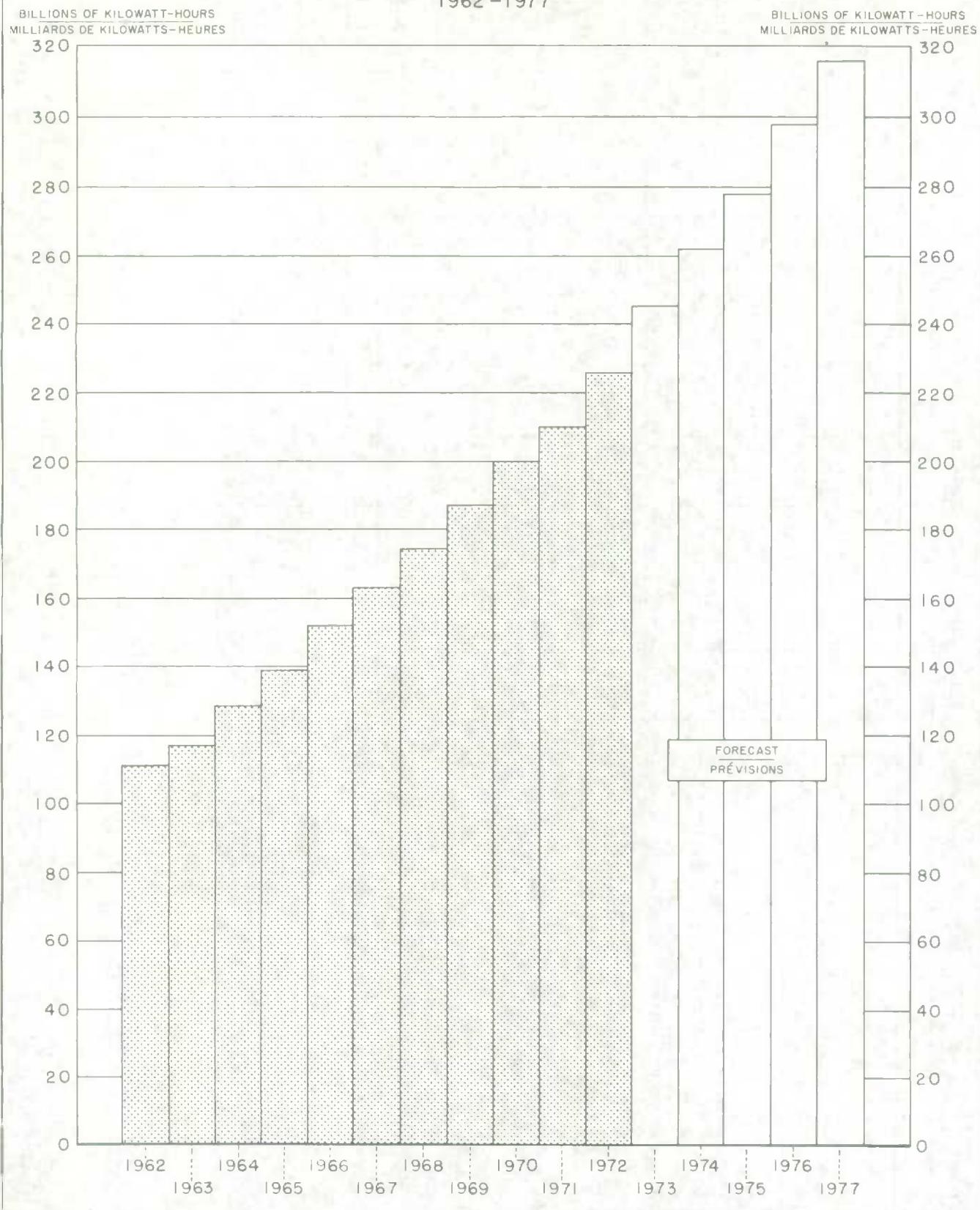


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Canada

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

Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	18,651	24,161	26,134	27,392	29,593	31,455	32,876	34,431	35,729	38,675	39,686
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	4,596	8,877	10,019	12,494	12,568	12,725	15,100	15,855	17,446	21,141	22,698
Nuclear - Nucléaire	-	200	208	194	1,320	1,753	2,536	2,536	2,536	3,281	4,026
4. Internal combustion - Combustion interne	251	310	321	328	350	376	385	378	388	387	401
5. Gas turbine - Turbine à gaz	371	875	870	914	985	1,098	1,195	1,307	1,489	1,603	1,603
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	23,869	34,423	37,552	41,322	44,816	47,407	52,092	54,507	57,588	65,087	68,414
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces
8. United States - États-Unis	4	110	3	93	3	5	5	5	5	5	5
9. Total receipts - Réceptions totales	4	110	3	93	3	5	5	5	5	5	5
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces
11. United States - États-Unis	121	105	111	170	453	427	397	390	162	507	507
12. Total deliveries - Livraisons totales	121	105	111	170	453	427	397	390	162	507	507
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	23,752	34,428	37,444	41,245	44,366	46,985	51,700	54,122	57,431	64,585	67,912
<u>Peak loads - Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	18,937	30,151	32,022	34,447	35,720	38,823	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	149	70	145	-	98	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18,937	30,300	32,092	34,592	35,720	38,921	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19,058	30,405	32,203	34,762	36,173	39,348	42,764	45,470	48,161	51,494	54,705
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	4,815	4,128	5,352	6,653	8,646	8,064	9,333	9,042	9,432	13,598	13,714

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

Canada

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

Energy - Énergie	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>												
19. Hydro	103,695	134,712	147,922	156,276	160,412	177,892
20. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	12,543	38,446	40,367	45,016	49,481	51,281
21. Nuclear - Nucléaire	22	859	493	969	3,988	6,740
22. Internal combustion - Combustion interne	514	650	613	622	594	581
23. Gas turbine - Turbine à gaz	257	684	698	831	589	914
24. Total net generation - Total de la production nette	117,031	175,351	190,093	203,714	215,064	237,408
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>												
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	22	1,417	2	3	3	6	6	7	7	7	7	7
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,764	2,713	3,329	3,191	3,246	2,437
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	2,786	4,130	3,331	3,194	3,249	2,443
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	817	740	836	1,020	1,859	2,048	1,944	1,812	1,371	3,158	3,550	3,550
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces
31. United States - États-Unis	3,267	2,915	3,858	4,577	5,127	8,329
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4,084	3,655	4,694	5,597	6,986	10,377
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	115,733	175,826	188,730	201,311	211,327	229,474
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4,690	1,809	1,572	1,625	1,320	3,084
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	111,043	174,017	187,158	199,686	210,007	226,390	244,649	261,990	278,326	297,621	315,519	315,519
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	111,860	174,757	187,994	200,706	211,866	228,438	246,593	263,802	279,697	300,779	319,069	319,069

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	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	350	808	810	960	1,899	2,824	3,265	4,188	4,872	5,790	5,790
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	45	30	30	180	335	320	320	320	320	320	463
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	14	20	23	22	27	28	32	32	32	32	32
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	29	29	29	28	28	28	35	35	85	85
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370
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	13	12	12	12	12	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	13	12	12	12	12	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	396	875	880	1,179	2,277	2,276	1,795	1,803	1,782	1,830	1,973
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199
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)	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	307	656	723	775	786	1,763	2,868	3,824	4,575	5,550	5,596
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	102	231	169	416	1,503	1,437	777	751	684	677	774

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

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	1,556	3,685	3,975	4,657	4,722	10,928
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	101	62	117	132	245	266
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	9	26	21	25	27	29
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	1	-	7	-	1
24. Total net generation - Total de la production nette	1,666	3,774	4,113	4,821	4,994	11,224
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
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	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	81	56	58	60	244	6,388	13,976	22,154	29,422	31,564	31,564
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	26	23	24	16	13
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	81	82	81	84	260	6,401
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,585	3,692	4,032	4,737	4,734	4,823
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	112	126	160	217	243	216
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,473	3,566	3,872	4,520	4,491	4,607	5,814	6,455	6,759	7,272	7,474
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,554	3,622	3,930	4,580	4,735	10,995	19,790	28,609	36,181	38,836	39,038

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	32	67	67	66	66	66	66	66	66	108	108	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	14	14	34	34	34	34	34	34
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	
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)	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	
Peak loads - Appels maximals												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	
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)	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	
Indicated reserve - Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	12	28	24	18	27	24	38	30	23	56	48	

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

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	93	192	211	248	272	305
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	8	7	7	3	2	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	2
24. Total net generation - Total de la production nette	101	199	218	251	274	308
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
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	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
(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)	101	199	218	251	274	308
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	24	27	30	29	46
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514

Nova Scotia

Nouvelle-Écosse

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	141	161	160	160	160	160	160	160	160	160	160
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	378	540	660	753	767	867	1,007	1,007	1,007	1,151	1,301
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	2	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	25	25	25	55	145	145	145
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	521	704	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607
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	1	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	1	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	520	724	823	916	930	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607
<u>Peak loads - Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281
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)	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	389	645	753	814	833	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	132	79	70	102	122	214	270	223	227	279	326

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	710	693	634	590	784	762
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1,300	2,345	2,476	2,898	3,296	3,708
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	6	16
24. Total net generation - Total de la production nette	2,010	3,038	3,110	3,488	4,086	4,486
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	-	230	358	232	153	268	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	67	230	358	232	153	268
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	101	116	88	38	145	125
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	108	116	88	38	145	125
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,969	3,152	3,380	3,682	4,094	4,629
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4	30	26	28	28	26
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,965	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,259	6,727
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,972	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,259	6,727

New Brunswick

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

Nouveau-Brunswick

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

	Capability and peak load		Actual - Réel						Forecast - Prévisions							
			1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977			
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance																
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts																
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>																
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro	233	564	570	580	580	683	683	683	683	683	683	683	683		
	Steam - Vapeur:															
2.	Conventional - Classique	240	533	636	624	623	619	619	619	619	619	1,519	1,519			
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4.	Internal combustion - Combustion interne	7	7	4	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	25	25	25	25	25	25	25	25	25		
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	480	1,104	1,210	1,211	1,232	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	2,231	2,231			
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:																
7.	Other provinces - Autres provinces	6	8	8	9	133	154	189	212	259	12	13				
8.	United States - États-Unis	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
9.	Total receipts - Réceptions totales	8	8	8	9	133	154	189	212	259	12	13				
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:																
10.	Other provinces - Autres provinces	-	90	-	8	6	-	-	-	-	-	-	-			
11.	United States - États-Unis	28	55	58	133	368	356	342	311	120	465	466				
12.	Total deliveries - Livraisons totales	28	145	58	141	374	356	342	311	120	465	466				
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	460	967	1,160	1,079	991	1,129	1,178	1,232	1,470	1,778	1,778				
<u>Peak loads - Appels maximals</u>																
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408				
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)	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408				
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	375	724	666	867	1,183	1,221	1,336	1,406	1,326	1,781	1,874				
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>																
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	113	388	552	353	182	264	184	137	264	462	370				

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

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	1,191	1,696	2,527	2,658	2,058	2,919
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	895	2,480	2,155	2,547	3,568	3,248
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	2	5	5	6	7	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	18
24. Total net generation - Total de la production nette	2,088	4,181	4,687	5,211	5,633	6,185
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	129	148	129	75	319	1,218	2,192	2,535	2,568	2,150	52
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	3	24	23	45	145	171
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	146	172	152	120	464	1,389
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	29	122	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	166	306	397	535	1,176	1,399	1,437	1,370	995	2,853	3,255
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	67	232	319	282	190	293
31. United States - États-Unis	84	82	87	222	159	485
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	317	649	925	1,039	1,525	2,177
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,917	3,704	3,914	4,292	4,572	5,397
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5	132	118	99	101	92
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,912	3,572	3,796	4,193	4,471	5,305	5,953	6,519	7,145	7,788	8,291
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,078	3,907	4,315	4,728	5,647	6,704	7,390	7,889	8,140	10,641	11,546

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

Québec

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	8,830	10,316	11,656	12,464	12,897	12,915	13,140	13,180	13,384	14,364	14,364
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	41	696	670	666	665	665	665	665	685	685	685
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	116	-	250	250	250	250	250
4. Internal combustion - Combustion interne	12	23	23	29	34	34	40	40	46	46	52
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	8,919	11,071	12,385	13,195	13,748	13,650	14,131	14,171	14,401	15,381	15,387
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	15	82	15	20	18	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397
8. United States - États-Unis	2	-	3	3	3	5	5	5	5	5	5
9. Total receipts - Réceptions totales	17	82	18	23	21	929	1,855	2,777	3,482	4,402	4,402
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	697	590	590	259	358	405	1,240	1,463	1,510	1,076	77
11. United States - États-Unis	4	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
12. Total deliveries - Livraisons totales	701	592	593	262	361	408	1,243	1,466	1,513	1,079	80
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,235	10,561	11,810	12,956	13,408	14,171	14,743	15,482	16,370	18,704	19,709
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895
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)	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,071	10,472	10,881	11,389	11,855	12,425	14,433	15,245	15,983	16,248	15,975
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1,865	681	1,522	1,829	1,914	2,154	1,553	1,703	1,900	3,535	3,814

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

Québec

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	49,799	61,575	65,125	74,436	75,252	77,441
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	288	3,430	3,734	1,301	688	433
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	96	622
22. Internal combustion - Combustion interne	13	30	35	39	52	64
23. Gas turbine - Turbine à gaz	29	1	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	50,129	65,036	68,894	75,776	76,088	78,560
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	110	306	287	281	629	6,602	13,976	22,154	29,422	31,564	31,564
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	7	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	117	307	288	283	631	6,605
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	4,233	3,862	3,695	3,533	3,374	7,371	9,486	11,533	12,218	11,620	3,853
29. United States - États-Unis	14	16	14	51	12	13	13	13	13	14	14
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	1,963	987	1,048	2,847	2,693	1,804
31. United States - États-Unis	25	21	15	-	55	72
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6,235	4,886	4,772	6,431	6,134	9,260
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	44,011	60,457	64,410	69,628	70,585	75,905
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	3,622	1,217	978	1,081	789	2,560
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	40,389	59,240	63,432	68,547	69,796	73,345	78,420	82,837	86,241	91,601	96,286
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	44,636	63,118	67,141	72,131	73,182	80,729	87,919	94,383	98,472	103,235	100,153

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		Actual - Réel						Forecast - Prévisions							
			1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977			
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance																
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts																
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>																
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro		5,285	6,085	6,329	6,541	6,820	6,680	6,836	6,836	6,861	6,948	6,978			
2.	Steam - Vapeur:															
2.	Conventional - Classique		1,926	4,044	4,690	6,248	6,192	6,177	7,692	8,297	9,366	11,463	12,585			
3.	Nuclear - Nucléaire		-	200	208	194	1,204	1,753	2,286	2,286	2,286	3,031	3,776			
4.	Internal combustion - Combustion interne		12	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8			
5.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	352	350	365	373	488	495	539	539	553	553			
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette		7,223	10,687	11,585	13,356	14,597	15,106	17,317	17,966	19,060	22,003	23,900			
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>																
7.	Other provinces - Autres provinces		692	582	582	250	250	301	1,151	1,451	1,451	1,264	164			
8.	United States - États-Unis		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
9.	Total receipts - Réceptions totales		692	582	582	250	250	301	1,151	1,451	1,451	1,264	164			
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>																
10.	Other provinces - Autres provinces		2	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-			
11.	United States - États-Unis		89	48	49	33	48	56	37	37	36	35	34			
12.	Total deliveries - Livraisons totales		91	48	52	33	48	56	37	37	36	35	34			
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)		7,824	11,221	12,115	13,573	14,799	15,351	18,431	19,380	20,475	23,232	24,030			
<u>Peak loads - Appels maximals</u>																
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province		6,913	10,648	11,380	11,903	12,239	13,666	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918			
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée		-	149	70	145	-	98	-	-	-	-	-			
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)		6,913	10,797	11,450	12,048	12,239	13,764	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918			
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)		7,004	10,845	11,502	12,081	12,287	13,820	14,801	15,782	16,809	17,827	18,952			
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>																
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)		911	424	665	1,525	2,560	1,587	3,667	3,635	3,702	5,440	5,112			

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

Ontario

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	30,872	38,336	40,089	39,056	38,041	41,163
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	4,335	17,004	19,949	23,411	26,390	27,063
21. Nuclear - Nucléaire	22	859	493	969	3,892	6,118
22. Internal combustion - Combustion interne	29	29	28	30	25	22
23. Gas turbine - Turbine à gaz	1	87	134	288	115	438
24. Total net generation - Total de la production nette	35,259	56,315	60,693	63,754	68,463	74,804
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	6,221	4,892	4,714	6,533	6,154	8,563	7,908	10,227	11,052	10,875	4,675
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,704	2,610	2,240	2,866	2,554	1,748
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	8,925	7,502	6,954	9,399	8,708	10,311
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28. United States - États-Unis	635	414	420	417	400	425	298	301	290	278	266
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	221	293	158	169	332	176
31. United States - États-Unis	3,144	2,113	2,460	3,182	3,659	5,649
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4,007	2,820	3,038	3,768	4,391	6,250
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	40,177	60,997	64,609	69,385	72,780	78,865
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	546	92	133	49	9	14
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	39,631	60,905	64,476	69,336	72,771	78,851	84,853	91,154	97,424	103,989	110,261
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	40,273	61,319	64,896	69,753	73,171	79,276	85,151	91,455	97,714	104,267	110,527

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

Manitoba

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

Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	735	1,171	1,205	1,232	1,473	1,806	2,103	2,420	2,525	2,609	2,790
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	291	291	291	392	392	392	392	392	392	392	392
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	20	23	19	23	28	31	31	31	31	31
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,033	1,506	1,543	1,667	1,912	2,250	2,550	2,867	2,972	3,056	3,237
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95
8. United States - États-Unis	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	87	88	140	281	91	92	95	95	95	95	95
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	1	2	2	2	152	102	202	202	202	102
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	33	10	13	36	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	1	2	2	35	162	115	238	202	202	102
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,120	1,593	1,681	1,946	1,968	2,180	2,530	2,724	2,865	2,949	3,230
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650
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)	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	907	1,266	1,403	1,567	1,700	2,010	2,106	2,366	2,475	2,656	2,752
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	213	328	280	381	303	332	539	596	592	495	580

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

Manitoba

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	4,220	6,464	7,279	7,766	9,122	10,376
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	120	271	37	626	562	480
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	12	29	41	39	37	46
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	4,352	6,764	7,357	8,431	9,721	10,902
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	846	762	718	828	579	800	725	725	725	725	725
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	2	2	1
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	846	762	718	830	581	801
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	48	12	12	13	338	710	1,242	1,415	1,418	887
29. United States - États-Unis	-	-	-	11	91	203	187	118	62	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	75	210	68	205	306	324
31. United States - États-Unis	-	-	-	283	596	643
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	75	258	80	511	1,006	1,508
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5,123	7,268	7,995	8,750	9,296	10,195
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	120	102	62	7	16	18
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5,003	7,166	7,933	8,743	9,280	10,177	10,957	11,711	12,404	13,289	14,187
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5,003	7,214	7,945	8,766	9,384	10,718	11,854	13,071	13,881	14,707	15,074

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

Saskatchewan

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	107	574	581	581	582	582	582	582	582	582	582
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	575	501	642	786	786	872	1,014	1,014	1,014	1,014	1,156
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	37	33	34	29	29	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine - Turbine à gaz	33	88	88	88	88	88	88	88	138	188	188
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	752	1,196	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	1,955
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	665	1,109	1,207	1,295	1,396	1,581	1,620	1,620	1,670	1,720	1,862
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,424	1,502	1,584
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)	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,424	1,502	1,584
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	549	1,010	1,045	1,219	1,174	1,258	1,356	1,444	1,519	1,597	1,679
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	203	187	302	267	313	415	359	271	246	218	278

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	704	1,753	3,123	2,610	2,568	3,125
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	1,844	2,782	2,151	3,108	3,236	3,475
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	97	161	141	136	114	78
23. Gas turbine - Turbine à gaz	37	158	84	134	118	34
24. Total net generation - Total de la production nette	2,682	4,854	5,499	5,988	6,036	6,712
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	29	183	68	27	58	181	96	13	13	13	13
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	29	183	68	27	58	181
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	647	645	672	764	540	687	725	725	725	725	725
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	17	11	42	39	113
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	647	662	683	806	579	800
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,064	4,375	4,884	5,209	5,515	6,093
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	2	7	53	56	58
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,064	4,373	4,877	5,156	5,459	6,035	6,617	7,119	7,529	7,929	8,429
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,711	5,018	5,549	5,920	5,999	6,722	7,342	7,844	8,254	8,654	9,154

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

Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	327	681	681	681	681	801	801	801	801	801	801
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	643	1,155	1,307	1,754	1,755	1,751	2,329	2,329	2,831	3,343	3,343
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	33	36	33	29	29	31	33	23	17	17	8
5. Gas turbine - Turbine à gaz	130	155	155	183	183	181	181	181	173	173	173
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - Etats-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	4	13	20	41	21	13	-	-	-	-	-
11. United States - Etats-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	4	13	20	41	21	13	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,129	2,014	2,156	2,606	2,627	2,751	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677
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)	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	886	1,529	1,706	1,935	2,090	2,232	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	247	498	470	712	558	532	830	535	744	962	648

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

Alberta

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

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	956	1,063	1,376	1,216	1,201	1,566
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	2,900	6,083	6,830	8,190	9,368	10,351
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	59	88	92	68	57	54
23. Gas turbine - Turbine à gaz	187	427	485	409	361	415
24. Total net generation - Total de la production nette	4,102	7,661	8,783	9,883	10,987	12,386
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	23	24	18	2	3	5	2	2	2	2	2
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	23	24	18	2	3	5
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	4	22	49	156	152	146	45	-	-	-	-
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	4	22	49	156	152	146
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245
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)	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245	13,544	15,056	16,705	18,436	20,247
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,125	7,685	8,801	9,885	10,990	12,391	13,589	15,056	16,705	18,436	20,247

British Columbia

Colombie-Britannique

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	2,599	3,748	4,080	4,131	4,440	4,942	5,244	5,519	5,769	6,619	7,419
2. Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	424	1,019	1,025	1,024	986	995	995	1,145	1,145	1,145	1,145
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	112	127	128	134	130	137	122	121	124	123	135
5. Gas turbine - Turbine à gaz	172	189	188	187	187	187	257	288	338	338	338
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	3,307	5,083	5,421	5,476	5,743	6,261	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces - Autres provinces	4	13	20	41	21	13	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	4	123	20	41	21	13	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	1	1	1	2	2	3	3	4	4
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	1	1	1	2	2	3	3	4	4
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,311	5,206	5,440	5,516	5,763	6,272	6,616	7,070	7,373	8,221	9,033
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350
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)	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,317	3,951	4,171	4,493	4,633	5,210	5,541	5,947	6,389	6,834	7,354
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	994	1,255	1,270	1,024	1,131	1,064	1,077	1,126	987	1,391	1,683

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	13,500	19,144	23,447	22,877	26,260	29,182
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	665	3,794	2,704	2,552	1,853	1,950
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	261	241	179	198	178	188
23. Gas turbine - Turbine à gaz	3	9	- 6	- 7	- 11	- 10
24. Total net generation - Total de la production nette	14,429	23,188	26,324	25,620	28,280	31,310
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
25. Other provinces - Autres provinces	4	22	49	156	152	146	45	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	1	1,416	1	1	1	3	3	4	4	4	4
(b) Secondary - Énergie non-garantie	57	79	1,066	278	545	517
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	62	1,517	1,116	435	698	666
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	23	1	2	2	3	5	2	2	2	2	2
29. United States - États-Unis	2	4	5	6	180	8	9	10	11	13	15
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	23	16	-	-	-
31. United States - États-Unis	14	699	1,296	890	658	1,480
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	39	727	1,319	898	841	1,493
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	14,452	23,978	26,121	25,157	28,137	30,483
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	230	20	20	20	23	25
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	14,222	23,958	26,101	25,137	28,114	30,458	32,694	34,751	37,214	39,863	42,326
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	14,247	23,963	26,108	25,145	28,297	30,471	32,705	34,763	37,227	39,878	42,343

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	27	18	27	27	26	27	27	27	57	57	57
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	-	15	22	21	26	32	38	38	39	39	40
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97
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	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
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)	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	16	17	9	12	16	17	13	40	37	34

Yukon

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Concluded
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — fin

Energy — Énergie	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by — Production nette</u>											
19. Hydro	89	106	122	182	191	194
20. Steam — Vapeur:											
Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	—	9	34	38	47	49
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—
24. Total net generation — Total de la production nette	89	115	156	220	238	243
<u>Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de</u>											
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	—	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à</u>											
(a) Firm — Énergie garantie:											
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
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)	89	115	156	220	238	243
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	25	23	15	22	19	19
35. Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363

Northwest Territories

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

Territoires du Nord-Ouest

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				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	17	35	35	35	35	35	35	35	35	62	62
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	10	13	13	20	30	37	40	44	50	50	54
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	-	2	2	2	2	2	2	2	2
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>											
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	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119
<u>Peak loads - Appels maximals</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
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)	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	10	13	11	17	21	25	22	22	23	46	47

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by - Production nette</u>											
19. Hydro	98	197	225	228	213	236
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	2	3	3	3	3	2
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	24	25	30	40	48	50
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	1	1	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	124	226	259	271	264	288
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>											
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	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>											
(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)	124	226	259	271	264	288
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	26	41	26	19	7	10
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394	414
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394	414

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

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

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972	1972 1977
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370	22.84	37.82	14.77
Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	8.93	4.13	11.36
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	521	704	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	7.29	10.59	8.82
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	480	1,104	1,210	1,211	1,232	1,331	1,331	1,331	1,331	2,231	2,231	10.73	4.79	10.88
Québec	8,919	11,071	12,385	13,195	13,748	13,650	14,131	14,171	14,401	15,381	15,387	4.35	5.37	2.43
Ontario	7,223	10,687	11,585	13,356	14,597	15,106	17,317	17,966	19,060	22,003	23,900	7.66	9.04	9.61
Manitoba	1,033	1,506	1,543	1,667	1,912	2,250	2,550	2,867	2,972	3,056	3,237	8.10	10.55	7.55
Saskatchewan	752	1,196	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	1,955	7.65	7.06	4.47
Alberta	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	9.33	8.06	9.37
British Columbia - Colombie-Britannique	3,307	5,083	5,421	5,476	5,743	6,261	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037	6.59	5.35	7.62
Yukon	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97	8.13	15.63	10.46
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119	10.36	10.13	9.68
Canada	23,869	34,423	37,552	41,322	44,816	47,407	52,092	54,507	57,588	65,087	68,414	7.10	8.32	7.61

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

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

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

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972	1972 1977
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199	11.05	6.85	7.40
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	9.68	8.18	9.90
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	8.02	6.80	8.84
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408	9.56	10.55	10.24
Québec	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895	6.55	5.01	5.75
Ontario	6,913	10,648	11,380	11,903	12,239	13,666	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918	7.05	6.43	6.71
Manitoba	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650	7.38	9.94	7.47
Saskatchewan	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,424	1,502	1,584	9.70	6.05	6.32
Alberta	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	9.67	9.99	10.63
British Columbia — Colombie- Britannique	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350	8.44	7.14	7.13
Yukon	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63	11.88	26.11	7.94
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72	10.76	7.10	7.56
Canada	18,937	30,151	32,022	34,447	35,720	38,823	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198	7.44	6.53	6.90

(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	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972	1972 1977
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1,473	3,566	3,872	4,520	4,491	4,607	5,814	6,455	6,759	7,272	7,474	12.08	6.62	10.16
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514	10.01	10.61	14.43
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,965	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,259	6,727	8.89	10.18	7.88
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,912	3,572	3,796	4,193	4,471	5,305	5,953	6,519	7,145	7,788	8,291	10.75	10.39	9.34
Québec	40,389	59,240	63,432	68,547	69,796	73,345	78,420	82,837	86,241	91,601	96,286	6.15	5.48	5.60
Ontario	39,631	60,905	64,476	69,336	72,771	78,851	84,853	91,154	97,424	103,989	110,261	7.12	6.67	6.93
Manitoba	5,003	7,166	7,933	8,743	9,280	10,177	10,957	11,711	12,404	13,289	14,187	7.36	9.17	6.87
Saskatchewan	2,064	4,373	4,877	5,156	5,459	6,035	6,617	7,119	7,529	7,929	8,429	11.33	8.38	6.91
Alberta	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245	13,544	15,056	16,705	18,436	20,247	11.51	12.43	10.59
British Columbia — Colombie- Britannique	14,222	23,958	26,101	25,137	28,114	30,458	32,694	34,751	37,214	39,863	42,326	7.92	6.18	6.81
Yukon	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363	13.35	24.92	10.14
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394	414	10.99	10.72	8.29
Canada	111,043	174,017	187,158	199,686	210,007	226,390	244,649	261,990	278,326	297,621	315,519	7.38	6.79	6.87

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie 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	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
												1962	1968	1972
							1973	1974	1975	1976	1977	1972	1972	1977
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370	22.84	37.82	14.77
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	307	656	723	775	786	1,763	2,868	3,824	4,575	5,550	5,596	19.10	28.03	25.98
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	102	231	169	416	1,503	1,437	777	751	684	677	774
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	33.2	35.2	23.4	53.7	191.2	81.5	27.1	19.6	15.0	12.2	13.8
<u>Prince Edward Island — île-du-Prince-Édouard</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	8.93	4.13	11.36
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	9.68	8.18	9.90
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	12	28	24	18	27	24	38	30	23	56	48
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	48.0	60.9	48.0	32.7	45.0	38.1	55.1	39.0	27.4	60.2	47.5
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	521	724	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	7.29	9.81	8.82
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	389	645	753	814	833	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	7.99	6.80	8.84
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	132	79	70	102	122	214	270	223	227	279	326
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	33.9	12.2	9.3	12.5	14.6	25.5	29.3	22.3	20.9	23.7	25.4

(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	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded) - Pourcentage de variation (composé)				
							1973	1974	1975	1976	1977	1962	1968	1972		
							thousands of kilowatts - milliers de kilowatts									
New Brunswick - Nouveau-Brunswick																
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	488	1,112	1,218	1,220	1,365	1,485	1,520	1,543	1,590	2,243	2,244	11.77	7.49	8.60		
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	375	724	666	867	1,183	1,221	1,336	1,406	1,326	1,781	1,874	12.53	13.96	8.95		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	113	388	552	353	182	264	184	137	264	462	370		
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	30.1	53.6	82.9	40.7	15.4	21.6	13.8	9.7	19.9	25.9	19.7		
Québec																
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	8,936	11,153	12,403	13,218	13,769	14,579	15,986	16,948	17,883	19,783	19,789	5.02	6.92	6.30		
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie	7,071	10,472	10,881	11,389	11,855	12,425	14,433	15,245	15,983	16,248	15,975	5.80	4.37	5.16		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1,865	681	1,522	1,829	1,914	2,154	1,553	1,703	1,900	3,535	3,814		
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	26.4	6.5	14.0	16.1	16.1	17.3	10.8	11.2	11.9	21.8	23.9		
Ontario																
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7,915	11,269	12,167	13,606	14,847	15,407	18,468	19,417	20,511	23,267	24,064	6.89	8.12	9.33		
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie	7,004	10,845	11,502	12,081	12,287	13,820	14,801	15,782	16,809	17,827	18,952	7.03	6.24	6.52		
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	911	424	665	1,525	2,560	1,587	3,667	3,635	3,702	5,440	5,112		
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	13.0	3.9	5.8	12.6	20.8	11.5	24.8	23.0	22.0	30.5	27.0		

(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	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast - Prévisions					Percentage change (compounded)			
							- 1973 1974 1975 1976 1977					Pourcentage de variation (composé)			
							1962 1972	1968 1972	1972 1972	1972 1977	1962 1972	1968 1972	1972 1972	1972 1977	
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts															
<u>Manitoba</u>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1,120	1,594	1,683	1,948	2,003	2,342	2,645	2,962	3,067	3,151	3,332	7.66	10.10	7.31	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	907	1,266	1,403	1,567	1,700	2,010	2,106	2,366	2,475	2,656	2,752	8.28	12.25	6.48	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	213	328	280	381	303	332	539	596	592	495	580	
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	23.5	25.9	20.0	24.3	17.8	16.5	25.6	25.2	23.9	18.6	21.1	
<u>Saskatchewan</u>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	752	1,197	1,347	1,486	1,487	1,673	1,715	1,715	1,765	1,815	1,957	8.32	8.74	3.18	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	549	1,010	1,045	1,219	1,174	1,258	1,356	1,444	1,519	1,597	1,679	8.65	5.64	5.95	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	203	187	302	267	313	415	359	271	246	218	278	
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	37.0	18.5	28.9	21.9	27.0	33.0	26.5	18.8	16.2	13.7	16.6	
<u>Alberta</u>															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	9.33	8.06	9.37	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	886	1,529	1,706	1,935	2,090	2,232	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	9.68	9.93	10.50	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	247	498	470	712	558	532	830	535	744	962	648	
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	27.9	32.6	27.5	36.8	26.7	23.8	33.0	19.1	24.2	28.5	17.6	

(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	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
												1962	1968	1972
							1973	1974	1975	1976	1977	1972	1972	1977
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3,311	5,206	5,441	5,517	5,764	6,274	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037	6.60	4.77	7.58
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	2,317	3,951	4,171	4,493	4,633	5,210	5,541	5,947	6,389	6,834	7,354	8.44	7.16	7.14
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	994	1,255	1,270	1,024	1,131	1,064	1,077	1,126	987	1,391	1,683
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	42.9	31.8	30.4	22.8	24.4	20.4	19.4	18.9	15.4	20.4	22.9
<u>Yukon</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97	8.13	15.63	10.46
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63	11.88	26.11	7.94
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	13	16	17	9	12	16	17	13	40	37	34
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	92.9	94.1	53.1	23.1	30.0	37.2	35.4	25.0	71.4	62.7	54.0
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119	10.36	10.13	9.68
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72	10.76	7.11	7.57
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	10	13	11	17	21	25	22	22	23	46	47
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	55.6	34.2	28.9	41.5	44.7	50.0	39.3	36.7	35.4	66.7	65.3
<u>Canada</u>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	23,873	34,533	37,555	41,415	44,819	47,412	52,097	54,512	57,593	65,092	68,419	7.10	8.25	7.61
2. Firm power peak load on Canada - Appel maximal de puissance garantie de la province	19,058	30,405	32,203	34,762	36,173	39,348	42,764	45,470	48,161	51,494	54,705	7.52	6.65	6.81
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	4,815	4,128	5,352	6,653	8,646	8,064	9,333	9,042	9,432	13,598	13,714
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	25.3	13.6	16.6	19.1	23.9	20.5	21.8	19.9	19.6	26.4	25.1

(1) Gross capability (Table 1, items 5 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 5 + 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

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.

GLOSSAIRE

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 PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1972 - 1973

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.

Vice-Chairman - Vice-Président - R. B. Gander, Montréal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, 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. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-Chairman - Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
5. J.P. Comeau, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
6. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
7. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
8. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
9. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
10. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
11. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
12. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
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. Bisaillyon, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. J.O. Dean, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, 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, Statistics Canada, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. F.W. Emerson, Statistics Canada, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
6. R. Girard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
8. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, Prices Division, Ottawa, Ont.
9. G. Leclerc, Statistics Canada, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
10. D. Lusick, Statistics Canada, 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.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) 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.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

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

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

Québec

Énergie atomique du Canada Limited, L'.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co. Ltd.
Cité de Sherbrooke
~~Quebec Power Corporation~~

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper Mills Ltd., Limoilou Mill
Celanese Canada Ltd.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesie Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
Noranda Mines Ltd.
Price Co. Ltd.
Québec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suiv.

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd., Thunder Bay Mill
Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can 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.
International Nickel Co.
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 Great Co. of Canada 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

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
City of Medicine Hat

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Celanese Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbev 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.
Anaconda Britannia Mines

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Etablissements industriels

British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin

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

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Northern Pulp Operations
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Coast Wood Products Division
Ocean Falls Mill
Evans Products Co. 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
Oldwood of Canada, Flavelle Cedar Div.
Frobisher Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon

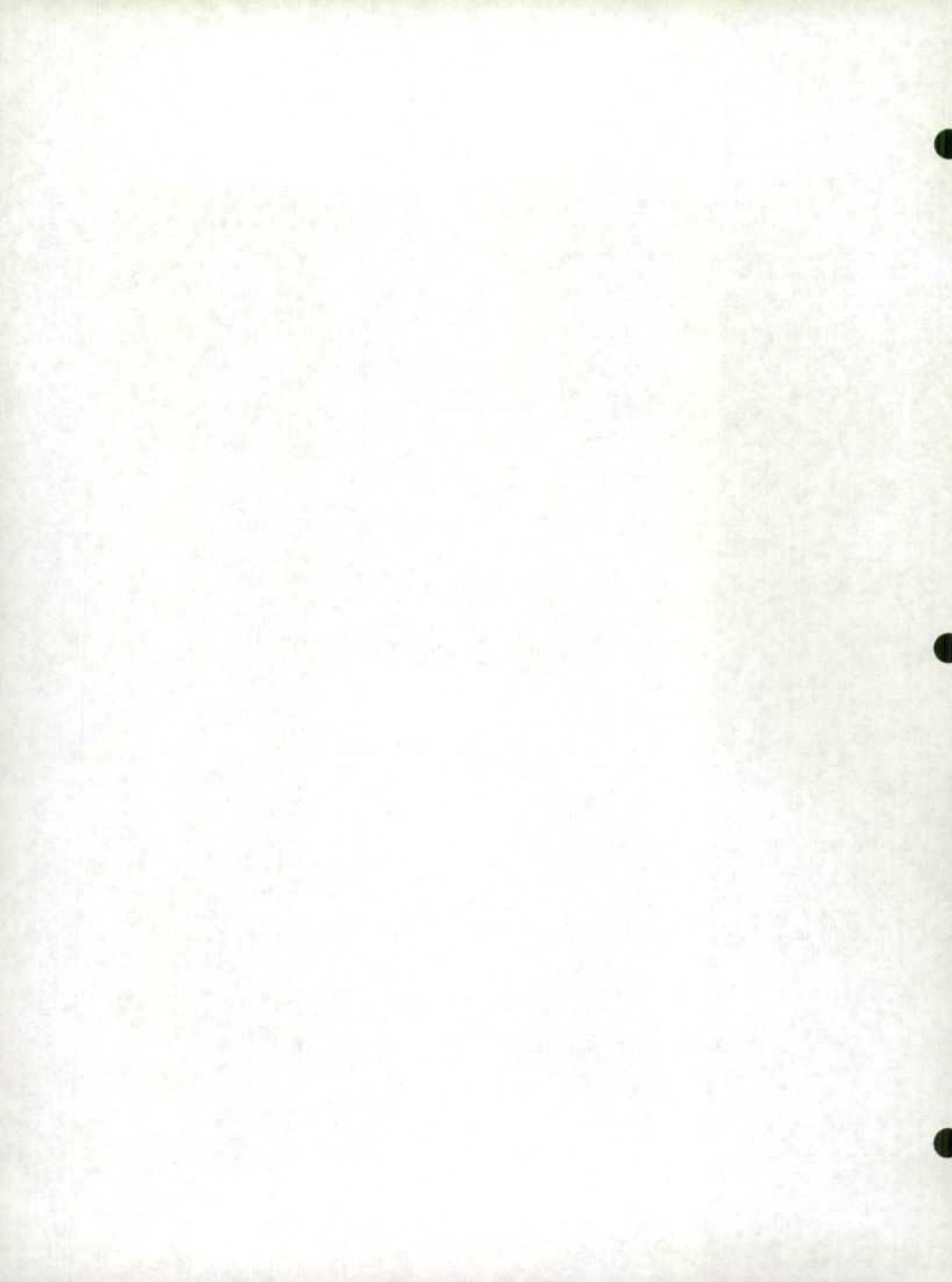
Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Tatson River
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II - Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

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

Bil. - Bilingue

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



1010700078

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

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