

d.3

Electric power statistics

VOLUME III

1977

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1977

Employment & Immigration Canada
LIBRARY
GOVERNMENT OF CANADA
FEB 20 1979
PUBS. OFFICE
BIBLIOTHÈQUE
Emploi et Immigration Canada

Note

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

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

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

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

Nota

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

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

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

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

STATISTICS CANADA — 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 III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1977

—
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1977

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

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

February · 1979 · Février
5-3301-520

Price — Prix: \$2.10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

DC in frequent column indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator or standby.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit de matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s'agit de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en réserve.

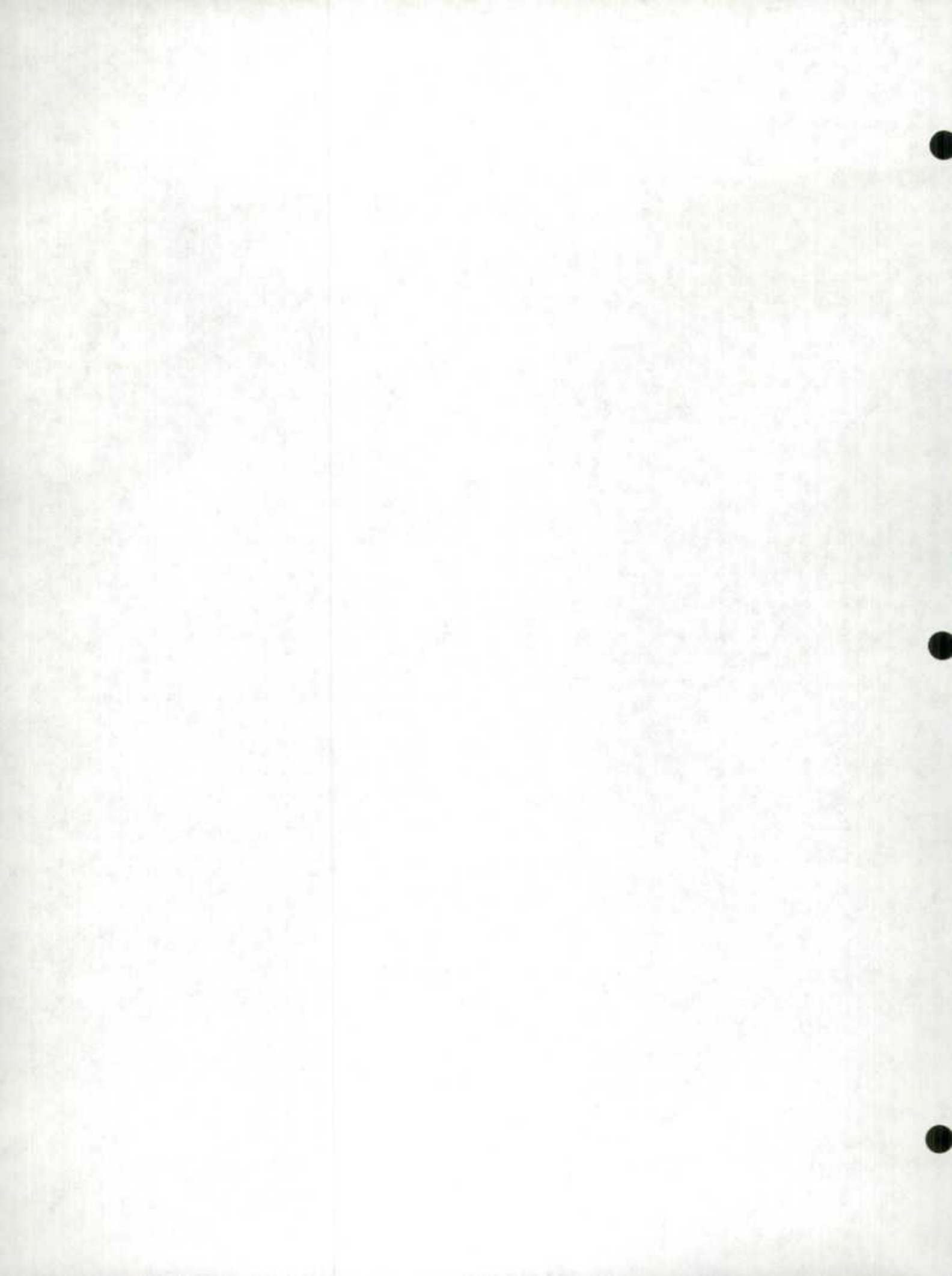
x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	11
Review of Survey Results	15
Summary of Electric Generating Capacity	17
List of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over	18
 Section	
1. Hydro	23
2. Steam	67
3. Internal Combustion	91
4. Gas Turbine	121

TABLI DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	11
Revue des résultats de l'enquête	15
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	17
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus	18
 Section	
1. Hydro-électriques	23
2. Thermiques à vapeur	67
3. Thermiques à combustion interne	91
4. Turbine à gaz	121



INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number, hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as at December 31, 1977. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kw. and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

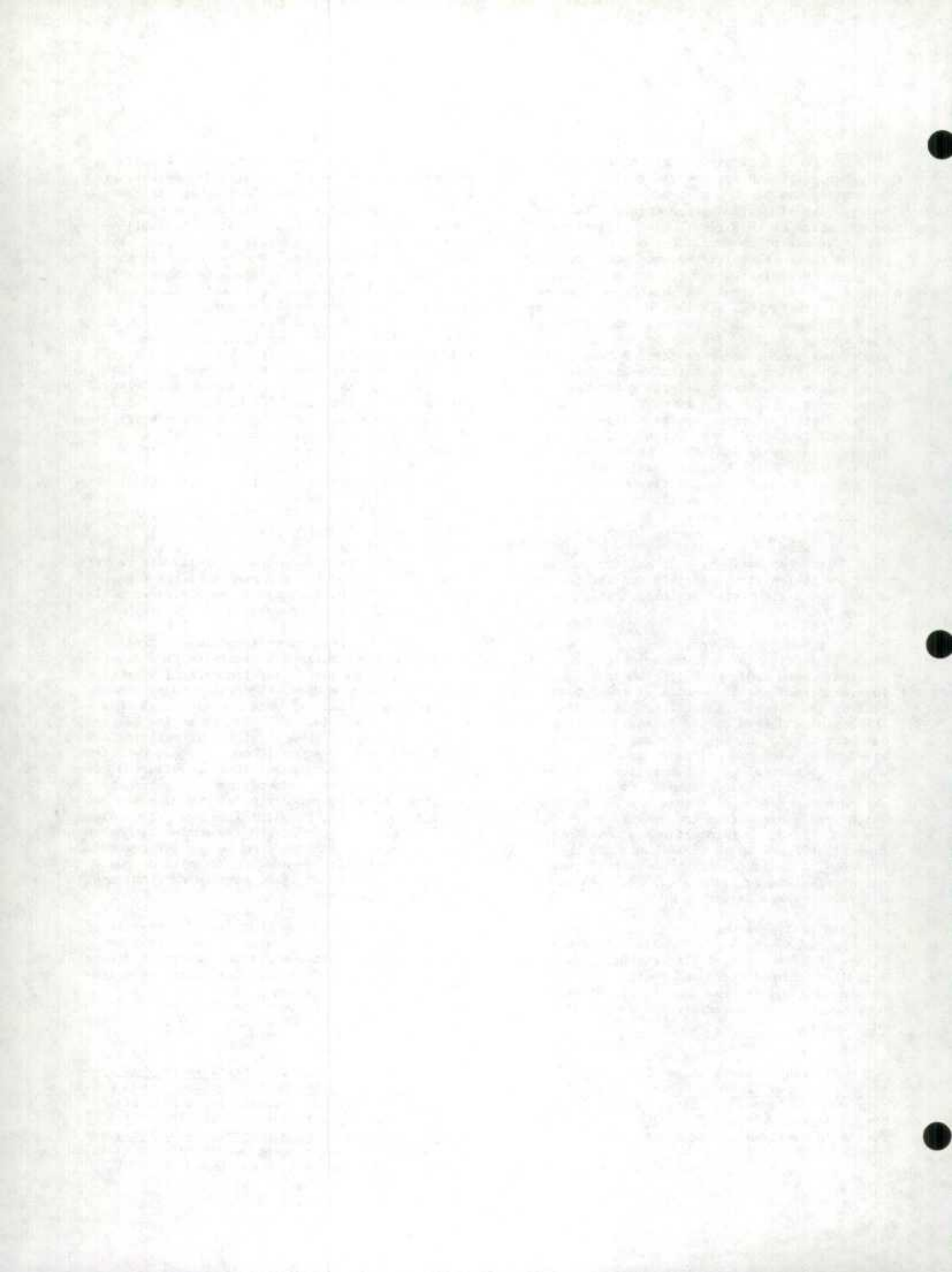
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1977. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966 et un dernier rapport sous le titre Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



READING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

WATER SUPPLY - Name of lake, creek, river or reservoir.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM - Operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

AV AN FLOW CFS - Average annual flow through the turbines in cubic feet per second.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

RUNNER - See Codes, page 11.

RPM - Revolutions per minute.

HEAD - Design head given in feet.

HP - Horsepower.

MOMENT OF INERTIA - In millions of pounds per square foot.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

KW - Kilowatts.

Steam Equipment

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

STEAM PSIG F - Steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

SOURCE HYDRAULIQUE - Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM - Hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

DÉBIT ANNUEL MOYEN - Débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

TURBINE - Voir Codes, page 11.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

HAUT DE CHUT - Hauteur théorique de chute, en pieds.

HP - Puissance en cheval vapeur.

MOMENT D'INERTIE - En millions de livres par pieds carrés.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

VAPEUR PSIG F - Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Continued

Steam Equipment - Continued

STEAM LB/HR 000 S - Steam production in thousands of pounds per hour.

FUEL AND FIRING - Type of fuel, see Codes, page 11 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes, page 11.

TYPE - See Codes, page 11.

THROTTLE PSIG F - Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM - Revolutions per minute.

MAX CONT KW - Maximum continuous kilowatt rating.

COOLANT - Coolant, see Codes, page 11.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

KW - Kilowatts.

Internal Combustion

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

TYPE - See Codes, page 12.

FUEL - See Codes, page 11.

CYCLE - See Codes, page 12.

SUPERCHARGED - Supercharged, see Codes, page 12.

CYLINDERS - Number of cylinders.

RPM - Revolutions per minute.

HP - Horsepower.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - suite

Centrales thermiques à vapeur - fin

VAPEUR MLIV/H - Production de vapeur en milliers de livres par heure.

COMB ET CHAUF - Type de combustible: voir Codes, page 11 et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, voir Codes, page 11.

TYPE - Voir Codes, page 11.

SOUPAPE PSIG F - Pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

MAX CONT KW - Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

REFRIG - Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

TYPE - Voir Codes, page 12.

CARB - Voir Codes, page 11.

CYCLE - Voir Codes, page 12.

SURCOMPRIÉ - Surcomprimé, voir Codes, page 12.

CYLINDRES - Nombre de cylindres.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

HP - Puissance en cheval vapeur.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Concluded

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - fin

Internal Combustion - Concluded

Centrales thermiques à combustion interne - fin

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

KW - Kilowatts.

Gas Turbine

Installations de turbines à gaz

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

MFR - Manufacturer.

FAB - Fabricateur.

FUEL - See Codes, page 11.

COMB - Voir Codes, page 11.

CYCLE - See Codes, page 12.

CYCLE - Voir Codes, page 12.

TURBINE INLET TEMP F - Turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit.

TURBINE TEMP F - Température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit.

PRESSURE RATIO - Pressure ratio.

RAPPORT DE PRESS - Rapport de pression.

NO OF SHAFTS - Number of shafts.

NOMBRE D'ARBRES - Nombre d'arbres.

SHAFTS SPEEDS RPM - Revolutions per minute for each of the shafts.

ARBRES T/MN - Vitesse de rotation des arbres en tours à la minute.

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F - The kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit.

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F - Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit.

COOLANT - Coolant, see Codes, page 11.

REFRIG - Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ - Frequency.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolt-amperes.

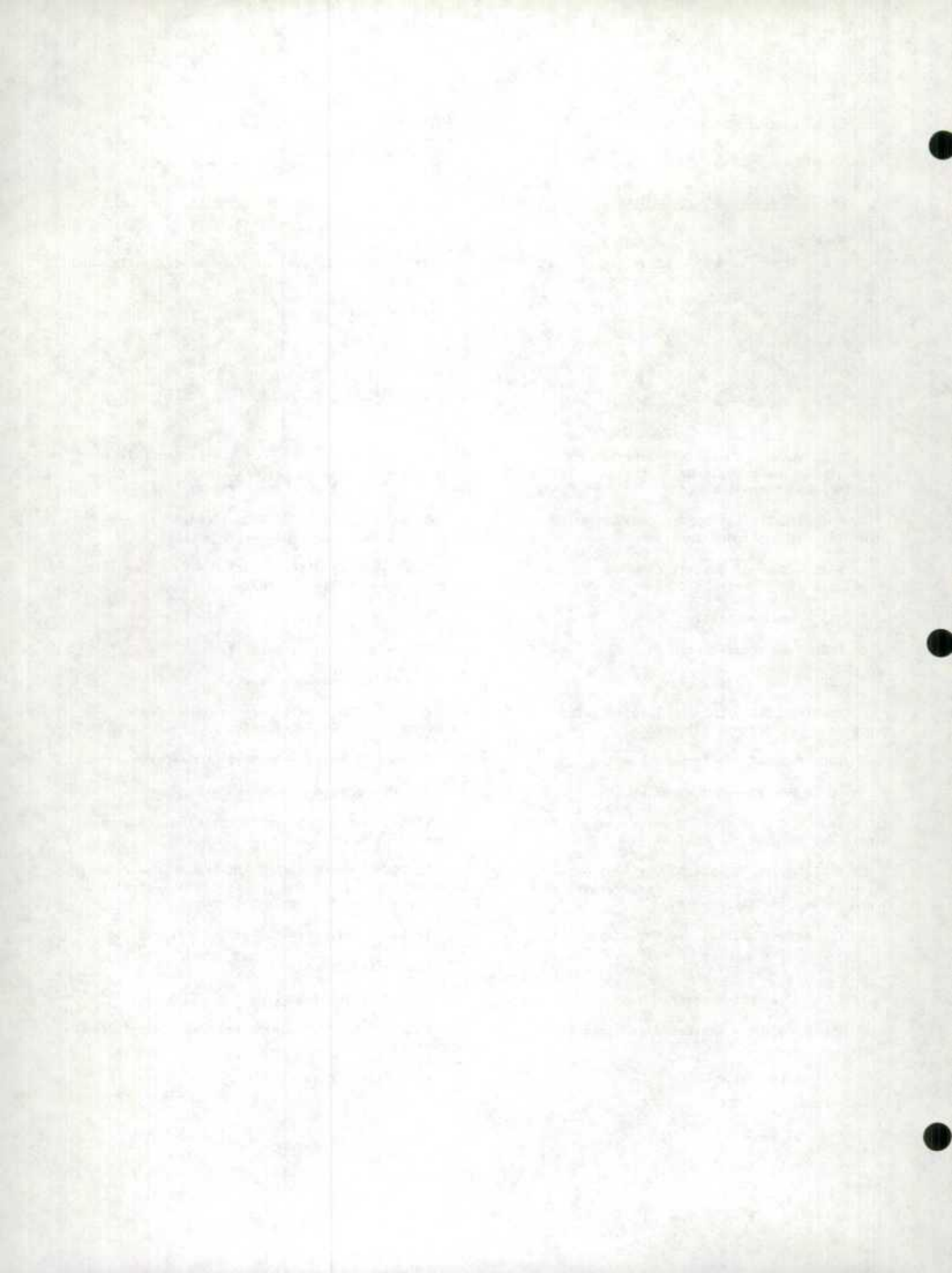
KVA - Kilovolts-ampères.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

FACT PUISS - Facteur de puissance exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

KW - Kilowatts.



CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

B Bay
BRK Brook
C Canal
CRK Creek
HBR Harbour
L Lake
R River

Type of Runner

IP Impulse Pelton
RF Reaction Francis
RPF Reaction fixed propeller
RPK Reaction adjustable propeller - Kaplan

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal)

D Dutch oven
H Hand
P Pulverized
S Stoker
V Conveyer
Y Cyclone

Type of Prime Mover

B Back pressure
C Condensing
D Double extraction
E Extraction
P Pass out

Coolant

A Air
C Oil and air
H Hydrogen
O Oil
W Water

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique

B Baie
BRK Ruisseau
C Canal
CRK Ruisseau
HBR Port
L Lac
R Fleuve ou rivière

Type de turbine

IP À action, Pelton
RF À réaction, Francis
RPF À réaction, à hélice fixe
RPK À réaction, à pales orientables - Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon)

D Indirecte
H Chargement à la main
P Au pulvérisé
S Chargeur mécanique
V À bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B À contre-pression
C À condenseur
D À double prélèvement
E À prélèvement
P À soutirage continu

Réfrigérant

A Atmosphérique
C Air et huile
H Hydrogène
O Huile
W Eau

CODES - Continued - suite

Internal Combustion and
Gas Turbine Equipment

Centrales à combustion interne et
à turbines à gaz

Fuel

B Blast furnace gas
C Crude oil
D Diesel oil
E Gasoline
F Flare gas
G Natural gas
L Liquefied petroleum gases
O Oil (light fuel oil)
P Propane
R Residual oil

Coolant (Gas Turbine)

A Air
C Oil and air

Cycle (Gas Turbine)

S Simple
R Regenerating

Supercharged (Internal Combustion)

N No
Y Yes

Type of Engine (Internal Combustion)

D Diesel
S Spark

Cycle (Internal Combustion)

2 Two cycle
4 Four cycle

Combustible/carburant

B Gaz de haut fourneau
C Pétrole brut
D Carburant diesel
E Essence
F Gaz exédentaire
G Gaz naturel
L Gaz de pétrole liquéfié
O Mazout (mazout léger)
P Propane
R Produits résiduels du pétrole

Réfrigérant (turbines à gaz)

A Atmosphérique
C Huile et air

Cycle (turbines à gaz)

S Simple
R Régénération

Surcomprimé (combustion interne)

N Non
Y Oui

Type de moteur (combustion interne)

D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (combustion interne)

2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers

AA Asea
AB Allis Chalmers Bullock
AC Allis Chalmers
AD Anderson
AE Associated Electrical Industries
AG Amme, Gieseche and Konegen
AH Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
AI Atlas Imperial
AL American Locomotive
AM American Motors
AN W.H. Allen & Sons
AO Allison
AS Ames
AT Atlas
AU Angus
AW Armstrong Whitworth
AX Associated Electrical Industries &
Canadian General Electric

Fabricants d'équipement électrique

BB Brown-Boveri
BC(BI) Burke Electric
BF Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ Bemac
BK Blackstone
BL Baldwin
BM Bellis and Morcom
BN John Brown Engineering Co. Ltd.
BO Boving
BP Bruce Peebles
BR Brush Electric
BS Bessemer
BT British Thomson Houston
BV Buda
BW Babcock-Wilcox
BX S. Barber
CA Canadian Allis-Chalmers

CODES - Continued - suite

Electric Equipment Manufacturers - Continued

CB Cooper Bessemer
 CC Canadian Crocker Wheeler
 CD Cummins Onan
 CE Combustion Engineering
 CF Canadian Fairbanks Morse
 CG Canadian General Electric
 CH Charles Barber
 CI Canadian Ingersoll Rand
 CJ Cleveland
 CK Canron
 CM Columbia Electric
 CN Century
 CO Cleaver Brooks
 CP Compton Parkinson
 CQ Cegelec
 CR W.M. Cramp
 CS Curtis
 CT Caterpillar
 CU Cummins Engine
 CV Canadian Vickers
 CW Canadian Westinghouse
 CX Climax
 CY Crosseley Brothers
 CZ Crocker Wheeler

DA Dale Electric
 DB Dominion Bridge
 DD Detroit Diesel
 DE Dominion Engineering Works
 DI Doble-Caledonia Iron Works
 DK Dick-Kerr
 DL Delaval Steam Turbine
 DM Dorman
 DO Delco
 DT Dominion Turbine
 DZ Deutz

EA English Electric of Canada
 EC Electric Construction
 ED Edge Moor Iron
 EE English Electric
 EF Enterprise Engine and Foundry
 EI Erie City Iron Works
 EL Elliot
 EM Electric Machinery
 EN(EU) Engler Electric
 EO Electro Motors
 ES E.M. Synchronodus
 EW Escher Wyss

FC Fraser and Chalmers
 FE Forenade ElektriKa
 FI Finning Tractor
 FM Fairbanks Morse
 FP F.W. Packagé
 FU Fuji
 FW Foster Wheeler

GA Gabriel
 GC General Electric of England
 GD General Diesel
 GE General Electric

Fabricants d'équipement électrique - suite

GG Gilbert, Gilkes, Gordon
 GH Gute Hoffnungshutte
 GI Giggs
 GL Garbe Lackmeyer
 GM General Motors
 GO Goldie McCulloch
 GV Gotaverken

HA Haus Allis
 HC Houchin
 HE Hercules
 HI Hatachi Ltd.
 HM Hamilton
 HP Howden Parsons
 HR Harland
 HS Hawker-Siddeley-Brush International
 HW J. Howden
 HY Holyoke

IE Ideal Electric
 IG International General Electric
 IH International Harvester
 IJ John Inglis
 IM Imperial Electric Co.
 IP I.P. Morris
 IR Ingersoll Rand

JL James Leffel
 JM Jenkes Machine
 JO A. Johnson
 JT John Thompson Leorand
 JV J.M. Voith

KA Kato Engineering
 KL Kohler
 KM Karlstads Mekaniska Werkstad
 KR Kerr

LA Louis Allis
 LB Lister Blackstone
 LD Lancashire Dynamo and Motor
 LE E. Leonard
 LF Leffel
 LG Leningrad Metal Works
 LI Lister
 LS Laurence Scott
 LT Leittel

MA Marathon
 MB Mercedes-Benz
 MC F.M. McLaren
 MD Murphy Diesel
 ME Mercier Machinery
 MG Mitsui
 MH Marine Industries Ltd.
 MI S. Morgan Smith Inglis
 ML Mirrless Diesel Engineering
 MM Motoren-Werke-Mannheim
 MN Maschinenfabrik Augsburg
 MO Moore
 MP Mather and Platt

CODES - Concluded - fin

Electric Equipment Manufacturers - Concluded

Fabricants d'Équipement Électrique - Fin

MR Mirrless Bickerton and Daye
MS Mitsubishi
MT Moore Steam Turbine
MU Murray
MV Metropolitan-Vickers
MW Montreal Locomotive Works
MY Montreal Armature Works

NA National
NB Nohab
NC Napanee
NE National Engineering
NF Nanaimo Foundry
NN Newport News Shipbuilding
NO Nordberg
NP Nohab Polar
NS National Supply
NY Neyrpic

OE Oerlikon
ON Onan
OR Orenda

PC C.A. Parson
PD Pelton Doble
PE Palmer Electric
PI Platt Iron Works
PN Chicago Pneumatic
PS Puget Sound Machinery
PV Petbow Vulcan
PW Pelton Water Wheel
PX David Paxman
PY Pratt & Whitney

RE Robb Engineering
RH Ruston and Hornsby
RL Republic Electric
RO Rodney Hunt Machine
RP Ruston Paxman
RR Rolls Royce Avon Mark
RU Russel-Hipwell Lister
RW Robb Water Tube

SC Schoonmaker
SE Skinner Engineering
SG Swedish General Electric

SH Stahl Laval
SL Superior Ideal
SM S. Morgan Smith
SN Solar-Centaur
SP Spanner
SQ Stephens
SR Swedish General Electric & Stahl Laval
SS Siemens-Schuckert
ST Stamford
SU Sulzer

TA Tamper
TE Terry
TH Thrige
TI Toronto Iron Works
TO Toshiba
TR Trane
TU Turbodyne

UI Union Iron Works

VA Vancouver Iron Works
VE Vancouver Engineering Works
VI Vickers
VJ Vickers Keeler
VK Vickers Kidwell
VL Vulcan
VO Volvo
VS Vulcan Stirling
VU Vulcan Iron Works
VV Vivian Engines

WC Worthington
WE Western Electric
WH William Hamilton
WI Wisconsin
WK William Kennedy
WM Worthington-Moore
WP Worthington Pump
WS Welman Seaver Morgan
WU Waukesha Motor
WW Wicker Water Tube
WX White
WY Westinghouse

YA Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1977 was 70,575,244 kw., an increase of 6.3% over the 66,395,840 kw. recorded a year earlier. Increases by type were: hydro, 1,322,320 kw. (3.4%); steam, 2,572,253 kw. (10.4%); internal combustion, 39,581 kw. (7.0%) and gas turbines, 245,250 kw. (14.5%).

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 40,809,965 kw. from 39,487,645 kw. a year earlier. Installation by the British Columbia Hydro and Power Authority of two 434,000 kw units at Mica accounted for 65.6% of the total increase. Newfoundland and Labrador Hydro installed one 154,000 kw. unit at Baie D'Espoir and Manitoba Hydro two units of 98,000 kw. each in the new location of Long Spruce and one unit of 31,000 kw. at Jenpeg.

The installed generating capacity of steam plants increased from 24,653,084 kw. in 1976 to 27,225,337 kw. in 1977. Ontario Hydro accounted for 62.2% of the increase with the addition of two 800,000 kw. units at Bruce Bruce.

The following table gives further comparisons between provinces, types of generators and types of ownership. In addition, a list of hydro plants and steam plants with a generating capacity of 100,000 kw. or over appears on page 18.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1977, la puissance génératrice installée au Canada était de 70,575,244 kW, soit 6.3 % de plus que les 66,395,840 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type: hydro-électrique, 1,322,320 kW (3.4 %); vapeur, 2,572,253 kW (10.4 %); combustion interne, 39,581 kW (7.0 %) et turbines à gaz, 245,250 kW (14.5 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 40,809,965 kW, comparativement à 39,487,645 kW un an plus tôt. La mise en service par le British Columbia Hydro and Power Authority de deux unités de 434,000 kW à Mica explique en partie (65.6 %) cette augmentation. Newfoundland and Labrador Hydro a commencé l'exploitation d'une unité de 154,000 kW à Baie D'Espoir et Manitoba Hydro deux unités de 98,000 kW chaque à Long Spruce et une unité de 31,000 kW à Jenpeg.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 24,653,084 kW en 1976 à 27,225,337 kW en 1977. Ontario Hydro est intervenue pour plus de 62.2 % du gain total, avec l'addition de deux unités de 800,000 kW à Bruce.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de génératrice et les catégories d'entreprise. En outre, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus figure à la page 18.

	Installed generating capacity				
	Puissance génératrice installée				Percentage increase or decrease 1977/1976 Accrois- sement en pourcen- tage ou diminution
	Total per cent — Total, pourcentage		Kilowatts		
1976	1977	1976	1977		
<u>Type</u>					
Hydro — Hydro-électrique	59.5	57.8	39,487,645	40,809,965	3.3
Steam — Thermique à vapeur	37.1	38.6	24,653,084	27,225,337	10.4
Internal combustion — Combustion interne ...	0.9	0.9	569,438	609,019	7.0
Gas turbine — Turbine à gaz	2.5	2.7	1,685,673	1,930,923	14.5
<u>Province</u>					
Newfoundland — Terre-Neuve	10.2	9.9	6,748,227	6,970,816	3.3
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.3	2.2	1,529,598	1,529,598	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3.0	3.4	2,012,688	2,362,438	17.4
Québec	24.2	22.9	16,070,053	16,186,499	0.7
Ontario	33.5	33.9	22,240,371	23,910,696	7.5
Manitoba	4.4	4.5	2,964,270	3,191,270	7.7
Saskatchewan	2.7	2.6	1,819,010	1,810,160	— 0.5
Alberta	6.0	6.4	3,960,828	4,510,986	13.9
British Columbia — Colombie-Britannique	12.5	12.9	8,269,774	9,132,969	10.4
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	157,530	156,261	— 0.8
Yukon	0.2	0.1	102,500	101,010	— 1.5
Confidential — Confidentiel	0.6	0.8	402,750	594,300	47.6
<u>Ownership — Catégorie</u>					
Private utilities — Services privés	14.1	14.9	9,368,409	10,476,500	11.8
Public utilities — Services publics	76.6	76.1	50,874,524	53,731,259	5.6
Industry — Établissements industriels	9.3	9.0	6,152,907	6,367,485	3.5
Total	100.0	100.0	66,395,840	70,575,244	6.3

Summary of Electric Generating Capacity as at December 31, 1977
 Sommaire de la capacité des générateurs électriques au 31 décembre, 1977

	Generators - Générateurs			Total
	Publicly operated utilities - Services des entreprises publiques	Privately operated utilities - Services des entreprises privées	Industries - Établissements industriels	
	kw. - kW			
<u>All equipment - Tout genre</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	1,087,147	5,781,331	102,338	6,970,816
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	6,891	111,350	-	118,241
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,437,218	-	92,380	1,529,598
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	2,199,676	32,240	129,522	2,362,438
Québec	12,802,740	681,240	2,702,519	16,186,499
Ontario	22,996,029	308,860	605,807	23,910,696
Manitoba	3,163,270	-	28,000	3,191,270
Saskatchewan	1,659,970	106,740	43,450	1,810,160
Alberta	976,100	3,387,784	147,102	4,510,986
British Columbia - Colombie-Britannique	7,181,112	47,450	1,904,407	9,132,969
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	137,116	8,985	10,160	156,261
Yukon	83,990	9,520	7,500	101,010
Total confidential - Total confidentiel	-	-	594,300	594,300
Total	53,731,259	10,476,500	6,367,485	70,575,244
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	613,920	5,681,711	80,135	6,375,766
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	154,898	-	5,000	159,898
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	627,875	32,240	19,760	679,875
Québec	11,712,466	681,240	2,632,159	15,025,865
Ontario	6,481,963	303,190	298,846	7,083,999
Manitoba	2,702,100	-	-	2,702,100
Saskatchewan	447,840	106,740	12,300	566,880
Alberta	-	718,300	-	718,300
British Columbia - Colombie-Britannique	5,890,907	47,250	1,453,625	7,391,782
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	44,000	-	3,360	47,360
Yukon	56,490	1,650	-	58,140
Total confidential - Total confidentiel	-	-	-	-
Total	28,732,459	7,572,321	4,503,185	40,809,965
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	300,000	36,600	16,000	352,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	70,500	-	70,500
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,076,750	-	86,780	1,163,530
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,544,615	-	109,762	1,654,377
Québec	866,400	-	55,250	921,650
Ontario	16,059,000	-	306,961	16,365,961
Manitoba	419,000	-	28,000	447,000
Saskatchewan	1,063,000	-	22,150	1,085,150
Alberta	893,000	2,507,375	135,002	3,535,377
British Columbia - Colombie-Britannique	912,500	-	406,892	1,319,392
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	600	-	-	600
Yukon	-	-	-	-
Total confidential - Total confidentiel	-	-	309,200	309,200
Total	23,134,865	2,614,475	1,475,997	27,225,337
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	51,077	14,780	6,203	72,060
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	6,891	-	-	6,891
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	570	-	600	1,170
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3,811	1,000	-	4,811
Québec	61,874	-	15,110	76,984
Ontario	4,426	5,670	-	10,096
Manitoba	18,370	-	-	18,370
Saskatchewan	1,850	-	9,000	10,850
Alberta	3,600	32,509	9,900	46,009
British Columbia - Colombie-Britannique	86,467	200	39,390	126,057
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	91,016	8,985	6,800	106,801
Yukon	27,500	7,870	7,500	42,870
Total confidential - Total confidentiel	-	-	86,050	86,050
Total	357,452	71,014	180,553	609,019
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	122,150	48,240	-	170,390
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	40,850	-	40,850
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	205,000	-	-	205,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	23,375	-	-	23,375
Québec	162,000	-	-	162,000
Ontario	450,640	-	-	450,640
Manitoba	23,800	-	-	23,800
Saskatchewan	147,280	-	-	147,280
Alberta	79,500	129,600	2,200	211,300
British Columbia - Colombie-Britannique	291,238	-	4,500	295,738
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,500	-	-	1,500
Yukon	-	-	-	-
Total confidential - Total confidentiel	-	-	199,050	199,050
Total	1,506,483	218,690	205,750	1,930,923

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
<u>Hydro(1) — Hydro-électriques(1)</u>		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	613,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Hydro Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 3	1,183,200
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	136,580
	Première Chute	124,200

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1,000,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 - suite

Utility or company - Service d'utilité ou société	Plant - Centrale	Capacity - Puissance
		kw. - kW
<u>Hydro(1) - Continued - Hydro-électriques(1) - suite</u>		
Québec - Concluded - fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Ontario Hydro	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Abitibi Canyon	233,825
	Lower Notch	228,000
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	1,224,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Long Spruce	196,000
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
Saskatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

See footnote(s) on page 21. - Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 - suite

Utility or company - Service d'utilité ou société	Plant - Centrale	Capacity - Puissance
		kw. - kW
<u>Hydro(1) - Concluded - Hydro-électriques(1) - fin</u>		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Brazeau Bighorn	305,500 102,600
British Columbia - Colombie-Britannique:		
Alcan Smelters and Chemicals Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum Mica Kootenay Canal Bridge River No. 2 Bridge River No. 1 Jordan River Cheakamus John Hart Ruskin	2,116,000 1,736,000 529,200 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
Cominco Ltd.	Waneta Brilliant	292,500 108,800
<u>Steam(2) - Thermiques à vapeur(2)</u>		
Newfoundland - Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Tufts Cove Point Tupper Trenton Lower Water Street	350,000 230,500 210,000 165,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Coleson Cove Courtenay Bay Dalhousie	1,050,000 263,365 100,000

See footnote(s) on page 21. - Voir note(s) à la page 21.

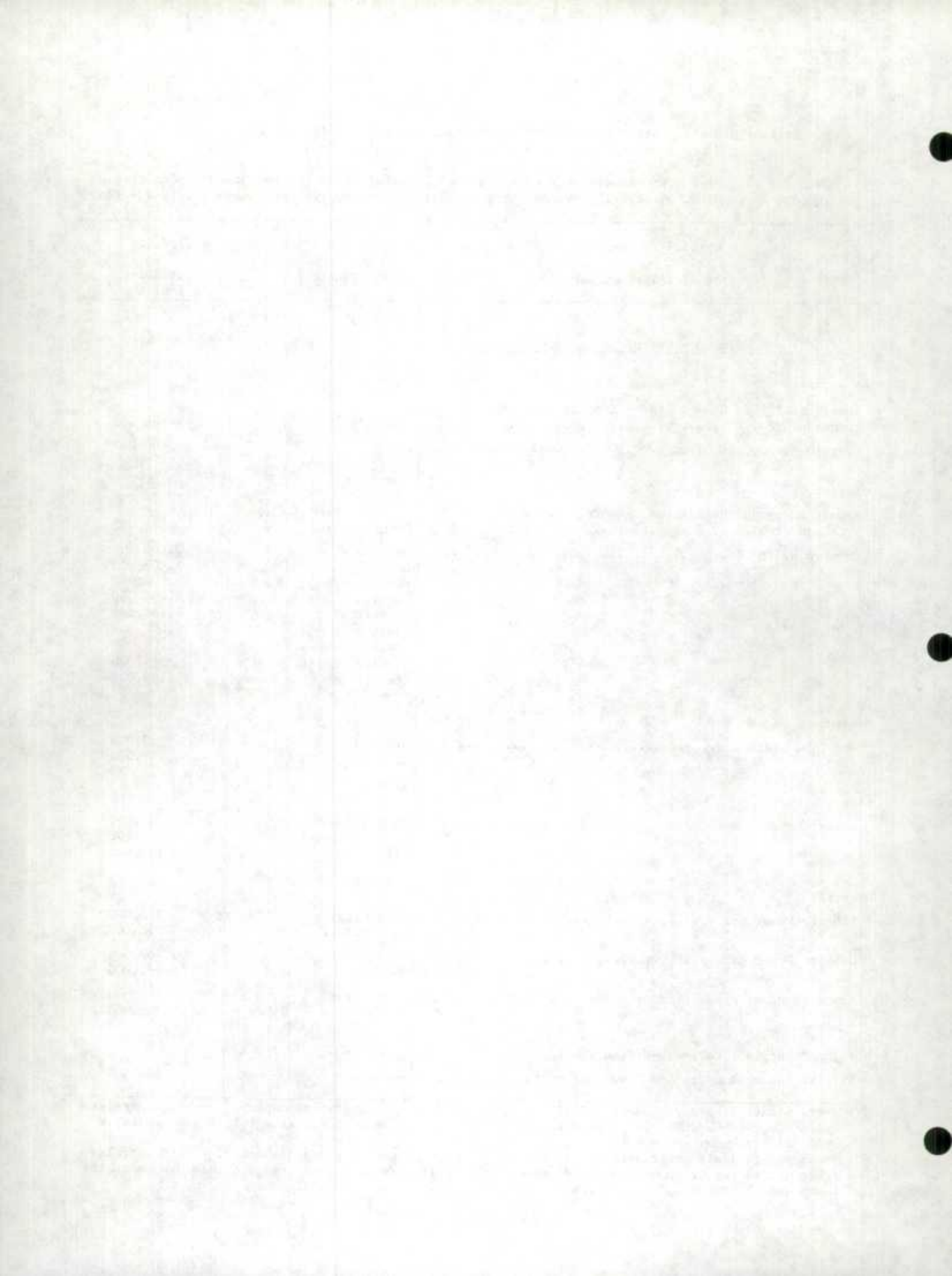
List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 - Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur avant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 - fin

Utility or company - Service d'utilité ou société	Plant - Centrale	Capacity - Puissance
		kw. - kW
<u>Steam(2) - Concluded - Thermiques à vapeur(2) - fin</u>		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,400
Hydro-Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Ontario Hydro	Nanticoke	3,000,000
	Bruce "A"	2,400,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	362,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	1,400,000
	Wabamun	582,000
Edmonton Power Production Division	Clover Bar	495,000
	Rosssdale	345,000
British Columbia - Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	912,500

(1) Hydro plants listed represent 88% of the total hydro plant generating capacity. - Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 92% of the total steam plant generating capacity. - Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 92 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.



SECTION 1

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR	MOMENT OF INERTIA		FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NGM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
PIERRES BROCK PIERRES BRK	47 17 52 50	284	278	281	166	31	JV	RF	514	263	4500	31	GC	6900	60	4000	80	3200	
																4,000		3,200	
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04 53 12	70	50	67		59	GG	RF	406	70	1200	59	WY	2300	60	1000	80	800	
																1,000		800	
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30 53 05	74	66	70		18	PW	RF	600	70	350	18	GE	2300	60	350	80	280	
																350	80	280	
																700		560	
RATTLING BROCK RATTLING BRK	49 05 55 16	330	315	328		58	CA	RF	514	307	8500	58	CG	6900	60	7500	85	6375	
																7500	85	6375	
																17,000		12,750	
ROCKY POND LAMANCHE CANAL	47 11 52 53	120	109	116	210	43	DE	RF	327	107	4200	43	WY	6900	60	3750	85	3200	
																3,750		3,200	
SANDY BROCK SANDY BRK	48 56 55 48	107	102	107	230	63	DE	RF	300	107	8000	63	WY	6900	60	7000	85	5950	
																7,000		5,950	
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26 53 06	192	188	190	10	22	AC	RF	450	190	1500	22	AC	2300	60	1500	80	1200	
																3000	80	2400	
																4,540		3,600	
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32 52 56	365	363	364		4	32	JV	RF	900	365	1500	32	WY	2300	60	1500	80	1200
																1,500		1,200	
TORS COVE TORS COVE POND	47 13 52 51	188	179	184	258	42	EE	RF	514	173	2850	42	EE	6900	60	2350	85	2000	
																2350	85	2000	
																3500	51	2500	
																9,200		6,500	
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46 53 14	215	213	214		3	14	JV	RF	600	214	750	14	WY	2400	60	500	90	450
																750		450	
WEST BROCK WEST BROOK	46 55 55 23	140	135	140		3	42	JL	RF	720	140	1000	42	WY	2400	60	875	80	700
																1,000		700	
																111,640		98,455	
PRICE Nfld PULP & PAPER LTD																			
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01 55 30	36	33	34	6900	09	SM	RF	214	35	1500	16	GE	550	50	1875	80	1500	
																550	50	1500	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																6600	50	2250	
																21,900		17,175	
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56 55 40	109	105	108	6000	09	AG	RF	375	109	2500	09	BB	600	50	1900	80	1500	
																600	50	1500	
																600	50	1900	
																600	50	1500	
																6600	60	4000	
																6600	60	4000	
																6600	60	4000	
																6600	60	4000	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			POWER								
WATER SUPPLY		LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	FAB	TUR-	HAUT	DE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE																				
SOURCE HYCRAULIQUE																				
							48	CA	RF	900	298	1750	48	CW		2300	60	3250	80	2600
												3,500						4,750		3,800
GULCH	BEAR R	44 34 65 38	254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
												8,500						7,500		6,000
HARMONY	MEDWAY R	44 25 65 02	37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY		2300	60	750	80	600
												1,200						750		600
HELL S GATE	BLACK R	45 03 64 25	185	178	185	248	30	DE	RF	450	185	4500	30	SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49	DE	RF	450	185	4500	49	CW	175	2300	60	4200	85	3570
												9,000						8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE	BLACK RIVER	45 01 64 22	149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5320
												7,500						6,250		5,320
LEQUILLE	ALLAIN RIVER	44 43 65 29	388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11200
												15,000						13,000		11,200
LOWER GREAT BROCK	MERSEY R	44 05 64 39	22	22	22	1800	55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
							55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
												6,240						5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS	MERSEY R	44 08 64 55	48	48	48	1800	29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
							29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
												10,600						8,200		7,380
LUMSDEN	BLACK R	45 01 64 25	72	67	72	270	42	OE	RF	257	72	4500	42	CW	260	6900	60	3500	80	2800
												4,500						3,500		2,800
MALAY FALLS	EAST R	44 55 62 29	41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	JL	RF	225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
												5,440						4,500		3,600
METHALS	GASPEREAUX L	44 57 64 26	45	39	45	220	49	OE	RF	240	45	4600	49	CW	460	6900	60	4000	85	3400
												4,600						4,000		3,400
MILL LAKE	NORTH EAST R	44 43 63 54	162	162	162		21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
							21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
												3,800						3,200		2,560
NICTALX	NICTAUX R	44 55 65 01	382	378	380	152	54	DE	RF	600	382	9000	54	CW	153	6900	60	8500	80	6800
												9,000						8,500		6,800
PARADISE	PARADISE BRK	44 50 65 15	465	461	465	63	50	CV	RF	720	465	5000	50	CW	80	6900	60	4500	80	3600
												5,000						4,500		3,600
RIDGE	BEAR R	44 33 65 36	148		140		57	SM	RF	360	140	5300	57	CG		6900	60	5000	80	4000
												5,300						5,000		4,000
ROSEWAY	ROSEWAY R	43 46 65 20	27	24	25		30	WH	RF	450	27	360	30			2300	60	360	80	288
							48	SM	RF	180	24	750	48	CG		6600	60	750	80	600
												1,110						1,110		888
RUTH FALLS	EAST R	44 58 62 30	109	109	109	1800	25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR		KW					
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX		X					
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																					
								25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
								36	DE	RF	360	109	4300	27	MP		6600	60	3300	90	2970
													10,590						8,300		6,970
SANDY LAKE	INDIAN R	44 43	63 55	125	125	125		27	DE	RF	450	125	2500	27	SG		13200	60	2000	80	1600
								27	DE	RF	450	125	2500	27	SG		13200	60	2000	80	1600
													5,000						4,000		3,200
SISSIBO FALLS	SISSIBO R	44 24	65 54	87	87	87	365	60	JO	RF	225	87	8000	60	CW	1	6900	60	7500	80	6000
													8,000						7,500		6,000
TIDE WATER	NORTH EAST R	44 42	63 53	91	91	91		21	SM	RF	300	91	3450	21	CG		13200	60	2900	80	2320
								21	SM	RF	300	91	3450	21	CG		13200	60	2900	80	2320
													6,900						5,800		4,640
TUSKET	TUSKET R	43 53	65 58	27	18	22		29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
								29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
								29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
													2,820						2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	ROSSIGNOL L	44 09	64 58	42	21	35	1800	29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG		6600	60	3000	90	2700
								29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG		6600	60	3000	90	2700
													4,700						6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	SISSIBO R	44 24	65 56	125	118	122	379	60	JO	RF	257	122	12000	60	CW	1	13800	60	11250	80	9000
								67	KM	RF	257	128	12000	67	CW		13800	60	11250	80	9000
													24,000						22,500		18,000
WHITE ROCK	GASPEREAUX R	45 04	64 22	60	56	58	348	52	CV	RF	200	58	4000	52	CW	546	6900	60	4000	80	3200
													4,000						4,000		3,200
													210,900						188,210		154,898
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											217,600								194,460		159,898
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																					

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	NEPISQUIT RIVER	47 22	65 54	110	105	110	1220	21	80	RF	300	108	5000	21	CG		4400	60	3750	95	3600
								21	80	RF	300	108	5000	21	CG		4400	60	3750	95	3600
								30	AC	RF	300	110	5500	30	CG		4400	60	3750	95	3600
													15,500						11,250		10,800
													15,500						11,250		10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	MUSQUASH RIVER	45 12	66 21	106	98	100	354	20	SM	RF	300	125	3670	20	CG		13200	60	2900	80	2320
								20	SM	RF	300	100	3670	20	CG		13200	60	2900	80	2320
								20	SM	RF	300	100	3670	20	CG		13200	60	2900	80	2320
													11,010						8,700		6,960
													11,010						8,700		6,960

HYDRO		X MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR			MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX							FACT	KW		
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	FAB	TUR-	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
												12,500				11,100		10,000			
TOBIQUE TOBIQUE RIVER		46 46	67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG	6900 60		12500 80		10000		10000	
												27,000				25,000		20,000			
												830,158				699,438		626,775			
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																					
ST GEORGE MAGAGUACAVIC RIVER		45 07	66 50	52	45	50	1150	02 RD	RF	250	52	2500									
												6,600				1,750		1,400			
												6,600				1,750		1,400			
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												913,693				763,063		679,875			
QUEBEC																					
ALUMINUM CO OF CANADA																					
CHUTE A CARON SAGUENAY RIVER		48 25	71 15	165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000		
												300,000				200,000		180,000			
CHUTE A LA SAVANNE PERIBONKA RIVER		48 49	71 47	125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450		
												285,000				267,500		187,250			
CHUTE DES PASSES PERIBONKA RIVER		49 54	71 15	650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500		
												1,000,000				825,000		742,500			
CHUTE DU DIABLE PERIBONKA RIVER		48 47	71 42	113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450		
												275,000				267,500		187,250			
ISLE MALIGNE LAKE ST JOHN		48 35	71 38	110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000		

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	CC	ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN	MFR	MFR			MFR		MFR		MFR		MFR			
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACT	KW		
WATER SUPPLY																					
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR			DEBIT	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX		X						
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	DE CHUTE	ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
								34	DE	RF	75	80	53000	34	DE	110	13800	60	50000	80	40000
								35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								36	DE	RF	75	80	53000	36	CG	110	13200	60	46625	80	37300
								39	DE	RF	75	80	53000	39	CG	110	13200	60	46625	80	37300
								41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300
								41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300
								48	DE	RF	75	80	53000	48	CG	110	13200	60	46625	80	37300
								742,000								673,000	538,400				
BEAUFANOIS #2	45 15	73 55																			
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200		50	DE	RF	75	78	55000	50	CW	110	13800	60	50000	80	40000
								50	CA	RF	75	76	56000	50	CG	110	13800	60	51400	80	41120
								51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000
								51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120
								51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000
								51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120
								52	DE	RF	75	78	55000	52	CW	110	13800	60	50000	80	40000
								52	CA	RF	75	76	56000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								52	DE	RF	75	78	55000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								53	CA	RF	75	76	56000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								53	DE	RF	75	78	55000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000
								53	CA	RF	75	76	56000	53	CW	110	13800	60	50000	80	40000
								666,000								604,200	483,360				
BEAUFANOIS #3	45 19	73 55																			
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200		59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250
								737,000								650,000	552,500				
BEAUMONT	45 32	72 49																			
RIVIERE ST-MAURICE			135	111	129	17624		58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500
								330,000								270,000	243,000				
BERSIMIS #1	47 18	69 33																			
RIVIERE BERSIMIS			880	845	875	8519		56	EE	RF	277	875	176000	56	MV		13800	60	120000	95	114000
								56	EE	RF	277	875	176000	56	MV		13800	60	120000	95	114000
								57	NY	RF	277	875	176000	57	CG		13800	60	120000	95	114000
								57	EE	RF	277	875	176000	57	MV		13800	60	120000	95	114000
								57	EE	RF	277	875	176000	57	MV		13800	60	120000	95	114000
								58	NY	RF	277	875	176000	58	CG		13800	60	120000	95	114000
								58	NY	RF	277	875	176000	58	CG		13800	60	120000	95	114000
								59	NY	RF	277	875	176000	59	CG		13800	60	120000	95	114000
								1,408,000								960,000	912,000				
BERSIMIS #2	49 11	69 13																			
RIVIERE BERSIMIS			388	370	380	11708		59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
								59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
								59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
								60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000
								60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000
								900,000								690,000	655,000				
BRYSON	45 40	76 38																			
RIVIERE OUTAOUAIS			64	46	57	12120		25	AE	RF	120	60	25700	25	CW		6600	60	22500	80	18000
								29	MI	RF	120	60	25700	29	CG		6600	60	22500	80	18000
								49	DE	RPF	120	60	27000	49	CG		6600	60	25000	80	20000
								78,400								70,000	56,000				
CARILLON	45 34	74 23																			
RIVIERE OUTAOUAIS			65	50	59	68852		62	DE	RPK	97	59	60000	62	CG		13800	60	55000	85	46750
								62	DE	RPK	97	59	60000	62	CG		13800	60	55000	85	46750
								62	DE	RPK	97	59	60000	62	CG		13800	60	55000	85	46750
								62	DE	RPK	97	59	60000	62	CG		13800	60	55000	85	46750
								63	DE	RPK	97	59	60000	63	CG		13800	60	55000	85	46750
								63	DE												

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ		POWER FACTOR				
WATER SUPPLY		LAT LONG	MAX MIN NORM		CFS	YEAR	RUNNER RPM	HP	YEAR				KVA	FACT	KW			
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X		X			X								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES		GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT					
SOURCE HYDRAULIQUE		LAT LONG	MAXI MINI NORM		MOYEN		TUR-BINE	HAUT DE CHUT	AN-HP					PUISS	KW			
1,608,000															1,392,000		1,183,200	
MANIC # 5	RIVIERE MANICOUAGAN	50 39 68 44	506	473	490	23900	70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
1,768,000															1,360,000		1,292,000	
MITIS #1	RIVIERE MITIS	48 36 68 08	128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW	4000	60	3000	80	2400	
							29 MI	RF	327	120	5900	29 CW	4160	60	5000	80	4000	
9,600															8,000		6,400	
MITIS #2	RIVIERE MITIS	48 37 68 09	80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4160	60	5000	85	4250
6,000															5,000		4,250	
OUTARDES #3	RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 33 68 44	484	456	471	12568	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 OE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 OE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 OE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
1,032,000															796,000		756,200	
OUTARDES #4	RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 42 68 56	403	365	398	12345	69 NY	RF	164	398	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	398	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	398	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	398	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
864,000															790,000		632,000	
PAUCAN	RIVIERE GATINEAU	48 49 75 56	144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 OE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 OE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 OE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 OE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 OE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							31 OE	RF	128	132	34000	31 CW	6600	60	28500	85	24225	
							56 OE	RF	128	133	47000	56 CG	6600	60	36000	90	32400	
285,000															235,500		201,975	
PCNT ARNAULT	RIVIERE CHICOUTIMI	71 08 48 25	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW	2200	60	1875	90	1700	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW	2200	60	1875	100	1875	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW	2200	60	1875	100	1875	
7,500															5,625		5,450	
PREMIERE CHUTE	RIVIERE OUTAOUAIS	47 36 79 27	81	65	72	13380	68 DE	RF	90	73	42400	68 CW	13800	60	34500	90	31050	
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050	
							69 OE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050	
							75 OE	RF	90	73	42400	75 CW	13800	60	34500	90	31050	
169,600															138,000		124,200	
RAPIDE #2	RIVIERE OUTAOUAIS	48 56 78 35	72	60	67	7600	54 OE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							56 OE	RF	120	67	16000	56 CG	6900	60	15000	80	12000	
							64 OE	RF	120	67	16000	64 CG	6900	60	15000	80	12000	
64,000															60,000		48,000	
RAPIDE #7	RIVIERE OUTAOUAIS	47 46 78 19	74	65	66	7137	41 OE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 OE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 OE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							49 OE	RF	112	68	16000	49 CW	13800	60	15000	95	14250	
64,000															60,000		57,000	
RAPIDE BLANC	RIVIERE ST-MAURICE	47 48 72 59	112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CC. COORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA		POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FT	IN	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES					X GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE																			
SOURCE HYDRAULIQUE																			
JONGUIERE VILLE CE										50,000						45,000		38,250	
										50,000						45,000		38,250	
JONGUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25 71 15	47		47	800	24	WM	RP	300	42	1800	24	CG	2300	60	1600	80	1280	
						48	SM	RP	257	47	4030	48	CG	2300	60	3125	90	2812	
										5,830						4,725		4,092	
										5,830						4,725		4,092	
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																			
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47 75 38	181	173	177	4200	29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
						29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
						29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
						33	CA	RF	180	180	32500	33	CW	9	13200	60	25000	85	21250
										122,500						100,000		85,000	
MASSON LIEVRE RIVER	45 34 75 20	193	187	191	4500	33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
										136,000						112,000		95,200	
										258,500						212,000		180,200	
MAGOG CITE DE																			
MAGOG MEMPHRE MAGOG LAKE	45 16 72 07			22	400	11	SG	IP	150	21	835	11	SG	2400	60	625	75	470	
						11	SG	IP	150	21	835	11	SG	2400	60	625	75	470	
										1,670						1,250		940	
										1,670						1,250		940	
MANICOUAGAN POWER COMPANY																			
MC CORMICK CAN MANICOUAGAN RIVER	49 12 68 20	126	120	125	24000	51	SM	RF	112	124	56200	51	GE	29	13800	60	37500	95	35625
						52	SM	RF	112	124	56200	52	GE	29	13800	60	37500	95	35625
						57	AC	RF	112	124	60000	57	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250
						65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250
										452,400						350,000		303,750	
										452,400						350,000		303,750	
OTTAWA VALLEY POWER CO																			
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28 76 15	54	44	52	30600	32	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
						32	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
						32	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
						32	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
										128,000						98,400		93,600	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CC ORDINATES	OPERATING			AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER							
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS			FLCW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY		MAX	MIN	NORM	CFS							OF							
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR			DEBIT	FAB	HAUT					MOMENT							
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE			ANNUEL	AN-	TUR-	DE	AN-	AN-	FAB	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT			
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE				PUISS	KW		
QUEBEC, TOTAL									20,946,089					17,357,850 15,025,865					
<u>ONTARIO</u>																			
ABITIBI FOREST PRODUCTS LTD																			
STURGEON FALLS																			
STURGEON RIVER 46 22 79 55																			
		41	39	41	2000	51	WK	RF	180	41	2500	12	CW	2200	60	2000	90	1800	
						32	HY	RF	240	41	1500	32	CG	2200	60	1575	90	1415	
						42	SM	RF	240	41	1000	42	CW	2200	60	1875	90	1685	
						42	HY	RF	240	41	1500	42	CW	2200	60	1500	90	1350	
						42	HY	RF	240	41	1500	42	CW	2200	60	1875	90	1685	
						64	SM	RF	240	41	1000	64	CW	2200	60	1575	90	1415	
																9,000		10,400	9,350
																9,000		10,400	9,350
ABITIBI PAPER CO LTD																			
TROUSERS FALLS																			
ABITIBI RIVER 42 46 80 40																			
		54	28	42	6000	43	NB	RF	250	43	2200	49	CW	12500	25	1500	80	1200	
						49	HY	RF	250	43	1800	49	CW	12500	25	1500	80	1200	
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025	
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025	
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025	
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025	
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280	
						49	HY	RF	240	43	1800	49	CW	600	60	1600	80	1280	
																31,000		25,450	21,485
ISLAND FALLS																			
ABITIBI RIVER 49 32 81 23																			
		65	44	62	9000	25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600
						25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600
						25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
						25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
																48,000		48,000	38,400
SMOOTH ROCK FALLS																			
MATTAGAMI RIVER 49 12 81 38																			
		55	31	48	1950	17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125
						17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125
																9,000		6,250	6,250
TWIN FALLS																			
ABITIBI LAKE 48 45 80 35																			
		58	49	55	4100	21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
						27	IP	RF	128	58	6000	27	CW	3	13200	60	4500	90	4050
																30,000		22,500	20,250
																118,000		102,200	86,385
ALMONTE F.U.C.																			
ALMONTE																			
MISSISSIPPI RIVER 45 14 76 12																			
		30	28	29	650	25	CB		120		425	24	EM	2200	60	500	80	400	
						28	SM		257		650	28	EE	2200	60	550	80	440	
																1,075		1,050	840

WATER		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X									
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES			OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RF	T/MN	CHUT	MP	NEE	AC	SG						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE	AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE NCM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-BINE	HAUT DE	MP	NEE	AC	SG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
TREAT CANAL				28	26	28		08	AB	RF	150	28	1000	08	AC	2400	60	940	90	850	
								12	SG	RF	120	28	1470	12	SG	2400	60	1250	90	1125	
													2,470					2,190		1,975	
													2,470					2,190		1,975	
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																					
RANKINE NIAGARA RIVER		43 04	75 04	128	124	126	6358	04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500
								04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500
								05	CG	RF	250	133	10000	05	CG	3	12000	25	8800	85	7500
								06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500
								06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500
								10	CW	RF	250	133	12500	10	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								13	CW	RF	250	133	12500	13	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								17	CW	RF	250	133	10750	17	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								24	CW	RF	250	127	12000	24	CW	2	12000	25	11444	90	10300
													119,250					107,444		94,675	
													119,250					107,444		94,675	
E B EDDY FCREST PRODUCTS LTD																					
RIVER OTTAWA RIVER		45 25	75 43	40	30	38	20000	09	SM	RF	164	38	4650	09	AB	2200	60	3500	85	3000	
								09	SM	RF	164	38	4650	09	AB	2200	60	3500	85	3000	
								12	SM	RF	164	38	4650	12	AB	2200	60	4150	80	3300	
													13,950					11,150		9,300	
													13,950					11,150		9,300	
E B EDDY FCREST PRODUCTS LTD																					
ESPANOLA SPANISH RIVER		46 16	81 46	67	61	65	2900	06	HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
								06	HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
								06	HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
								06	HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
								06	HY	RF	257	64	2000	45	CG	2300	60	1600	80	1280	
								45	AC	RF	144	64	10000	45	WY	2300	60	7000	85	6000	
								06	HY	RF	240	64	2300	72	CG	2300	60	1200	100	1200	
													21,000					14,800		12,480	
													21,000					14,800		12,480	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																					
BREWERS MILLS RICEAU CANAL		44 24	76 15	18	14	16	200	40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
								40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
								40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
													1,200					936		900	
GANANOQUE GANANOQUE RIVER		44 20	76 10	22	18	20	250	39	WH	RF	100	20	800	39	CG	550	60	667	90	600	
													800					667		600	
JONES FALLS RICEAU CANAL		44 33	76 14	62	58	60	200	48	CA	RF	720	65	250	48	CG	2300	60	225	80	180	
								48	CA	RF	514	58	1037	48	CG	2300	60	1000	80	800	
								50	CA	RF	514	58	1037	50	CG	2300	60	1000	80	800	
								50	CA	RF	400	58	1500	50	CG	2300	60	1000	80	800	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW		
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES		HAUT DE		AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX		VOLTS FREQ		KVA	FACT	KW	
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR- BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW		
		31,000												23,000			21,520				
SCOTT FALLS MICHIGICOTEN RIVER		47 56	84 45	75	59	70	2512	52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800
														8500			6800				
														8500			6800				
														17,000			13,600				
														224,861			202,495				
INCO METALS COMPANY																					
BIG EDDY SPANISH R		46 23	81 35	100	85	95	1905	29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
														8000			7200				
														8000			7200				
														8000			7200				
														24,000			21,600				
HIGH FALLS SPANISH R		46 23	81 34	85	80	83	1905	18	IP	RF	150	85	7500	18	CW		2400	25	5550	100	5550
														4000			3000				
														4000			3000				
														4000			3000				
														4000			3000				
														4000			3000				
														18,882			17,550				
NAIRN SPANISH RIVER		46 21	81 35	28	22	25	1905	19	AC	RF	100	30	2600	17	AC		2200	60	1500	100	1500
														1500			1500				
														1500			1500				
														1875			80	1500			
														4,875			4,500				
WABAGESHIK VERMILION RIVER		46 19	81 31	70	68	69	1035	12	AC	RF	300	70	2700	12	AC		2200	60	2000	80	1600
														2300			80	1600			
														2675			80	2140			
														4,675			3,740				
														52,432			47,390				
ONTARIO HYDRO																					
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER		49 53	81 34	240	233	237	9763	33	CA	RF	150	237	66000	33	CG	28	13800	25	48500	85	41225
														70000			63000				
														48000			43200				
														48000			43200				
														48000			43200				
														48000			43200				
														262,500			233,825				
AGUASABON AGUASABON RIVER		48 47	87 08	299	257	298	2220	48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
														22500			20250				
														45,000			40,500				
ALEXANDER NIPIGON RIVER		49 08	88 21	59	56	57	15815	30	MI	RF	100	60	18000	30	CG	11	12000	60	15000	85	12750
														15000			12750				
														15000			12750				
														15000			12750				
														15000			12750				
														15000			12750				
														15000			13500				
														15000			13500				
														75,000			65,250				
ARNPRIOR MADAWASKA RIVER		45 26	76 21	69	62	68	3050	76	DE		113	68	54000	76	CG		13800	60	39000	95	37050
														39000			37050				
														78,000			74,100				
AUBREY FALLS MISSISSAUGI RIVER		46 58	83 13	143	176	179	1866	69	DE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	65075
														68500			65075				
														68500			65075				

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CC COORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	FAB	TUR-	HAUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG							BINE	T/MN	CHUT		TIE				PUISS			
SOURCE HYDRAULIQUE																			
200,000																			
AUBURN	44 19 78 19	18	16	17	1991	11	WH	RF	150	18	950	11	CG	2400	60	625	100	625	
OTCNABEE RIVER						11	WH	RF	150	18	950	11	CG	2400	60	625	100	625	
						12	WH	RF	150	18	950	12	CG	2400	60	625	100	625	
2,850																			
BARRETT CHUTE	45 15 76 45	154	151	153	2686	42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
MACAWASKA RIVER						42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
						68	CA	RF	120	150	84000	68	CG			60	62000	90	55800
						68	CA	RF	120	150	84000	68	CG			60	62000	90	55800
224,000																			
BIG CHUTE	44 53 79 41	58	57	58	1683	11	WH	RF	300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900	
SEVERN RIVER						11	WH	RF	300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900	
						11	WH	RF	300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900	
						19	WS	RF	300	56	2300	19	CG	2300	60	1600	80	1280	
6,200																			
BIG EDDY	45 01 79 45	39	34	36	1608	41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW	6600	60	4500	85	3825	
MUSKOKA RIVER						41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW	6600	60	4500	85	3825	
10,560																			
BINGHAM CHUTE	46 05 79 24	47	43	46	346	23	WK	RF	450	47	650	23	CW	2200	60	450	90	405	
SOUTH RIVER						24	WK	RF	450	47	650	24	CW	2200	60	450	90	405	
1,300																			
CALABOGIE	45 18 76 42	32	19	29	2846	17	AC	RF	164	30	3000	38	CG	6600	60	2500	80	2000	
MACAWASKA RIVER						17	AC	RF	164	30	3000	38	CG	6600	60	2500	80	2000	
6,000																			
CAMERON	49 05 88 20	75	72	73	16603	20	IP	RF	120	72	12500	20	CW	10	12000	60	10600	90	9540
NIPIGON RIVER						21	IP	RF	120	72	12500	21	CW	10	12000	60	10600	90	9540
						24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						25	CV	RF	120	72	12500	25	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						26	CV	RF	120	72	12500	26	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						58	OE	RPF	164	73	25000	58	CW	9	12000	60	20000	95	19000
100,000																			
CARIBOU FALLS	50 15 94 58	56	55	56	20064	58	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
ENGLISH RIVER						58	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
						58	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
102,000																			
CHATS FALLS	45 28 76 14	52	49	51	16635	31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
OTTAWA RIVER						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
112,000																			
CHENAU	45 35 76 40	39	36	38	27407	50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
OTTAWA RIVER						50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
168,000																			
CENISTON	46 28 80 45	56	53	55	993	05	JM	RF	300	53	1200	05	CG	2300	60	800	90	720	
WANAPITEI RIVER						07	JM	RF	300	53	1600	07	CG	2300	60	1250	90	1125	
						15	AC	RF	257	53	3500	15	CG	2300	60	2500	90	2250	
6,300																			
4,550																			
4,095																			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X										
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN	MFR	MFR MOMENT				POWER									
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	FLCW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X	TURBINES PRINCIPALES X				GENERATEURS PRINCIPAUX X									
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-	FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	D	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE		SOURCE HYDRAULIQUE						NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE								
MC VILLIE	MANAPITETI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125			
								12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125			
																				3,600	2,500	2,250
MERRICKVILLE	RIDEAU RIVER	44 55	75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440			
								19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400			
																				1,400	1,050	840
MEYERSEURG	TRENT RIVER	44 15	77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600			
								24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600			
								24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600			
																				6,600	6,000	4,800
MOUNTAIN CHUTE	MADAWASKA RIVER	45 11	76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750			
								67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750			
																				224,000	150,000	139,500
NIPISSING	SOUTH RIVER	46 06	79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050			
								24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000			
																				2,500	2,650	2,050
ONTARIO POWER	NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500			
								05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500			
								05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500			
								06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770			
								08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770			
								08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770			
								09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770			
								10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775			
								11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775			
								11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775			
								13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775			
								13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775			
																				148,900	112,700	101,455
OTTER RAPIDS	ASHIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700			
								61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700			
								63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700			
								63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700			
																				240,000	184,000	174,800
OTTO HOLDEN	OTTAWA RIVER	46 23	78 43	82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
								52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650			
																				272,000	216,000	205,200
PINE PORTAGE	NIPIGON RIVER	49 18	88 19	105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700			
								50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700			
								54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650			
								54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650			
																				172,000	143,000	128,700
RAGGED RAPIDS	MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825			
								38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825			
																				10,400	9,000	7,650
RAANEY FALLS	TREAT RIVER	44 18	77 48	48	47	47		22 BD	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600			
								22 BD	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600			
								26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720			
																				11,000	9,900	7,920

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NCRM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	MFR	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NCRM	MCFEN	AN-NEE	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE							BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE				PUISS			
RED ROCK FALLS MISSISSAGI RIVER	46 19 83 17	97	90	93	4456	60	DE	RPF	180	93	26500	60	CG	9	13800	60	22500	90	20250
						61	DE	RPF	180	93	26500	61	CG	9	13800	60	22500	90	20250
											53,000					45,000		40,500	
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01 74 47	84	81	E2	258000	58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
						59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000				960,000		912,000		
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31 81 27	33	30	32		11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
						11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
						16	IP	RF	136	34	2500	16	CG		12000	25	1875	85	1595
											4,900					3,775		3,495	
SEYMOUR TRENT RIVER	44 19 77 46	24	22	23		09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600
						09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600
						10	WK	RF	150	23	1100	10	CG		2400	60	600	100	600
						11	WK	RF	150	23	1100	11	CG		2400	60	750	100	750
						11	WK	RF	150	23	1100	11	CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150	
SIDNEY TRENT RIVER	44 08 77 36	20	19	19		11	BD	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
						11	BD	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
						11	BD	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
						11	BD	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180	
SILLS ISLAND TRENT RIVER	44 12 77 36	15	13	14		26	MI	RP	120	14	1000	26	CG		2300	60	1500	85	1275
						26	MI	RP	120	14	1000	26	CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295	
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41 89 37	361	358	359	1362	59	CA	RF	240	330	60000	59	CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000	
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09 79 03	297	292	294	16515	22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
						22	WS	RF	188	305	55000	22	CW	21	12000	25	45000	80	36000
						22	CR	RF	188	305	55000	22	CW	17	13800	60	55000	85	46750
						22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
						23	CR	RF	188	305	55000	23	CG	21	12000	25	45000	80	36000
						24	DE	RF	188	294	58000	24	CW	21	12000	25	55000	80	44000
						24	DE	RF	188	294	58000	24	CG	21	12000	25	54000	80	43200
						25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	12000	25	54000	80	43200
						25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	13800	60	55000	85	46750
						30	DE	RF	188	294	58000	30	CW	21	13800	60	55000	85	46750
											565,000					508,000		414,650	
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09 79 03	297	291	293	45617	54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						55	OE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						55	DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
						55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACT				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																PUISS			
SOURCE HYDRAULIQUE																	KW			
							57	DE	RF	150	292	105000	57	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57	DE	RF	150	292	105000	57	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58	DE	RF	150	292	105000	58	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58	DE	RF	150	292	105000	58	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							1,680,000									1,288,000		1,223,600		
SIR ADAM BECK P & G	43 09 79 04	90	36				57	EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450
NIAGARA RIVER							57	EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57	EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450
							276,000									186,000		176,700		
SOUTH FALLS	45 00 79 18	110	108	109	722	16	WH	RF	720	107	1000	16	CG		6600	60	750	85	635	
SOUTH MUSKOKA R						25	WK	RF	514	107	2200	25	BP		6600	60	2000	80	1600	
						25	WK	RF	514	107	2200	25	BP		6600	60	2000	80	1600	
							5,400									4,750		3,835		
STEWARTVILLE	45 25 76 30	157	150	154	2979	48	CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
MADANASKA RIVER						48	CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						48	CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						69	CA	RF	124	146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900	
						69	CA	RF	124	146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900	
							220,000									174,000		153,000		
STANSON	46 31 80 43	58	51	55		25	AC	RF	240		3500	25	CG		2300	60	2500	80	2000	
MARAPITON RIVER						25	AC	RF	240		3500	25	CG		2300	60	2500	80	2000	
							7,000									5,000		4,000		
TROTTERNEY FALLS	49 59 79 19	36	33	35	668	29	MI	RP	257	35	2300	29	SG		6600	60	2000	80	1600	
SOUTH MUSKOKA RIVER							2,300									2,000		1,600		
HAWAITIN	48 21 81 30	127	125	126	1070	12	SM	RF	375	125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500	
MATIAGAMI						12	SM	RF	375	125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500	
						13	SM	RF	375	125	4000	13	CW		12000	25	3750	90	3375	
						18	SM	RF	375	125	4000	18	CW		12000	25	3750	90	3375	
							14,900									13,060		11,750		
WELLS	46 20 83 35	212	194	209	2994	70	DE	RPF	113	204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101650	
MISSISSAGI RIVER						70	DE	RPF	113	204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101650	
							300,000									214,000		203,300		
WHITEDOG FALLS	50 07 94 52	47	44	46	20187	58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600	
WINNIFEG RIVER						58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600	
						58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600	
							81,000									72,000		64,800		
							8,982,370									7,006,142		6,444,500		
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																				
MATTHIAS	45 00 79 18	47	45	47	578	50	SM	RPK	257	43	3770	50	GE		2300	60	3125	90	2812	
MUSKOKA RIVER							3,770									3,125		2,812		
MINDEN	44 56 78 43	71	63	70	496	35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800	
GULL RIVER						35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800	
							5,200									4,500		3,600		
SWIFT RAPIDS	44 51 79 30	48	46	47	1250	16	BD	RF	257	47	2120	16	CG		2300	60	1500	90	1350	
SEVERN RIVER						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700	
						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700	

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW			
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NGRM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	D INER-					
WATER SUPPLY								TUR-	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAB	TIE					
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES		HAUT DE CHUTE		AN-HP	NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NGRM	MCYEN		BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE																			
SOURCE HYDRAULIQUE																			
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																			
CHAUDIERE #2	45 25	75 43									9,120						7,500	6,750	
OTTAWA RIVER			42	38	40	2499		SM RF	180	40	2300	09	CW		4000	60	1625	90	1462
								SM RF	180	40	2300	09	CW		4000	60	1625	90	1462
								SM RF	180	40	2300	09	CW		4000	60	1625	90	1462
											6,900						4,875	4,386	
CHAUDIERE #4	45 25	75 43																	
OTTAWA RIVER			40	36	38	3266	31	WH RF	163	38	5400	00	CG		4000	60	4400	90	3960
							31	WH RF	163	38	5400	00	CG		4000	60	4400	90	3960
											10,800						8,800	7,920	
											17,700						13,675	12,306	
PARRY SOUND P.U.C.																			
PARRY SOUND	45 22	80 01																	
SEGLIN BASIN			24	20	24	150	19	80 RF	200	24	456	19	SG		2300	60	425	80	340
							19	80 RF	257	24	804	19	CW		2300	60	750	80	600
											1,260						1,175	940	
											1,260						1,175	940	
PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION																			
PETERBOROUGH	44 18	78 15																	
OTONABEE RIVER			29	22	27	2000	50	CV RF	150	27	2300	02	WY		2240	60	1500	80	1200
							50	JL RF	180	27	2140	05	CG		2300	60	1750	80	1400
							50	WH RF	180	27	2550	20	CG		2300	60	1875	80	1500
											6,990						5,125	4,100	
											6,990						5,125	4,100	
REED LTD																			
CRYDEN	49 47	92 51																	
WABIGCON RIVER			44	40	43	425	12	SM RF	360	44	950	12	LD		600	60	750	80	600
							12	SM RF	360	44	950	12	LD		600	60	750	80	600
											1,900						1,500	1,200	
EAGLE RIVER	49 48	93 13																	
EAGLE RIVER			36	32	34	630	28	SM RF	164	37	2000	28	CG		2300	60	2200	80	1760
											2,000						2,200	1,760	
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13																	
EAGLE RIVER			26	24	26	630	38	M1 RPK	240	26	1485	38	CG		2400	60	1400	80	1120
											1,485						1,400	1,120	
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53																	
WABIGCON RIVER			29	26	28	440	21	SM RP	225	29	1400	28	CW		11000	60	1250	80	1000
											1,400						1,250	1,000	
											6,785						6,350	5,080	
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X									
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR RUNNER RPM HEAD			MFR MOMENT OF INERTIA	MFR GENERATORS			POWER FACTOR	KW					
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	HP	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
CENTRALES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	HYDRO-ELECTRIQUES COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN			X FAB	TURBINES PRINCIPALES			X FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX			X							
PLANT #1 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270			
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270			
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480			
																			1,800	1,100	1,020
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580			
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380			
																			900	1,000	960
																			2,700	2,100	1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																					
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750			
																			2,500	2,750	2,750
SPCKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200			
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200			
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200			
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200			
																			75,000	66,000	52,800
																			77,500	68,750	55,550
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																					
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000			
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000			
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000			
																			15,000	15,000	12,000
																			15,000	15,000	12,000
TRENT UNIVERSITY																					
NASSAU DTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15	1200	02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360			
							02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360			
							26 VI	RF	120	16	1600	26 CG		6600	60	1875	80	1500			
																			3,000	2,775	2,220
																			3,000	2,775	2,220
TRENT VALLEY PAPERBOARD MILLS																					
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08	77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191			
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276			
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425			
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186			
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213			
																			1,325	1,519	1,291
																			1,325	1,519	1,291
ONTARIO, TOTAL																					
																			9,855,254	7,738,991	7,083,999

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE																		
<u>MANITOBA</u>																		
MANITOBA HYDRO																		
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10 99 16	132	112	125	21000	65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250	
						65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250	
						65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250	
						68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250	
										600,000					460,000		437,000	
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27 96 00	60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
						23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
						26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
						27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
						28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
						28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000	
										186,000					146,400		132,000	
JENPEG NELSON RIVER	54 32 98 02	38	16	24	65000	77 LG	RPK	62	24	36600	77 LG	24	4200	60	34400	90	31000	
										36,600					34,400		31,000	
KELSEY NELSON RIVER	56 02 96 32	59	46	53	78000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
						72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33750	
										294,000					262,500		236,250	
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23 94 38	111	89	104	108000	70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
						74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
										1,680,000					1,440,000		1,224,000	
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14 101 00	55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475	
						52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475	
										7,000					5,500		4,950	
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 15 101 07	55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400	
										7,000					6,000		5,400	
LONG SPRUCE NELSON RIVER	56 24 94 22	90	72	80	108000	77 DE	RPF	82	80	135000	77 CG	256	13800	60	117000	85	98000	
						77 DE	RPF	82	80	135000	77 CG	256	13800	60	117000	85	98000	
										270,000					234,000		196,000	
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24 96 00	25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X										
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT				POWER			KW											
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW								
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X								
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D'INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW							
NOM DE LA CENTRALE		SOURCE HYDRAULIQUE																									
								55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650								
								55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650								
								80,000										68,000	61,200								
PINE FALLS		50 34	96 11			41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950						
WINNIPEG RIVER								51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950								
								52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950								
								52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950								
								52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950								
								114,000										93,000	83,700								
SEVEN SISTERS		50 07	96 02			64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000						
WINNIPEG RIVER								31 OE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000								
								31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000								
								49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000								
								50 OE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000								
								52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000								
								200,000										176,400	150,000								
								3,474,600										2,926,200	2,561,500								
WINNIPEG CITY OF																											
POINTE DU BOIS		50 18	95 33			47	49	48	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000							
WINNIPEG RIVER								11 BO	RF	164	45	5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000									
								11 BO	RF	164	45	5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000									
								11 BO	RF	164	45	5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000									
								11 BO	RF	164	45	5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000									
								14 EW	RF	138	45	6800	14 CW	6600	60	5000	80	4000									
								14 EW	RF	138	45	6800	14 CW	6600	60	5000	80	4000									
								14 EW	RF	138	45	6800	14 CG	6600	60	5000	80	4000									
								32 BO	RF	150	45	6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200									
								22 BO	RF	150	45	6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200									
								22 BO	RF	150	45	6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200									
								23 CV	RF	150	45	7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200									
								23 CV	RF	150	45	7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200									
								23 CV	RF	150	45	7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200									
								25 BO	RF	150	45	8000	25 SG	6600	60	6500	80	5200									
								25 BO	RF	150	45	8000	25 SG	6600	60	6500	80	5200									
								105,000										85,750	68,600								
SLAVE FALLS		50 13	95 35			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG	6600	60	10000	90	9000							
WINNIPEG RIVER								31 OE	RPF	95	30	12000	31 SG	6600	60	10000	90	9000									
								36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG	6600	60	10000	90	9000									
								36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG	6600	60	10000	90	9000									
								46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG	6600	60	10000	90	9000									
								46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG	6600	60	10000	90	9000									
								48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG	6600	60	10000	90	9000									
								48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG	6600	60	10000	90	9000									
								96,000										80,000	72,000								
								201,000										165,750	140,600								
MANITOBA, TOTAL								3,675,600										3,091,950	2,702,100								
SASKATCHEWAN																											
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																											
ISLAND FALLS		55 30	102 23			59	56	57	24765	30 OE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880						
CHURCHILL RIVER								30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880								
								30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880								
								37 OE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000								

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB	TURBINES PRINCIPALES			X FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	D INER-TIE	VDLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
						39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000	
						48 DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000	
						59 DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100	
										125,500					111,600		106,740	
										125,500					111,600		106,740	
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
WATERLOO LAKE	59 37 108 58																	
CHARLOTTE RIVER		66	65	66	1500	61 AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500	
										10,000					8,800		7,500	
WELLINGTON LAKE	59 38 109 04																	
TAZIN RIVER		86	80	82	1200	39 AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400	
						59 AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400	
										6,000					6,000		4,800	
										16,000					14,800		12,300	
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
COTEAU CREEK	51 17 106 52																	
SASKATCHEWAN RIVER		178	145	173	8600	68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55800	
						68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55800	
						68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55800	
										252,000					186,600		167,940	
SQUAW RAPIDS	53 42 103 20																	
SASKATCHEWAN RIVER		113	96	105	16800	63 JD	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						63 JD	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						64 JD	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750	
						66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700	
						67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	56	14400	60	43000	90	38700	
										381,500					311,000		279,900	
										633,500					497,600		447,840	
SASKATCHEWAN, TOTAL										775,000					624,000		566,880	
<u>ALBERTA</u>																		
ALBERTA POWER LTD																		
JASPER	52 48 118 03																	
ASTORIA R		500	500	500	18	49	JP	450	523	603	49 CG		6600	60	562	80	450	
						56	JL	RF	1200	1240	56 CG		2400	60	950	100	950	
										1,843					1,512		1,400	
										1,843					1,512		1,400	
CALGARY POWER LTD																		
BARRIER	51 02 115 02																	
KAMANASKIS RIVER		155	120	150	467	47	DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9500
										13,500					11,250		9,500	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR		KW					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NUM DE LA COMPAGNIE	CODRDNNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE													
SOURCE HYDRAULIQUE																			
BEARSPAW BOW RIVER	51 08 114 18	60	46	48	2882	54	KM	RPK	129	48	40750	54	CW	615	13800	60	18000	85	15300
											40,750						18,000		15,300
BIGHORN NORTH SASKATCHEWAN R	52 18 116 19	300	170	245	2800	72	DE	RF	180	245	75000	72	EE	30	13800	60	57000	90	51300
											75000						57000		51300
											150,000						114,000		102,600
BRAZEAU BRAZEAU RIVER	52 54 115 15	398	390	395	1850	65	DE	RF	164	386	210000	65	CW	100	13800	60	160000	90	144000
											250000						170000		161500
											460,000						330,000		305,500
CASCADE CASCADE CANAL	51 13 115 30	345	325	340	308	42	DE	RF	300	320	23000	42	CW	2	13200	60	20000	85	17000
											23000						20000		17000
											46,000						40,000		34,000
GMDST BOW RIVER	51 13 114 42	110	75	105	2939	29	DE	RF	150	105	18000	29	CW	5	13200	60	15000	85	12750
											18000						15000		12750
											30000						23500		21150
											66,000						53,500		46,650
HORSESHOE BOW RIVER	51 07 115 01	72	70	71	2542	53	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375
											7500						6250		5625
											4680						3750		3375
											7500						6250		5625
											24,360						20,000		18,000
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38 115 08	127	63	90	195	55	CA	RF	257	98	6900	55	CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900						5,600		5,040
KANANASKIS BOW RIVER	51 06 115 04	74	70	72	2542	13	CA	RF	163	68	6000	13	SG	2	12000	60	4250	80	3400
											6000						4250		3400
											12000						11250		9560
											24,000						19,750		16,360
OUTLET WORKS BRAZEAU RIVER	52 58 115 36	20			1850	65	DE	RPK	150	20	12850	65	CW	2	13200	60	10800	90	9720
											12850						10800		9720
											25,700						21,600		19,440
POCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45 115 07	220	164	210	260	55	CA	RF	240	185	18400	55	CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400						15,000		13,500
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05 115 22	322	316	319	404	51	DE	RF	300	318	23000	51	CW	2	13200	60	20000	85	17000
											40000						35000		29750
											63,000						55,000		46,750
SPRAY SPRAY RIVER	51 04 115 24	905	900	903	404	51	DE	RF	450	875	62000	51	CW	4	13200	60	47500	85	40400
											62000						47500		40400
											124,000						95,000		80,800
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00 115 23	60	23	45	404	51	DE	RPF	277	50	3600	51	CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600						4,000		3,400
											1,066,210						802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,068,053						804,212		718,300

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX MIN NORM	CFS	YEAR	RUNNER RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	T/MN	HAUT CHUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		

BRITISH COLUMBIA—COLCMBIE—BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

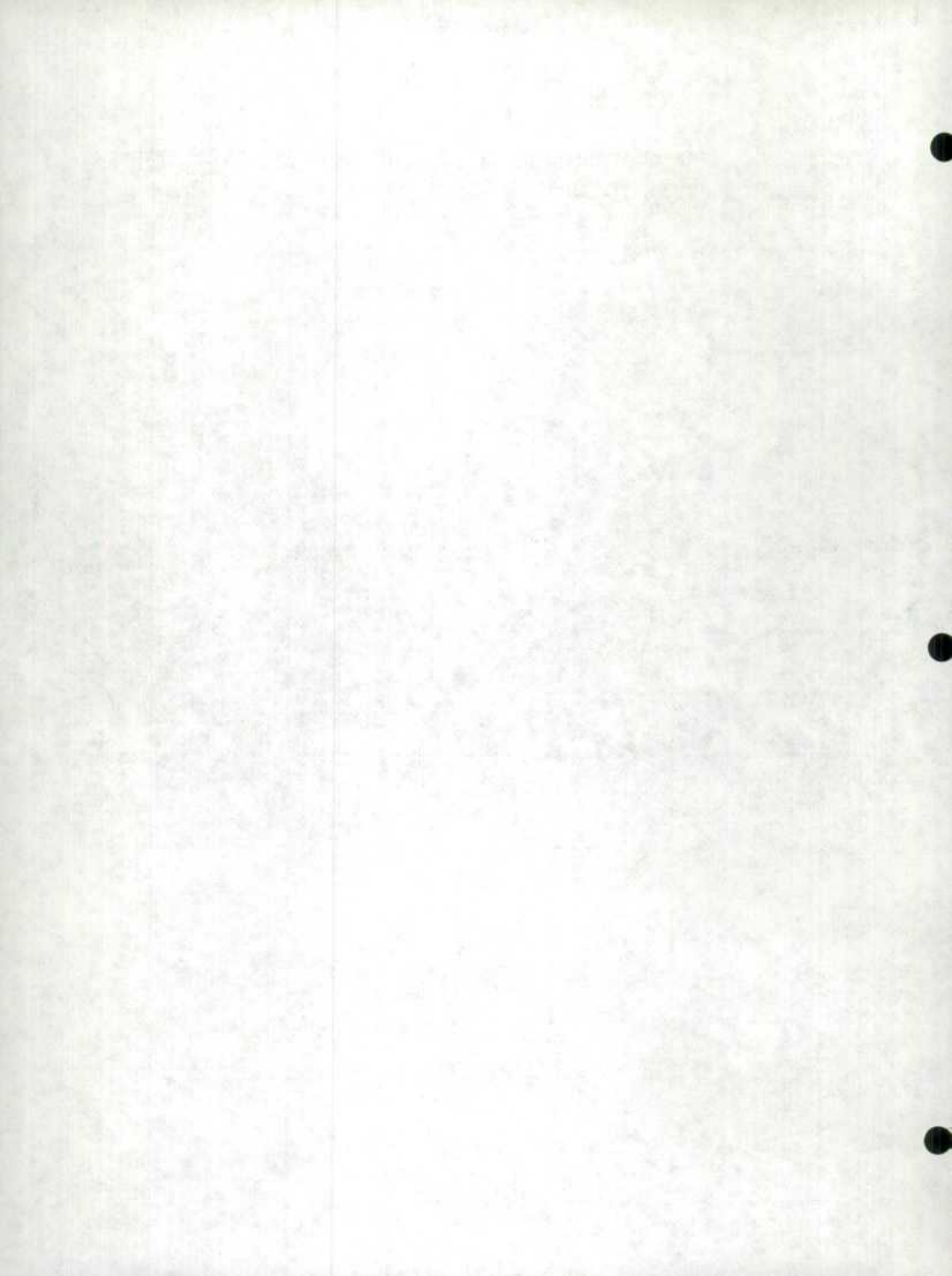
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54	CG	16	13800	60	122000	80	97600			
						54 PW	IP	327	2500	150000	54	CW	24	13800	60	122000	80	97600			
						54 DE	IP	327	2500	150000	54	EE	23	13800	60	122000	80	97600			
						56 PW	IP	327	2500	150000	56	CW	27	13800	60	132000	80	105600			
						56 DE	IP	327	2500	150000	56	CG	16	13800	60	122000	80	97600			
						57 PW	IP	327	2500	150000	57	EE	23	13800	60	132000	80	105600			
						58 DE	IP	327	2500	150000	58	CG	23	13800	60	132000	80	105600			
						67 DE	IP	327	2500	150000	67	CW	28	13800	60	132000	80	105600			
																		1,200,000		1,016,000	812,800
																		1,200,000		1,016,000	812,800

ANACONDA CANADA LTD - ANACONDA BRITANIA MINES

BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835	1820	1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16	CW	6600	60	2500	80	2000				
						17 PW	IP	720	760	3750	17	CW	6600	60	2500	80	2000				
																		7,500		5,000	4,000
																		7,300		5,000	4,000

BC HYDRO & POWER AUTHORITY

ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280	268	276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22	CW	2200	60	2500	100	2500	
						22 SM	RF	600	275	3650	22	CW	2200	60	2500	100	2500	
																		7,300
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18	171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28	EE	2	6825	60	10000	80	8000
																		12,500
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59	WY	1	13800	60	28000	90	25200
																		35,000
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350	1200	1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48	CW	8	13800	60	50000	90	45000
						49 VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000
						49 VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000
						54 VA	IP	300	1261	69000	54	CW	8	13800	60	50000	90	45000
												276,000		200,000	180,000			
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355	1205	1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000
						59 VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11	13800	60	65250	95	62000
												328,000		261,000	248,000			
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18	1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
						57 VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
												190,000		160,000	140,000			
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48	250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61	CG	2400	60	780	90	702	
																		1,050
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32	182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58	CW	20	13800	60	31580	95	30000



SECTION 2

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	YEAR	COOL	FREQ	POWER	FACT	YEAR	COOL	FREQ	POWER	FACT
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		ANT		KVA					KVA	
								FIRING													
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X			CHAUDIERES	X			MOTEURS PRIMAIRES	X			GENERATEURS	PRINCIPAUX	X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB			VA- COMB	FAB			SOUPAPE	AN- RE-	FRIG	FREQ	FRIG	FREQ	FACT					PUISS	
NUM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR MLIVH	ET CHAUF	AN- NEE	TYPE	PSIG F	T/MN	CONT	AN- NEE	FAB	VOLTS	KVA						KW

NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE

BOWATER NEWFOUNDLAND LTD

CORNER BROOK	48 57 57 57	56 FW	600	720	140	0	57 PC	600	720	3000	6600	57 PC A	4600	50	7200	90	6600S				
											6,600				7,200		6,600				
											6,600				7,200		6,600				

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO

HOLYROOD	47 27 53 07	70 CE	2205	1000	1050	0	70 CG	1800	1000	3600	150000	70 CG H	16000	60	176476	85	150000				
		71 CE	2205	1000	1050	0	71 CG	1800	1000	3600	150000	71 CG H	16000	60	176476	85	150000				
											300,000				352,952		300,000				
											300,000				352,952		300,000				

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

ST JOHN'S	47 34 52 43	57 BF	430	750	110	0	57 AE C	400	750	3600	10000	57 AE A	13800	60	11770	85	10000				
		59 BF	900	900	190	0	59 AE C	850	900	3600	20000	59 AE A	13800	60	25300	80	20000				
											30,000				36,770		30,000				
											30,000				36,770		30,000				

PUBLIC WORKS CANADA

GOOSE BAY	53 19 60 24	53 UI	410	450	60	0	53 WC C	400	540	3600	2000	53 EM A	4160	60	2500	80	2000				
		54 UI	410	450	60	0	54 WC C	400	540	3600	2000	54 EM A	4160	60	2500	80	2000				
		55 UI	410	450	60	0	55 WC C	400	540	3600	2000	55 EM A	4160	60	2500	80	2000				
		59 UI	410	450	60	0	59 WC C	400	540	3600	2000	59 EM A	4160	60	2500	80	2000				
											6,000				7,500		6,000				
											6,000				7,500		6,000				

PRICE (NFLD.) PULP & PAPER LTD

GRAND FALLS	48 56 55 40	31 FW	425	650	150	0	31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	550	50	6250	80	5000S				
		31 FW	425	650	150	0	31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	6000	50	6250	80	5000S				
		31 FW	425	650	150	0															
		57 FW	425	650	250	WD															
											11,000				12,500		10,000				
											11,000				12,500		10,000				
											353,600				416,922		352,600				

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO-ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT	FREQ	FACTOR					FACTOR					
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-	PSIG	TEMP	VAPEUR	PEUR	ET	PSIG	F	FRIG	FREQ	KVA					FACTOR				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-	PSIG	F	VAPEUR	PEUR	ET	PSIG	F	FRIG	FREQ	KVA					FACTOR				
		NEE			MLIVH	CHAUF											FACTOR				
																	FACTOR				
																	FACTOR				
																	FACTOR				

PRINCE EDWARD ISLAND --- ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN

46 14 63 CE

46 BW	400	750	60	0	31 AC	C	250	650	3600	1500	31 AC	A	2400	60	1666	90	1500
48 DB	400	750	75	0	47 PC	C	400	750	3600	4000	47 PC	A	4160	60	4444	90	4000
55 BW	400	750	100	0	52 PC	C	400	750	3600	7500	51 PC	A	4160	60	8333	90	7500
60 FW	400	750	105	0	57 BB	C	400	750	3600	7500	55 BB	A	4160	60	8333	90	7500
63 BW	900	950	190	0	60 PC	C	400	750	3600	10000	60 PC	A	13800	60	11111	90	10000
68 BW	900	900	190	0	63 MV	C	860	900	3600	20000	63 MV	A	13800	60	25000	80	20000
75 FW	400	750	75	0	68 MV	C	875	900	3600	20000	68 MV	A	13800	60	25000	80	20000
												70,500		83,887		70,500	
												70,500		83,887		70,500	
												70,500		83,887		70,500	

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD
NOVA SCOTIA --- NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA --- NOUVELLE-ECOSSE

BROOKLYN

44 03 64 42

29 CV	420	540	100	0	43 FC	CP	375	540	3600	6000	29 GC	A	2400	60	6462	80	5170
68 BW	400	540	175	0													
68 BW	400	540	175	0													
												6,000		6,462		5,170	
												6,000		6,462		5,170	

DOMTAR CHEMICALS LTD

AMHERST

45 50 64 12

47 DB	225	550	15	0	46 WC	B	210	550	4506	700	46 EM	A	600	60	875	80	700
47 DB	225	550	15	0													
62 DB	225	600	25	0													
73 NC	150	370	10	0													
												700		875		700	
												700		875		700	

IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD

DARTMOUTH

44 40 63 34

56 FW	600	750	120	KO	65 CG	B	600	700	5000	3750	65 CG	A	13000	60	4685	80	3750
56 FW	600	750	120	KO													
56 BW	600	750	130	KO													
66 BW	600	750	90	KO													
												3,750		4,685		3,750	
												3,750		4,685		3,750	

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY

45 36 61 21

61 RW	875	860	170	0	61 WY	CE	850	880	3600	10000	61 WY	A	13800	60	13529	90	10000
-------	-----	-----	-----	---	-------	----	-----	-----	------	-------	-------	---	-------	----	-------	----	-------

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER			
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACTOR					FACTOR			
								FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW		FACT			
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X		
NGM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		FAB	VAPEUR	VA-	CCMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FACT					PUISS			
NDM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW		PUISS			
				61 FW	875	860	300	OW	71 SH	BE	900	880	3600	17560	71 SH	A	13800	60	22500	80	17560
				71 GV	875	860	266	QD													
														27,560				36,029			27,560
														27,560				36,029			27,560
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																					
	LOWER WATER STREET	44 40	63 37	44 BF	600	800	110	OCP	44 PC	C	600	800	3600	12500	44 PC	A	4100	60	12500	80	10000
				51 BF	600	800	187	OCP	51 PC	C	600	800	3600	20000	51 PC	A	13200	60	23529	85	20000
				51 BF	600	800	187	OCP	53 MV	C	600	800	3600	20000	53 MV	A	13200	60	23529	85	20000
				53 BF	600	800	220	OCP	55 MV	C	600	800	3600	25000	55 MV	A	13200	60	29412	85	25000
				55 BF	600	800	300	OCP	57 EE	C	900	900	3600	45000	57 EE	H	13200	60	52941	85	45000
				57 BF	900	900	450	COY	59 EE	C	900	900	3600	45000	59 EE	H	13200	60	52941	85	45000
				58 BF	900	900	450	COY													
														167,500				194,852			165,000
	MACCAN	45 43	64 15	39 BW	260	600	90	CP	31 EE	C	250	600	3600	6000	29 GE	A	2200	60	5000	80	4000
				49 BW	600	815	175	CP	49 PC	C	600	815	3600	15000	31 EE	A	2200	60	7500	80	6250
									29 FC	C	250	600	3600	4000	49 PC	A	6900	60	18750	80	15000
														25,000				31,250			25,250
	POINT TUPPER	45 37	61 22	69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR	B	1925	1025	3600	80750	69 SG	A	13800	60	95000	85	80500
				69 BW	2100	1035	600	OY	73 HP	C	1800	1000	3600	150000	73 PC	H	14400	60	176470	85	150000
				73 CE	1900	1005	1050	O													
														230,750				271,470			230,500
	SEABOARD	46 12	55 57	51 FW	630	800	200	CP	51 PC	C	600	750	3600	18750	51 PC	A	6600	60	18750	80	15000
				54 FW	630	800	200	CP	54 PC	C	600	750	3600	18750	54 PC	A	6600	60	18750	80	15000
				56 FW	630	800	200	CP	56 PC	C	600	750	3600	18750	56 PC	A	6600	60	18750	80	15000
				59 FW	630	800	200	CP	59 PC	C	600	750	3600	18750	59 PC	A	6600	60	18750	80	15000
				66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS	B	1925	1025	3600	36000	66 SS	A	13800	60	45000	80	36000
				66 BW	2020	1030	550	CY													
														111,000				120,000			96,000
	TRENTON	45 36	62 38	51 BF	630	815	110	CP	51 PC	C	600	800	3600	10000	51 PC	A	13800	60	12500	80	10000
				52 BF	630	815	110	CP	52 PC	C	600	800	3600	10000	52 PC	A	13800	60	12500	80	10000
				55 CE	630	815	220	CP	55 PC	C	600	800	3600	20000	55 PC	A	13800	60	25000	80	20000
				59 BF	630	815	220	CP	59 PC	C	600	800	3600	20000	59 PC	A	13800	60	25000	80	20000
				69 BW	1950	1005	1050	COY	69 HP	C	1800	1000	3600	150000	69 CW	H	18000	60	176470	85	150000
														210,000				251,470			210,000
	TUFTS COVE	44 41	63 35	65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE	C	1800	1000	3600	100000	65 AE	H	13800	60	117647	85	100000
				72 BW	1825	1000	700	O	72 HP	C	1800	1000	3600	105000	72 PC	H	13800	60	117647	85	100000
				76 BW	1825	1000	1050	O	76 HP	C	1800	1000	3600	150000	76 P	H	13800	60	176470	85	150000
														355,000				411,764			350,000
														1,099,250				1,280,806			1,076,750
SCOTT MARITIMES LTD																					
	ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43	67 BW	900	900	500	O	67 WC	CD	850	880	3600	18750	71 EM	A	13800	60	22059	95	21000
				67 BW	900	860	350	Q													
														18,750				22,059			21,000
														18,750				22,059			21,000
SYDNEY STEEL CORPORATION																					
	SYDNEY	46 10	80 12	37 BF	475	750	200	FKCP	19 CG	C	160	500	3600	5000	19 CG	A	6600	60	6250	80	50000

SYSTEM	X	BOILERS										X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	FUEL TEMP	LB/HR 000	AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	FUEL TEMP	RPM	MAX KW	CONT YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW					
CENTRALES THERMIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES LAT LONG	X FAB AN- NEE	CHAUDIERES VA- VAPEUR PSIG	FUEL TEMP F	000 MLIVH	AND ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS SCUPE PSIG	PRIMAIRE F	T/MN CONT	KW MAX	AN- NEE	GENERATEURS RE- FRIG VOLTS	FREQ	KVA	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW					
		61 BF	475	750	250	FKD	37 BB B 43 PC C	446 450	750 750	3600 3600	8100 16000	37 BB A 43 PC A	6600	60	9500 18823	80 85	7600 16000					
											29,100				34,573		28,600					
											29,100				34,573		28,600					
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											1,185,110				1,385,489		1,163,530					
<u>NEW BRUNSWICK—NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																						

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

SAINT JOHN	45 16 66 03	47 BF 410 610 60 0 48 BF 410 610 60 0 54 CE 410 680 80 0	62 GE 405 645 5000 54 GE 150 550 5000	2500 1000	62 GE A 54 GE A	4160 60 4160 60	3125 80 1250 80	2500 1000
				3,500			4,375	3,500
				3,500			4,375	3,500

BOISE CASCADE CANADA LTD

NEWCASTLE	47 00 65 34	44 CE 600 750 100 0 49 CE 600 750 105 0 65 CE 650 750 250 0 71 BW 600 750 150 0 72 BW 600 750 188 0	66 CG B 600 700 3600	15625	66 CG A	6600 60	22000 80	17600
				15,625			22,000	17,600
				15,625			22,000	17,600

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST	47 36 65 35	37 CE 630 710 110 0 38 BW 170 375 50 0 45 BW 630 710 170 0 58 BW 1275 875 150 0	37 BB CB 600 700 3600 46 BB B 600 700 3600 58 SG B 1250 875 3600	6000 7600 7000	37 BB A 46 BB A 58 SG A	2400 60 2400 60 2400 60	7500 80 8750 87 8750 80	6000 7612 7000
				20,600			25,000	20,612
				20,600			25,000	20,612

FRASER COMPANIES LTD

ATHOLVILLE	47 59 66 43	47 FW 125 355 9 0 56 FW 625 710 150 0 56 FW 625 710 150 0 75 BW 150 0	29 WY B 340 575 3600 29 WY B 340 575 3600 29 WY C 340 575 3600 47 WY P 340 575 3600 56 BB B 600 700 3600	1000 1000 1000 2000 5000	29 WY A 29 WY A 29 WY A 47 WY A 56 BB A	600 60 600 60 600 60 600 60 6900 60	1250 80 1250 80 1250 80 2500 80 6250 80	1000 1000 1000 2000 5000
				10,000			12,500	10,000
EDMUNDSTON	47 22 68 20	46 CE 650 700 200 0 46 CE 600 750 100 0 47 FW 155 370 12 0 58 CE 1200 950 250 0	47 BB B 600 700 3600 49 WY C 150 550 3600 58 WY DC 1200 950 3600	3500 3000 12500	47 BB A 49 WY A 58 WY A	6900 60 6900 60 6900 60	4750 80 3750 80 15625 80	3800 3000 12500
				19,000			24,125	19,300

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X											
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER			POWER																	
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	FW												
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MCTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X												
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT		AN-	VAPEUR	VA-	COMB	AN-	FAB	SOUPAPE	PSIG	F	T/MN	CONTE	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT	PUISS											
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONTE	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS										
IRVING PULP & PAPER LTD																															
SAINT JOHN		45 15 66 06																													
				55	CE	900	825	200	O	56	GE	B	850	825	3600	10000	56	GE	A	6900	60	12500	80	10000							
				58	CE	900	825	200	O	60	GE	B	850	825	3600	12500	60	GE	A	6900	60	15625	80	12500							
				60	BW	900	825	115	QQ																						
																	22,500		28,125	22,500											
																	22,500		28,125	22,500											
NB ELECTRIC POWER COMM																															
CHATHAM		47 02 65 26																													
				48	FW	605	840	140	QCP	48	PC	C	600	825	3600	12500	48	PC	A	7000	60	15625	80	12500							
				56	CE	875	900	210	QCP	56	BB	C	875	900	3600	20000	56	BB	H	13800	60	23529	85	20000							
																	32,500		39,154	32,500											
COLESON COVE		45 17 66 21																													
				76	BW	2380	1005	2268	O	76	HI	C	2350	1000	3600	350000	76	HI	H	19000	60	379000	92	350000							
				76	BW	2380	1005	2268	C	76	HI	C	2350	1000	3600	350000	76	HI	H	19000	60	379000	92	350000							
				77	BW	2380	1005	2268	C	77	HI	C	2350	1000	3600	350000	77	HI	H	19000	60	379000	92	350000							
																	1,050,000		1,137,000	1,050,000											
COURTENAY BAY		45 16 66 01																													
				61	CE	1475	1000	460	O	61	EE	C	1450	1000	3600	50000	61	EE	H	13800	60	58825	85	50000							
				64	BW	1275	955	210	O	65	BB	B	1250	950	3600	13365	65	BB	A	6900	60	15724	85	13365							
				66	BW	1825	1005	700	O	66	BB	C	1800	1000	3600	100000	66	BB	H	13800	60	117647	85	100000							
				67	BW	1825	1005	700	O	67	BB	C	1800	1000	3600	100000	67	BB	H	13800	60	117647	85	100000							
																	263,365		309,843	263,365											
DALHOUSIE		48 04 66 24																													
				69	CE	1825	1005	700	O	69	BB	C	1800	1000	3600	100000	69	BB	H	13800	60	117647	85	100000							
																	100,000		117,647	100,000											
GRAND LAKE NO 1		46 04 66 00																													
				36	CE	448	660	100	CP	36	PC	C	430	660	3600	6250	36	PC	A	7000	60	7813	80	6250							
				44	CE	448	700	100	CP	44	PC	C	430	700	3600	7500	44	PC	A	7000	60	9375	80	7500							
																	13,750		17,188	13,750											
GRAND LAKE NO 2		46 04 66 01																													
				51	CE	450	675	150	CP	51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000							
				51	CE	450	675	150	CP	51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000							
				53	FW	605	840	200	CP	53	PC	C	600	825	3600	15000	53	PC	A	7000	60	18750	80	15000							
				63	BF	1480	1005	500	CP	63	PC	C	1450	1000	3600	60000	63	PC	A	13800	60	70588	85	60000							
																	85,000		101,838	85,000											
																	1,544,615		1,722,670	1,544,615											
NB INTERNATIONAL PAPER CO																															
DALHOUSIE		48 04 66 23																													
				30	BW	450	640	140	QW	30	GE	B	450	640	3600	6000	29	GE	A	6600	60	7500	80	6000							
				54	CE	500	660	220	O	30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	540	DC	800	750								
																	30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	DC	750		
																	30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	DC	750		
																	37	FC	C	450	640	3600	8000	37	GE	A	6600	60	10000	80	8000
																	16,350		19,800	16,250											
																	16,350		19,800	16,250											
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																	1,052,190		1,188,595	1,054,377											

TEAM COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS					
	LAT	LONG	YEAR	STEAM PSIG	FUEL LB/HR	AND FIRING	YEAR	MFR TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX RPM	CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER FACT KVA

QUEBEC

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD

GENTILLY	46 25	72 21	70	805	515	3410	V	71	BB	750	511	3600	250000	71	BB H	19000	60	296000	90	266400
													250,000					296,000		266,400
													250,000					296,000		266,400

DOMINION TEXTILE CO LTD

MAGOG	45 16	72 09																						
				41	BW	240	600	30	0	39	AL	B	215	600	6000	2000	38	MP	A	2400	60	2500	80	2000
				48	BW	240	600	40	0	48	AL	BC	215	600	6000	2000	48	MP	A	2400	60	2500	80	2000
				48	BW	240	600	40	0															
				48	BW	240	600	40	0															
				63	BW	240	600	100	0															
				72	FW	120	350	20	0															
				74	BW	240	600	125	0															

WINDY CREEK MINES LTD

MUSKOKINGVILLE	48 58	95 31																						
				55	CE	475	670	25	0X	55	BB	C	450	650	3600	9400	55	BB	A	2300	60	6750	80	5400
				55	CE	475	670	25	0X															

GASPESIA PULP & PAPER CO LTD

CHANDLER	48 21	64 41																						
				42	CE	600	710	70	0	43	CW	D	600	700	3600	4000	43	CW	A	600	60	5000	80	4000
				42	CE	600	710	70	0	54	BB	E	600	700	3600	6000	54	BB	A	6600	60	7500	80	6000
				58	CE	600	710	180	0															
				65	BW	600	710	200	0															

HYDRO QUEBEC

TRACY	46 01	73 10																						
				64	CE	2075	1003	1150	0	64	PC	C	1800	1003	3600	150000	64	PC	H	16000	60	176470	85	150000
				65	CE	2075	1003	1150	0	65	PC	C	1800	1003	3600	150000	65	PC	H	16000	60	176470	85	150000
				67	CE	2075	1003	1150	0	67	PC	C	1800	1003	3600	150000	67	PC	H	16000	60	176470	85	150000
				68	CE	2075	1003	1150	0	68	PC	C	1800	1003	3600	150000	68	PC	H	16000	60	176470	85	150000

MANDARIN MINES LTD

STEAM		X		BILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER	YEAR	ANT	FREQ	FACT	YEAR	TEMP	PSIG	AND	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LCNG	AN-	VAPEUR	VA-	COMB	PSIG	F	FRIG	FRIG	PUISS	NEE	FRIG	FRIG	NEE	NEE	PSIG	F	ET	AN-	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE—BRITANNIQUE

BC FOREST PRODUCTS LTD

COWICHAN	48 53 124 13	30 VS	212	450	80	WD	15	AC	C	150	3600	750	15	AC	A	480	60	900	85	750	
		68 CE	700	825	80	W	15	AC	C	200	3600	800	15	AC	A	480	60	1000	80	800	
							18	AC	C	200	3600	2000	18	AC	A	480	60	2500	80	2000	
							45	AC	C	600	825	3600	5000	66	AC	A	4160	60	6250	80	5000

8,550 10,650 8,550

HAMMOND	49 13 122 38	26 VU	160	364	7	W	28	AC	C	160	370	3600	2000	28	AC	A	480	60	2500	80	2000
		26 VE	160	364	7	W	29	AC	C	160	370	3600	2000	29	AC	A	480	60	2500	80	2000
		26 VU	160	364	7	WD															
		26 VU	160	364	7	WD															
		26 VU	160	364	7	WD															
		29 VE	160	364	7	WD															
		29 VE	160	364	7	WD															
		42 VE	160	364	7	WD															
		42 VE	160	364	7	WD															
		42 VE	160	364	7	WD															
		49 VE	160	364	7	WD															
		49 VE	160	364	7	WD															
		51 VU	160	364	7	WD															
		59 VE	160	364	7	W															
		67 VE	160	364	7	W															

4,000 5,000 4,000

VICTORIA	48 25 123 22	29 VU	185	378	35	WD	40	GE	C	175	450	3600	3000	40	GE	A	4160	60	3750	80	3000
		36 PS	200	378	45	WD	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
		40 BW	175	600	25	WC															
		52 BW	450	700	60	WD															

4,500 5,625 4,500

17,050 21,275 17,050

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

BURRARD	49 17 122 52	62 CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	166000	90	150000
		63 CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	166000	90	150000
		65 CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	166000	90	150000
		67 CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	166000	90	150000
		68 CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	166000	90	150000
		75 CE	1850	1010	1050	GO	75	EE	C	1800	1000	3600	162500	75	EE	H	16500	60	166000	90	162500

912,500 996,000 912,500

912,500 996,000 912,500

BC SUGAR REFINING CO LTD

VANCOUVER	49 16 123 07	47 BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
		47 BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
							74	PB		475	650	0000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000

5,000 6,876 5,500

5,000 6,876 5,500

CANADIAN CELLULOSE CO LTD

CELLOL PULP MILL	51 02 119 37	60 CE	500	750	251	GO	60	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
------------------	--------------	-------	-----	-----	-----	----	----	----	---	-----	-----	------	------	----	----	---	------	----	------	----	------

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM FUEL		MFR	THROTTLE	MAX	COOL		COOL	FREQ	POWER						
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	TEMP	CONT	YEAR	ANT		FACTOR						
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		COORDENNEES		X	CHAUDIERES				X	MCTEURS	PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X				
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	VA-PEUR	COMB ET	AN-NEE	SOUPAPE	PSIG	F	KW	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	FACT PUISS				
					PSIG	F	MLIVH CHAUF		T/MN	CONT		MAX	FAB	VOLTS		KVA					KW
												615				950					850
												615				950					850
WELWOOD OF CANADA LTD																					
PORT MOODY																					
		49 17	122 51		64 BW	630	725	80	WD	58 GE C	150	400	3600	3000	58 GE A	480	60	3750	80	3000	
										64 GE C	600	725	3600	3500	65 GE A	4160	60	5000	70	3500	
														6,500				8,750		6,500	
QUESNEL																					
		52 59	122 30		55 BF	150	365	10	WS	57 BM	150	360	300	350	57 BM A	480	60	425	85	3505	
					57 BM	225	397	22	WS												
					61 VE	250	405	60	WS												
														350				425		350	
														6,850				9,175		6,850	
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																					
HONEYMOON BAY																					
		48 49	124 10		42 PS	155	367	9	W	49 AC C	155	367	1800	2000	49 AC A	480	60	2200	80	1760	
					42 PS	155	367	9	W	61 AC C	155	367	3600	1000	61 AC A	480	60	1250	80	1000	
					46 BW	155	367	26	W												
														3,000				3,450		2,760	
														3,000				3,450		2,760	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										1,303,763				1,478,475				1,319,392			
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																					
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
INUVIK																					
		68 21	133 43		57 RF	500	550	30	D	59 GH B	490	540	4000	600	59 GL A	2400	60	705	85	600	
					59 BF	500	550	30	D												
					59 BF	500	550	30	D												
					73 VL	220	300	90	D												
														600				705		600	
														600				705		600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										600				705				600			
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES										126,350				362,016				309,200			
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE										126,350				362,016				309,200			
										126,350				362,016				309,200			
CANADA, TOTAL										126,350				362,016				309,200			
										26,704,956				31,378,840				27,225,337			

SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CC COORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX								
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE			SUR-								FACT								
NOM DE LA CENTRALE			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POISS	KW	
<u>NEWFOUNDLAND--TERRE-NEUVE</u>																			
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																			
POWER PLANT	46 55 55 23		42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE	60	100	75	75		
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	60	100	75	75		
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	60	100	75	75		
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	RR	480	60	415	87	360	
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775	
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775	
										3,179								2,713	2,283
										3,179								2,713	2,283
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																			
BLACK TICKLE	53 26 55 45		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
										216								200	160
BURGED	47 36 57 34		70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573	
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573	
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000	
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000	
										4,510								3,932	3,146
CARTWRIGHT	53 43 57 00		68	CZ	C	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100	
			73	CZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
										860								700	560
CHANGE ISLANDS	49 40 54 24		65	OZ	C	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60	
			65	CZ	C	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60	
			69	CM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
			73	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100	
										400								350	280
CHARLOTTETOWN	52 40 56 10		71	OZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60	
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136	
										400								320	256
COOKS HARBOUR	51 36 55 52		73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200	
			73	CU	D	D	4	Y	10	1800	600	73	TA	600	60	562	80	450	
										900								812	650
CRDQUE	51 02 55 48		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	CZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
										198								150	120
DAVIS INLET	55 50 60 50		71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	81	74	TA	120	60	62	80	50		
										301					212		170		
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37 54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
		68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
		75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
		75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
										300					300		240		
FLOWERS COVE	51 18 56 44	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600		
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600		
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700		
		75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1280	75	TA	600	60	1000	80	800		
										4,380					3,375		2,700		
FOGGO	49 43 54 17	73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	TA	600	60	250	80	200		
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300		
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300		
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300		
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300		
										2,475					2,125		1,700		
FOX HARBOUR	52 18 55 48	70	RV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60		
		70	RV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60		
		73	SV	D	D	4	N	6	1300	98	70	EM	208	60	80	80	60		
		75	SM	D	D	4	N	6	1800	95	75	TA	208	60	75	80	60		
										365					315		240		
FRANCIS	47 34 56 44	74	DM	D	D	4	N	6	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60		
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
										225					225		180		
GALLANTS	48 42 58 14	74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60		
		75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
										175					150		120		
GAULTOIS	47 37 55 55	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315		
										420					394		315		
GOOSE EAY NORTH	53 15 60 24	52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750		
		52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750		
		52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750		
		52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750		
		58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000		
		68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500		
		69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500		
		74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500		
										16,800					14,377		11,500		
GRAND BRUIT	47 41 58 14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40		
		70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40		
		73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60		
										232					175		140		
GRAND LE PIERRE	47 35 54 48	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40		
		70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60		
		73	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60		
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		
										329					275		220		
GRANCOIS	51 06 55 45	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT		LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGE	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	LAT		LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX					X							
SGM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT		LONG		#N-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW				
198																							150		120	
GREY RIVER	47 35	57 06		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		40					
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		40					
				74	CU	D	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60		60					
207																							175		140	
HAMPOEN	49 33	56 52		69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125		125					
				74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300		300					
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	325	74	TA	600	60	275	80	220		220					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300		300					
1,525																							1,175		945	
HARBOUR DEEP	50 22	56 31		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60		60					
				68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60		60					
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60		60					
				75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60		60					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	208	60	170	80	136		136					
500																							470		376	
HAWKES BAY	50 36	57 10		71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500		2500					
				71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500		2500					
7,920																							6,250		5,000	
HOPEDALE	55 30	60 15		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75		75					
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80	182		182					
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	230	74	TA	600	60	187	80	150		150					
650																							509		407	
LA POILE	47 41	56 24		75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40		40					
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		60					
				75	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100		100					
316																							250		200	
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100		100					
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100		100					
				75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100		100					
525																							375		300	
LONG ISLAND	49 35	55 43		70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100		100					
				70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100		100					
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100		100					
				75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100		100					
700																							500		400	
MAIN BROOK	51 11	56 01		68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		60					
				70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60		60					
				72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60		60					
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130		130					
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130		130					
735																							565		440	
MAKDOVIK	55 05	59 11		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137		137					
				73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75		75					
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250		250					
735																							575		462	
MARYS HARBOUR	52 18	55 50		74	CU	D	D	4	N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80	100		100					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250		250					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250		250					
1,005																							749		600	
MCCALLUM	47 37	56 14		75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60		60					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136		136					
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136		136					

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	COORDINATES			CYCLE SUPER								POWER							
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
NCM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
MILLERTOWN	48 45	56 32									475					415		332	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100	
											700					500		400	
MCANSTOWN	47 34	54 26																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40	
											198					150		120	
MUD LAKE	53 18	60 10																	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60	
											186					151		120	
NAIN	56 33	61 41																	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	75	TA	600	60	375	80	300	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	437	80	350	
											1,210					1,124		900	
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																	
			75	DB	D	D	4	Y	12	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500	
			75	DB	D	D	4	Y	12	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500	
											2,000					1,250		1,000	
PARADISE RIVER	53 25	57 17																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40	
											186					150		120	
PETIT FORTE	47 22	54 40																	
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40	
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40	
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40	
											186					150		120	
PETITES	47 37	58 36																	
			74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100	
			74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100	
			75	CU	D	D	4	N	4	1800	100	75	TA	600	60	75	80	60	
											450					325		260	
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18																	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
											765					510		405	
POSTVILLE	54 54	55 46																	
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75	
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75	
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	76	TA	208	60	94	80	75	
											360					282		225	
RALEIGH	51 34	55 45																	
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
			73	OM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60	
			75	OM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60	
											300					300		240	
RAMPA	47 31	57 25																	
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300	
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300	
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445	
			74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445	
			77	LB	D	D	4	Y	8	720	800	77	TA	4160	60	710	80	568	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE	COORDONNEES	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RENCONTRE EAST	47 37	55 14										2,914					2,566		2,058
				68	DM	C	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
				68	DM	O	O	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
RIGOLET	54 12	58 25										294					225		180
				73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
				74	CT	O	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
REDICKTON	50 52	56 08										394					288		230
				70	CT	O	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
				70	DZ	O	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
				70	OZ	O	O	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
				71	CT	O	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
				75	RP	O	D	4	Y	8	720	1440	75	TA	600	60	1250	80	1000
				75	LI	D	D	4	Y	8	900	800	75	TA	600	60	700	80	560
				77	RU	D	D	4	Y	8	720	1440	77	TA	600	60	1250	80	1000
SOPS ARM	49 46	56 53										5,260					4,448		3,560
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
				74	CT	O	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
				74	CT	D	O	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
SOUTH EAST BIGHT	47 23	54 35										1,440					1,348		1,000
				74	DZ	O	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	90	80	40
				74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	90	80	40
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50										132					100		80
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
				74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300
				76	CT	D	D	4	Y	12	1200	1280	76	TA	4160	60	1000	80	800
ST ANTHONY	51 22	55 35										3,770					2,875		2,300
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	O	O	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	O	O	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				75	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	75	TA	4160	60	1250	80	1000
ST BARNABAS	48 52	53 40										5,680					5,000		4,000
				65	DZ	C	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
				65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
				65	DZ	C	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
				70	DZ	O	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
ST LUNAIRE	51 30	55 29										379					325		260
				68	DZ	O	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
				73	DZ	C	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250
				74	CT	O	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
				75	CT	O	D	4	H	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
WESTPORT	45 47	56 40										1,085					899		720
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
WOODY ISLAND	47 46	54 13										525					375		300
				69	DZ	O	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30
												90					76		60

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NCM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-	SUR-								FACT							
NCM DE LA CENTRALE		NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
										77,485					63,862	51,077		
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																		
AGUANTHA	48 33 58 46	62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S	
										1,650					1,500	1,200		
GREENSPOND	49 04 53 34	64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	550	60	94	80	75	
		64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	550	60	94	80	75	
		76	CT	D	D	4	Y	6	1800	227	76	TA	600	60	170	80	136	
		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	285	77	TA	600	60	219	80	175	
										832					577	461		
PALMCUIST	48 57 54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S	
		53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S	
		57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S	
										4,410					3,750	3,000		
PORT AUX BASQUES	47 34 59 09	49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S	
		54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	359S	
		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	359S	
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S	
		64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S	
		64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S	
		69	GM	D	D	2	Y	10	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500	
										4,078					5,200	4,159		
PORT UNION	48 30 33 05	61	CT	D	D	4		12	1200	167	61	CT	2400	60	125	70	90S	
		61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S	
										917					750	590		
SALT FOND	47 01 55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S	
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S	
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S	
										2,250					1,875	1,500		
ST JOHN'S	47 34 52 43	53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S	
										3,580					3,125	2,500		
MOBILE DIESEL PLANT 1		73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700	
										980					875	700		
MOBILE DIESEL PLANT 2		76	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	76	BB	600	60	788	85	670	
										980					788	670		
										21,677					18,440	14,780		
PUBLIC WORKS CANADA																		
SOUTH GOOSE BAY	53 19 60 24	52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840	
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840	
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840	
		52	FM	D	D	2	N	10	300	2000	52	FM	4160	60	1875	80	1400	
										5,600					5,025	3,920		
										5,600					5,025	3,920		
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE																		
										137,941					90,040	72,060		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
	AN- NEE	FAB															TYPE	CARB

PRINCE EDWARD ISLAND—ILE-OU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SLMMERSICE

46 24 63 47

40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
47	FM	C	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
50	FM	C	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250

9,935 8,609 6,891

9,935 8,609 6,891

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-OU-PRINCE-EDOUARD

9,935 8,609 6,891

NOVA SCOTIA—NOUVELLE-ECOSSE

HOWATER MERSEY PAPER CO

PROCKLYN

49 03 64 42

62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
								800					750		600
								800					750		600

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

INGENISH

46 42 60 22

46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120S
55	PX	C	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225S
56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S

895 712 570

895 712 570

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

1,695 1,462 1,170

NEW BRUNSWICK—NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD

TINKER

46 48 67 43

49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
								1,440					1,250		1,000
								1,440					1,250		1,000

NB ELECTRIC POWER CO

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER							GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER			
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GRAND MANAN		44	41 66 46	63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
				65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
				66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
				69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
				74	CD	O	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000
											5,272						4,764	3,811	
											5,272						4,764	3,811	
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											6,712						6,014	4,811	
<u>QUEBEC</u>																			
ASBESTOS CORPORATION LIMITED																			
ASBESTOS HILL		61	49 73 57	70	CT	D	O	4	Y	12	1200	860	70	BB	575	60	750	80	600
				72	RC	O	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	O	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RC	O	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	O	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	O	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				75	CT	O	O	4	Y	12	1800	725	75	BB	575	60	625	80	500
				75	CT	D	O	4	Y	6	1200	1115	75	BB	575	60	1000	80	800
				75	CT	D	O	4	Y	16	1200	1115	76	BB	575	60	1000	80	800
											10,415						10,025	7,350	
DECEPTION BAY		62	07 74 33	72	CT	D	O	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
				72	CT	O	O	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
				72	CT	D	O	4	Y	6	1800	160	72	BB	575	60	140	80	125
				75	CT	O	O	4	Y	6	1800	175	75	BB	575	60	150	80	135
											2,055						1,790	1,460	
											12,470						11,815	8,810	
COATICOOK VILLAGE OF																			
COATICOOK		45	08 71 48	41	CF	O	O	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600						525	450	
											600						525	450	
MINES GASPE																			
MURDOCHVILLE		48	58 65 31	52	VV	D	O	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	3005
				53	FM	D	O	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	10005
				54	FM	O	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	10005
											3,640						2,775	2,300	
											3,640						2,775	2,300	
HYDRO QUEBEC																			
ILE D'ISLAND SABLON		51	25 57 12																

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	COORDINATES			CYCLE SUPER						GENERATEURS								
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES			MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	750
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
			77	CT					16	1200	1135	77	TA	4160	60	1000	80	800
			5,485														4,937	3,950
CAP AUX MEULES	47 22	61 53	68	CZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	CZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
			77	MW	D	D	4	Y	8	450	8311	77	SI	4160	60	7460	80	5968
			77	MW	D	D	4	Y	8	450	8311	77	SI	4160	60	7460	80	5968
			54,702														48,675	38,939
FORT GEORGE	53 50	79 00	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
			4,050														3,375	2,700
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 30	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600
			2,150														1,750	1,400
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33	69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	575	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	260	70	GE	600	60	219	80	175
			560														531	425
ILE D ENTREE	47 17	61 42	74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	170	75	EW	600	60	144	80	115
			77	GM	D	D	4	Y	8	1800	300	77	TA	600	60	250	80	200
			710														581	465
JOHAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			74	GM	D	D	2	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	74	TA	4160	60	250	80	200
			917														756	605
LA BALEINE	50 17	77 45	52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	74	TA	4160	60	1000	80	800
			3,160														2,624	2,100
LA ROMAINE	50 13	60 41	70	CC	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600
			1,815														1,500	1,200
LA TABATIÈRE	50 50	58 58	71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
			75	CT	D	D	4	Y	8	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800
			2,915														2,376	1,900
NATASHQUAN	50 12	61 50	69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
			77	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	77	TA	2400	60	1000	80	800

COMPANY/NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
	CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NCM DE LA COMPAGNIE NCM DE LA CENTRALE		X									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				
PARENT	47 55	74 37								4,100					3,750		3,000			
	68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350				
	71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350				
	76	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	76	BB	2400	60	1600	80	800				
ST AUGUSTIN	51 14	58 39								2,325					1,876		1,500			
	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400				
	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400				
	74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600				
										2,105					1,750		1,400			
IRON ORE CO OF CANADA										84,994					74,481		59,564			
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49																		
	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S				
																1,440		1,000		
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49																		
	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S				
																1,440		1,000		
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57																		
	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S				
																1,440		1,000		
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57																		
	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000				
																1,440		1,000		
																5,760		4,000		
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																				
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32																		
	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240				
	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240				
	53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360				
																2,434		1,840		
																2,434		1,840		
QUEBEC, TDAL ONTARIO										109,898					96,896		76,984			
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																				
STATION 6	44 00	76 10																		
	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BB	4160	60	1700	80	1360				

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	COORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	FPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
			59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
			67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250
			67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200
			72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
			72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
													8,680		7,087		5,670	
													8,680		7,087		5,670	
IRILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
			IRILLIA															
			44 37 79 25															
			47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136
													3,200		2,670		2,136	
													3,200		2,670		2,136	
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
			PEMBROKE															
			45 45 77 C7															
			29	85	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	930.5
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680.5
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680.5
													2,694		2,694		2,298	
													2,694		2,694		2,298	
													14,574		12,451		10,086	
ONTARIO, TOTAL																		
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
			FORT CHURCHILL															
			58 45 94 10															
			53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			74	MR	D	D	2	N	6	600	3280	74	BR	4160	60	3125	80	2500
													15,280		13,635		10,920	
			GARDEN HILL															
			53 50 94 40															
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
													1,800		1,500		1,200	
			THE PAS															
			53 50 101 15															
			48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
													9,004		7,839		6,250	
													26,084		22,974		18,370	
													26,084		22,974		18,370	
MANITOBA, TOTAL																		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW

SASKATCHEWAN

ELDJORADO NUCLEAR LTD

ELDJORADO

55 33 108 30

56	CB	D	DR	4	Y		12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
56	CB	C	DR	4	Y		12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
56	CB	D	DR	4	Y		12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
56	CB	D	DR	4	Y		12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
													12,800		11,248	9,000
													12,800		11,248	9,000

SASKATCHEWAN POWER CORP

LA RONGE

55 06 105 17

55	CT	D	D	4	N		8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100
52	GM	D	D	2	N		16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
60	ES	D	D	4	H		7	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350
48	FX	2	D	4	Y		12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	400
													2,633		2,313	1,850
													2,633		2,313	1,850

SASKATCHEWAN, TOTAL

19,433 13,561 10,850

ALBERTA

ALBERTA GOVERNMENT SERVICES

INST OF TECH-CALGARY

51 03 114 05

67	WU	S	G	4	N		12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500
													675		625	500
													675		625	500

ALBERTA POWER LTD

ALGAR MICROWAVE

56 05 111 51

77	CZ	C	D	4	N		4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30
													45		38	30

BERLAND MICROWAVE

53 39 118 10

71	CZ	C	D	2	N		4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
													19		12	10

CHIPEWYAN LAKE

56 56 113 28

75	CZ	D	D	4	N		6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
76	CZ	D	D	4	N		6	1800	87	76	ST	208	60	63	80	50
													174		126	100

CFOW LAKE MICROWAVE

55 51 112 51

77	CZ	C	D	4	N		4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30
----	----	---	---	---	---	--	---	------	----	----	----	-----	----	----	----	----

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	PRIMAIRES	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRINCIPAUX									GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13												45					38		30
				71	DZ	C	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80		10
												19					12			10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500	
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300	
				73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500	
				74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880	
												3,441					2,688		2,180	
FORT MC MURRAY	56 46 111 23			64	CB	D	DG	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500	
				66	CB	D	DG	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	
				66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	
				68	CB	D	G	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500	
				68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650	
				69	CB	S	GD	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000	
				74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070	
				74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2300	
				75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750	
				75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750	
												26,845					23,406		18,920	
FOX LAKE	58 25 114 33			68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300	
				72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75	
				75	GM	D	D	2	N	12	1800	480	75	HB	480	60	211	80	250	
												991					787		625	
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35			77	CZ	C	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30	
												45					38		30	
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34			61	CZ	C	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10	
												20					13		10	
INDIAN CABINS	59 53 117 02			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40	
				74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40	
												140					100		80	
JANVIER	50 57 110 42			70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75	
				73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75	
												229					193		150	
JASPER	52 53 118 05			59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000	
				60	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	60	EE	2400	60	3750	80	3000	
				73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200	
				74	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200	
												11,560					10,000		8,400	
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250	
				75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	480	60	250	80	200	
												610					562		450	
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21			77	CZ	C	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30	
												45					38		30	
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18			67	CZ	C	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20	
												33					25		20	
PEERLESS LAKE	56 40 114 34			75	DZ	C	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	30	
				75	DZ	C	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	30	
												174					126		100	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS								X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES SUR- CCMPRI								GENERATEURS PRINCIPAUX					X					
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
SIMONETTE MICROWAVE	54 15 118 21	71	CZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10			
											19					12		10		
STEEN RIVER	59 35 117 05	61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10			
											20					13		10		
THICKWOOD HILLS	56 47 111 52	76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12			
		76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12			
											50					32		24		
TRGUT LAKE	56 29 114 35	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50			
		75	CZ	C	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50			
											166					126		100		
WABASCA	56 00 113 53	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600			
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	73	TA	2400	60	625	80	500			
											1,562					1,375		1,100		
										46,252					39,760		32,419			
AMDCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																				
ARTE CREEK	54 40 117 35	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100			
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100			
										420					250		200			
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400			
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400			
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400			
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400			
										2,760					2,000		1,600			
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400			
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400			
										1,280					1,000		800			
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75			
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25			
										229					125		100			
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300			
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300			
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800			
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800			
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800			
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800			
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800			
										8,118					5,750		4,600			
										12,807					9,125		7,300			
CALGARY CITY OF																				
CALGARY	51 03 114 05	65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800			
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800			
												5,000				4,500		3,600		
										5,000					4,500		3,600			

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS										X	MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	KW	
PLANT NAME	LAT LONG																	FACTOR		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES										X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NCM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-CCMPRI		CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
CALGARY POWER																				
CONKLIN																				
	55 38 11 05		75	DZ	D	D	4	N		6	1800	87	75	ST	240	60	63	80	50	
			75	LI	D	D	4	N		6	1800	66	75	KA	240	60	50	80	90	
												153					113		90	
												153					113		90	
ST REGIS (ALBERTA) LTD																				
HINTON																				
	53 25 117 34		56	SC	D	D	2	N		16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	11005	
			56	GM	D	D	2	N		16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	10005	
												2,610					2,625		2,100	
												2,610					2,625		2,100	
												67,497					56,748		46,009	
ALBERTA, TOTAL																				
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE-BRITANNIQUE																				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																				
KITIMATI																				
	54 00 128 42		54	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005	
			54	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005	
			54	GM	D	D	2	Y		12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	10005	
			54	GM	D	D	2	Y		12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	10005	
			54	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005	
												6,400					6,250		5,000	
												6,400					6,250		5,000	
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																				
BELLA BELLA																				
	52 09 128 07		70	CT	D	D	4	Y		12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600	
			70	CT	D	D	4	Y		12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600	
			76	CT	D	D	4	Y		12	1200	910	76	KA	2400	60	750	80	600	
												2,730					2,250		1,800	
BELLA COOLA																				
	52 22 126 46		57	CT	D	D	4	N		12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300	
			63	CT	D	D	4	Y		8	1200	560	63	CM	2400	60	437	80	350	
			68	CT	D	D	4	Y		12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500	
												1,835					1,437		1,150	
BOSTON BAR																				
	49 52 121 26		51	VV	D	D	4	N		8	720	250	51	EE	460	60	187	80	150	
			51	VV	D	D	4	N		8	720	250	51	EE	460	60	187	80	150	
			60	GP	D	D	2	N		12	720	900	60	CW	2200	60	813	80	650	
												1,400					1,187		950	
FORT NELSON																				
	58 49 122 33		55	CB	S	G	4	Y		8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1005	
			57	CB	D	DG	4	Y		16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
			57	CB	D	DG	4	Y		16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
			60	CT	D	D	4	Y		12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261	
			60	CB	S	GD	4	Y		6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED CYLINDERS		RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR KW	
	CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG					MOTEURS PRIMAIRES SUR- COURRI CYLINDRES T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX								FACT PUISS	KW
AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
	60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200	
	74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000	
									17,070					15,076		12,061	
HAZELTON	95	15	127	40													
	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600	
	55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
	55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
	55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
	58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250	
	65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600	
									3,170					2,562		2,050	
LYTTON	90	14	121	34													
	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150	
	54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100	
	58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350	
	59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280	
									1,294					1,100		880	
MC BRICE	93	18	120	10													
	51	CB	O	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600	
	56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600	
	57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600	
									2,590					2,250		1,800	
SANDSPIT	93	14	131	50													
	52	CB	O	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
	52	CB	C	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
	54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000	
	58	CB	C	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000	
	66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500	
									5,345					4,625		3,700	
SMITHS	94	47	127	10													
	51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560	
	51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560	
	53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760	
	56	ML	O	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000	
	59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000	
	65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000	
									9,819					8,600		6,880	
STEWART	95	54	125	55													
	54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136	
	65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136	
	45	CT	O	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	437	80	350	
	66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500	
	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500	
									5,525					4,683		3,747	
MOBILE UNIT 80	96	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500	
									730					625		500	
MOBILE UNIT 81	96	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500	
									730					625		500	
MOBILE UNIT 83	70	CT	O	D	4	Y	8	1200	565	56	GE	2400	60	500	80	400	
									565					500		400	
MOBILE UNIT 84	96	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000	
									1,440					1,250		1,000	
MOBILE 85	62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
									1,440					1,250		1,000	
MOBILE 86	62	GM	O	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
									1,440					1,250		1,000	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME PLANT NAME		COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SLPER CHARGE	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE		INTERNE COORDONNEES LAT LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
				AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
MOBILE 88				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 89				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 90				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 91				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 92				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 93				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 94				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 95				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 96				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 97				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 98				67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600	
												795					750		600	
MOBILE UNIT 101				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 102				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 103				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 104				67	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	67	IE	4160	60	1875	80	1500	
												2,110					1,875		1,500	
MOBILE UNIT 105				67	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	67	IE	4160	60	1875	80	1500	
												2,110					1,875		1,500	
MOBILE UNIT 106				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	68	KA	2400	60	750	80	600	
												910					750		600	
MOBILE UNIT 107				68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150	
				68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- CCMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										470					374		300
MOBILE UNIT 108		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 109		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 110		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 111		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 112		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 113		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 114		70 74	CT CT	D D	D D	4 4	Y Y	8 6	1800 1200	314 314	70 74	TA TA	440 440	60 60	250 250	80 80	200 200
										628					500		400
MOBILE UNIT 115		71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
										2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116		72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
										2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117		71 75	CT CT	D D	D D	4 4	Y Y	6 6	1200 1200	405 485	71 75	BJ TA	2400 2400	60 60	312 375	80 80	250 300
										890					687		550
MOBILE UNIT 118		72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
										900					625		500
MOBILE UNIT 119		72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
										900					625		500
MOBILE UNIT 120		72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
										900					625		500
MOBILE UNIT 121		74	CT	D	D	2	N	12	1800	720	74	KA	2400	60	625	80	500
										720					625		500
MOBILE UNIT 122		74	CT	D	D	2	N	12	1800	770	74	KA	2400	60	625	80	500
										770					625		500
MOBILE UNIT 124		74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
										3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125		74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										3,600					3,125			2,500
MOBILE UNIT 126			74	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	74	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 127			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	860	75	KA	2400	60	750	80	600
											860					750		600
MOBILE UNIT 128			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150
			74	CT	D	D	4	N	6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100
											394					313		250
MOBILE UNIT 129			75	DD	D	D	2	N	6	1200	127	75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	127	75	KA	600	60	94	80	75
											254					188		150
MOBILE UNIT 130			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
											260					188		150
MOBILE UNIT 131			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
											476					376		300
MOBILE UNIT 132			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
											476					376		300
MOBILE UNIT 133			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
											476					376		300
MOBILE UNIT 134			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
											476					376		300
MOBILE UNIT 135			75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
			75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
											260					188		150
MOBILE UNIT 136			75	CT	D	D	4	Y	4	900	75	75	GE	480	60	63	80	50
											75					63		50
MOBILE UNIT 137			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	725	75	KA	2400	60	625	80	500
											725					625		500
MOBILE UNIT 138			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 139			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 140			75	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	75	EM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 141			76	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	76	EM	2400	60	3125	80	2500

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX							
										3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 142		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 143		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 144		67	KH	D	D	4	N	6	1800	92	67	KH	277	60	50	80	45
										92					50		45
MOBILE UNIT 145		77	OD	D	D	2	N	12	1800	238	77	DC	208	60	187	80	150
										238					187		150
MOBILE UNIT 146		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	77	EM	480	60	187	80	150
										235					187		150
MOBILE UNIT 147		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	290	77	GE	2400	60	187	80	150
										290					187		150
MOBILE UNIT 148		77	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	77	EM	2400	60	3125	80	2500
										3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 149		77	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	77	EM	2400	60	3125	80	2500
										3,600					3,125		2,500
										125,693					107,252		85,805
BC PACKERS LTD																	
NAMU	51 45 127 52	54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
										2,238					1,827		1,460
SUNNYSIDE	54 15 129 51	52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	75
										414					282		225
WADHAMS	51 41 127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75
										100					93		75
										2,752					2,202		1,760
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
ENLEWOODS	50 32 126 52	48	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30
		46	1H	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20
		48	1H	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	255
		48	1H	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75
		52	1H	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	25
		52	1H	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	505

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	COORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NGM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		SUR-								FACT							
NCM DE LA CENTRALE			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
TASU																		
	52 46 132 00		67	MR	D	O	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	O	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	O	O	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	O	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			77	CT	D	D	4	Y	16	1200	1115	77	BB	4160	60	1000	80	800
			77	CT	D	O	4	Y	16	1200	1115	77	BB	4160	60	1000	80	800
													18,730		15,850	12,650		
													18,730		15,850	12,650		
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT																		
			63	CM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	2005
													260		250	200		
													260		250	200		
WESTERN MINES LTD																		
CARPANEL RIVER																		
	49 35 125 35		77	GP		O	2	N	12	720		77	BY	4160	60	790	95	750
															790	750		
															790	750		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										181,288				157,216	126,057			
<u>NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																		
ALBERTA POWER LTD																		
DORY POINT																		
	61 16 117 32		61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			61	CT	D	O	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	240	60	185	80	150
													380		285	230		
FORT PROVIDENCE																		
	61 21 117 39		59	PX	O	D	4	N	16	1200	734	59	HC	2400	60	437	80	350
			68	CT	O	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
			73	CT	O	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
													1,868		1,454	1,165		
HAY RIVER																		
	60 51 115 44		59	CB	O	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
			69	CT	O	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
			70	CT	O	O	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
			72	WU	O	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			72	WU	O	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			74	CT	O	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
			74	CT	O	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
													11,913		9,438	7,590		
													14,161		11,177	8,985		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER		RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER		KW
	FACT	PUISS																
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE		X	MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN 63 00 127 00																		
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	75	TA	600	60	760	80	600
											4,995					4,885		3,900
											4,995					4,885		3,900
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM 61 30 118 00																		
			65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	TA	600	60	250	80	200
			65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	RU	600	60	250	80	200
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	68	TA	2300	60	625	80	500
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	75	TA	2300	60	750	80	600
			77	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	77	BB	60060	60	750	80	600
											3,754					3,626		2,900
											3,754					3,626		2,900
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
AKLAVIK 68 14 135 01																		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
			76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	4160	60	375	80	300
											1,835					1,499		1,200
ARTIC BAY 73 01 85 07																		
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	250	74	TA	600	60	200	80	175
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CG	600	60	280	80	225
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	DN	600	60	190	80	100
											750					670		500
ARCTIC RED RIVER 66 00 134 30																		
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
			75	CU	D	D	4	N	6	1800	134	75	ON	575	60	130	80	100
											402					254		200
BAKER LAKE 64 15 95 45																		
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			65	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	KA	4160	60	925	80	740
											4,066					3,206		2,565
BROUGHTON ISLAND 66 10 56 25																		
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	206	80	165
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
											536					662		530
CAMBRIDGE BAY 69 07 105 03																		
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	67	TA	4180	60	312	80	358
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	LB	D	D	4	Y	8	900	670	72	BR	4160	60	625	80	500

STATION NAME CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDINATES LAT LONG		PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX																
	AN-NEE	FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR-CHARGED	CYLINDRES	RPM	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW										
CAPE CORSET	64	40	76	00	73	CT	D	D	4	Y	16	1200	938	73	CG	4160	60	875	80	700						
					73	CT	D	D	4	Y	16	1200	938	73	CG	4160	60	875	80	700						
																					3,506	3,156	2,625			
CHESTERFIELD INLET	63	30	90	40	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300						
					73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300						
					75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600						
																						1,760	1,500	1,200		
CLYDE	70	30	68	30	68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	575	60	188	80	150						
					68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	600	60	250	80	200						
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300						
																						959	813	650		
COPPERMINE	67	49	115	00	67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200						
					67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200						
					67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200						
				72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375							
				76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	750	80	600							
																						2,540	1,965	1,575		
CORAL HARBOUR	64	35	83	00	73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300						
					74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250						
					74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250						
					74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250						
																						1,805	1,561	1,250		
ESKIMO POINT	60	40	94	15	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300						
					73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300						
					75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600						
																						1,760	1,500	1,200		
FORT FRANKLIN	65	25	123	50	71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100						
					71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	TA	600	60	187	80	200						
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300						
																						1,054	687	600		
FORT GOOD HOPE	66	20	128	40	69	OM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150						
					71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	KA	4160	60	375	80	300						
					74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300						
																						945	938	750		
FORT LIARD	60	10	124	00	68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100						
					75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	250	80	175						
																									619	562
FORT MCPHERSON	67	26	134	53	67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375						
					67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375						
					74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	4160	60	750	80	600						
																						1,920	1,690	1,350		
FORT NORMAN	65	00	125	00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100						
					72	CU	D	D	4	N	12	1800	510	72	TA	600	60	240	80	200						
					77	OM	D	D	4	Y	12	1800	402	77	TA	600	60	375	80	300						
																							1,081	740	600	
FORT RESOLUTION	61	11	143	41	60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150						

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	COORDINATES		CYCLE SUPER			CHARGED CYLINDERS		RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	SA		
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL													
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NCM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200	
		76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	TA	4160	60	526	80	400	
										1,293					963		750	
FORT SIMPSON	61 52 121 20	62	PH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600	
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700	
		73	PH	D	D	4	Y		720	1250	73	BR	4160	60	1250	80	1000	
		75	PH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	TA	4160	60	2250	80	1800	
		75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000	
										8,410					7,625		6,100	
FORT SMITH	60 00 111 53	75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000	
										2,860					2,500		2,000	
FROBISHER BAY	63 44 68 28	55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500	
		59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500	
		64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000	
		65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500	
		69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585	
		70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920	
		76	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	76	EM	4160	60	3125	80	2500	
										15,366					14,381		11,505	
GJOA HAVEN	67 50 96 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150	
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150	
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	416	06 0	375	0 8	300	
										870					749		600	
GRISE FICRO	37 10 87 00	70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75	
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	221	75	TA	600	60	206	80	150	
		76	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	76	ON	600	60	190	80	150	
										521					491		390	
HALL BEACH	62 00 73 00	73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100	
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175	
										430					375		275	
HOLMAN ISLAND	70 50 115 00	72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150	
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150	
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175	
										630					626		475	
IGLOOLIK	67 00 81 00	73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300	
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300	
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	870	76	KA	4160	60	749	80	600	
										1,670					1,499		1,200	
INUVIK	68 21 134 43	60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000	
		63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000	
		70	ML	D	R	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180	
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	690	
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	720	
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500	
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500	
										18,360					17,225		13,590	
JEAN MARIE RIVER	61 00 120 45	73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40	
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40	
										108					100		80	
LAC LA MARTE	63 08 117 16	74	GM	D	D	4	Y	4	1800	80	74	DO	600	60	52	80	40	
		75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	40	
		75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	40	
										296					252		200	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGE	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
	LAT	LONG															FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LAKE MAREBUR	62 00	70 00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	DN	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
			75	CU	C	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
														644			562	425
NAHANNI BUTTE	60 45	124 00	73	GM	D	D	4	N	4	1800	35	73	DD	120	60	26	80	21
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DD	120	60	50	80	40
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DD	120	60	50	80	40
														321			126	101
NORMAN WELLS	65 20	127 02	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	KA	4160	60	750	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	CA	4160	60	1000	80	800
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
														2,570			2,625	2,000
PANGNIERTUNG	65 00	66 00	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	KA	600	60	206	80	165
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	CA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	1000	80	600
											2,035			1,956	1,365			
PAULATUK	69 45	123 59	70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DD	230	60	50	80	40
			70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DD	230	60	50	80	40
			77	AM	C	D	2	Y	6	1800	134	77	TA	230	60	125	80	100
														244			225	180
PELKY BAY	68 45	91 00	72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DD	240	60	105	80	80
			72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DD	240	60	105	80	80
			73	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	73	DD	240	60	105	80	80
			75	GM	D	D	4	Y	8	1800	335	75	TA	240	60	263	80	200
											665			578	440			
PINE POINT	60 13	110 52	70	NL	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
			77	MW	D	D	4	Y	18	900	3350	77	BB	4160	60	3125	80	2500
														10,530			9,600	7,680
PCND INLET	72 41	78 00	74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	DN	600	60	190	80	150
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	DN	600	60	190	80	150
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300
			76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	BB	600	60	526	80	400
											1,470			1,281	1,000			
RAE LAKES	64 10	117 20	75	GM	D	D	4	Y	4	1800	54	75	DD	120	60	50	80	40
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	75	TA	120	60	100	80	80
														164			150	120
RANKIN INLET	63 00	92 50	73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	CA	4160	60	875	80	720
											3,870			2,625	2,120			
REPULSE BAY	65 50	85 50	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	145	80	115
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150
			76	CT	D	D	4	N	6	1200	475	76	BB	600	60	375	80	300
											875			708	565			
RESOLUTE BAY	74 42	94 54	76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	KA	2400	60	1050	80	850
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	900
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	900
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	900
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	900

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CC ORDINATES		CYCLE SUPER							GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER						
		LAT	LCNG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX					X						
NCM DE LA COMPAGNIE	NCM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
6,375																			5,835		4,675	
SACHS HARBOUR		72 00 125 00		72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100			
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80	300			
				76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	TA	600	60	375	80	300			
1,084																			875		700	
SNOODRIFT		62 24 110 24		70	DD	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80			
				70	DD	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80			
				76	DC	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DC	600	60	250	80	200			
486																			460		360	
SPENCE BAY		69 30 94 00		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150			
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300			
				75	CT	C	D	4	Y	6	1200	235	75	KA	600	60	187	80	150			
				76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	KA	4160	60	375	80	300			
1,420																			1,124		900	
TUKTOYAKTUK		69 30 133 00		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300			
				73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600			
1,395																			1,125		900	
WHALE COVE		62 50 94 00		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100			
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150			
				76	CU	D	D	4	Y	6	1800	285	76	VS	600	60	250	80	175			
619																			563		425	
WRIGLEY		62 10 124 10		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	TA	240	60	94	80	75			
				75	GM	D	D	2	Y	6	1800	215	75	TA	600	60	188	80	150			
				75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	250	80	200			
615																			532		425	
YELLOWKNIFE		62 27 114 22		69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150			
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	800			
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	800			
				74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500			
				74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500			
15,480																			14,687		11,750	
128,106																			114,454		91,016	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											151,016		134,142		106,801							

YUKON

CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD

CLINTON CREEK		64 24 140 37		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500			
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400			
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400			
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400			
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400			
				71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400			
10,545																			9,375		7,500	
10,545																			9,375		7,500	

COMPANY NAME TELÉPHONE	INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X	
	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE																	
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
DAWSON CITY	64	03 139 25	67	OK	D	D	4	Y	8	600	480	67	CG	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	720
													3,360			2,562	1,970	
FAFJ	60	38 132 25	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
													7,180			6,437	5,150	
JOHNSONS CROSSING	60	29 133 18	75	DD	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
			75	DD	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
													80			76	60	
MAYO	63	31 135 50	64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	800
													1,692			1,375	1,100	
WHITEHORSE	60	40 135 00	68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
													26,540			24,025	19,220	
													38,852			34,475	27,500	
TUKO ELECTRIC CO LTD																		
BEAVER CREEK	62	22 140 52	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150
			69	CT	C	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2400	60	250	80	200
													894			750	600	
CARMAKS	62	06 136 19	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
													482			438	350	
DESTRUCTION BAY	61	15 138 48	66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	75	GE	2400	60	400	80	300
													1,039			962	750	
HAINES JUNCTION	60	45 137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
													688			563	450	
OLD CROW	67	35 139 50	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150
													598			499	400	
PELLY RIVER CROSSING	62	50 136 34	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			76	CT	C	D	4	Y	4	1800	135	76	CM	2400	60	125	80	100
													625			501	400	
ROSS RIVER	62	00 132 27	73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
													482			438	350	
STEWART CROSSING	63	15 139 26	58	UU	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CC COORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CHARGES	PRIMAIRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	POISS	KW
				70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100		
				71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	2400	60	75	80	60		
													410					325			260
SWIFT RIVER		60 00	131 15	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60		
				67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100		
													290					200			160
TESLIN		60 10	132 44	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150		
				67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250		
				73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350		
													1,057					939			750
WATSON LAKE		60 07	128 48	67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500		
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500		
				72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500		
				74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800		
				74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300		
				76	CT	D	D	4	Y	4	1200	1115	76	BB	2400	60	1000	80	800		
													5,470					4,250			3,400
													12,035					9,865			7,870
YUKON, TOTAL													61,432					53,715			42,870
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE													131,166					107,566			86,050
													131,166					107,566			86,050
													131,166					107,566			86,050
													131,166					107,566			86,050
CANADA, TOTAL													884,671					761,394			609,819

SECTION 4

GAS TURBINE

—————

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X							
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	KVA	FACTOR	KW									
				YEAR	TEMP F				0 F	80 F	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	KW								
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		X		TURBINES					X		GENEATEURS PRINCIPAUX					X							
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	COMB	TURBINE	TEMP F	RAPPORT	DE	ARRRES	NO	T/MN	PUISSANCE	EN	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	FACTOR	PUISS	KW	
		LAT	LONG	NEE	FAB	CYCLE	TEMP F	DE	ARRRES	NO	T/MN	0 F	80 F	FAB	VOLTS	KVA	FACTOR	PUISS	KW				
NOVA SCOTIA		NOUVELLE-ECOSSE																					
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																							
BURNSIDE		44	41	63	35	76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000
						76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000
						76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000
						76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000
												140,000	120,000		141,200	120,000							
TUSKET		43	40	66	00	71	UA	D	S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71	BR	A	13800	60	27800	85	25000
												27,500	22,000		27,800	25,000							
VICTORIA JUNCTION		46	09	60	11	75	PY	D	S	1200	14	3	3600	35000	30000	75	BR	A	13800	60	35300	85	30000
						76	PY	D	S	1200	14	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000
												70,000	60,000		70,600	60,000							
												237,500	202,000		239,600	205,000							
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												237,500	202,000		239,600	205,000							
<u>NEW BRUNSWICK—NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																							

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

MONCTON		46	10	64	50	71	PY	D	S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A	13800	60	27500	85	23375
												27,000	20,000		27,500	23,375							
												27,000	20,000		27,500	23,375							
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												27,000	20,000		27,500	23,375							
<u>QUEBEC</u>																							

HYDRQ QUEBEC

CADILLAC		48	14	78	23	76	CW	D	S	1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	76	BR	A	13800	69	69000	90	54000
						77	CW	D	S	1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	77	BR	A	13800	69	69000	90	54000
						77	CW	D	S	1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	77	BR	A	13800	69	69000	90	54000
												228,000	162,000		207,000	162,000							
												228,000	162,000		207,000	162,000							
QUEBEC, TOTAL												228,000	162,000		207,000	162,000							
<u>ONTARIO</u>																							

ONTARIO HYDRQ

GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME	COORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT	FACTOR					
			CYCLE	TEMP F		PPM	0 F	FRIG						
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	COORDONNEES	X	COMB	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	PUISSANCE EN	AN-	RE-	GENERATEURS	PRINCIPAUX	FACT	X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		NEE	TEMP F	DE	ARBRES	KW A	NEE	FRIG	FREQ	KVA	PUISS		
NOM DE LA CENTRALE			CLE		PRESS	T/MN	0 F	FAB	VOLTS			KW		
A W MANBY	43 38 79 32		65 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4912 19500	14250 65 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			65 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4912 19500	14250 65 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			65 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4912 19500	14250 65 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			66 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4912 19500	14250 66 CW A	13800 60	19200	85	16320		
							78,000	57,000		76,800		65,280		
BRUCE "A"	44 25 81 33		74 GC 0 S 1100	10.3/1	3		7680 14200	11000 74 IJ A	13800 60	15200	80	12160		
			74 GC 0 S 1100	10.3/1	3		7680 14200	11000 74 IJ A	13800 60	15200	80	12160		
			74 GC 0 S 1100	10.3/1	3		7680 14200	11000 74 IJ A	13800 60	15200	80	12160		
			76 GC 0 S 1100	10.3/1	3		7680 14200	11000 76 IJ A	13800 60	15200	80	12160		
							56,800	44,000		60,800		48,640		
BRUCE HEAVY WATER	44 25 81 33		76 CG 0 S 1100	10.3/1	1		6500 15300	13100 76 CG A	13800 60	13750	80	11000		
			76 CG 0 S 1100	10.3/1	1		6500 15300	13100 76 CG A	13800 60	13750	80	11000		
			77 CG 0 S 1100	10.3/1	1		6500 15300	13100 77 CG A	13800 60	13750	80	11000		
							45,900	39,300		41,250		33,000		
DETWEILER	43 43 80 33		67 CW 0 S 1450	6.9/1	1		4912 19500	14250 67 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			67 CW 0 S 1450	6.9/1	1		4912 19500	14250 67 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			67 CW 0 S 1450	6.9/1	1		4912 19500	14250 67 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			67 CW 0 S 1450	6.9/1	1		4912 19500	14250 67 CW A	13800 60	19200	85	16320		
							78,000	57,000		76,800		65,280		
J CLARK KEITH	42 17 83 06		67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	2400 60	8820	85	7500		
							7,450	5,350		8,820		7,500		
LAKEVIEW	43 34 79 33		67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
							22,350	16,050		26,460		22,500		
LAMBTON	42 48 82 26		67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
							22,350	16,050		26,460		22,500		
LENNOX	44 11 56 47		75 SN 0 S 1688	9.2/1	1		14950 3300	2550 76 EM A	4160 60	3125	80	2500		
			75 SN 0 S 1688	9.2/1	1		14950 3300	2550 76 EM A	4160 60	3125	80	2500		
							6,600	5,100		6,250		5,000		
NANTICOKE	43 34 79 33		71 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 71 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			71 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 71 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			71 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 71 DR A	4160 60	8820	85	7500		
							22,350	16,050		26,460		22,500		
PICKERING	43 50 79 02		70 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 70 BR A	4160 60	9375	80	7500		
			70 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 70 BR A	4160 60	9375	80	7500		
			70 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 70 BR A	4160 60	9375	80	7500		
			72 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 72 BR A	4160 60	9375	80	7500		
			72 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 72 BR A	4160 60	9375	80	7500		
			73 DR 0 S 1130	5.0/1	2		7500 7500	5000 73 BR A	4160 60	9375	80	7500		
							45,000	30,000		56,250		45,000		
RICHARD L HEARN	43 39 79 20		67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
			67 DR 0 S 1130	5.5/1	2		7500 7450	5350 67 DR A	4160 60	8820	85	7500		
							22,350	16,050		26,460		22,500		
SARNIA-SCOTT	42 56 82 26		65 CG 0 S		1		5100 15600	12250 65 CG A	13800 60	17467	85	15000		
			65 CG 0 S		1		5100 15600	12250 65 CG A	13800 60	17467	85	15000		
			66 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4850 19500	14250 66 CW A	13800 60	19200	85	16320		
			66 CW 0 S 1500	6.9/1	1		4850 19500	14250 66 CW A	13800 60	19200	85	16320		

GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES						X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	FUEL MFP	TURBINE INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL	FREQ	POWER				
INSTALLATIONS DE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	YEAR	CYCLE	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT O F 80 F	YEAR	FRIG	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
		AN- NEE	FAB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES RAPPOR DE PRESS	PRINCIPALES ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE KW A	EN TEMP	AN- NEE	RE- FRIG	GENEATEURS FRIG	PRINCIPAUX FREQ	FACT PUISS	KW
								70,200	53,000			73,334		62,640	
THUNDER BAY	48 22 89 13		68 AE O S	1165	10.0/1	2		4900 14620	11000 68 AE A	4160 60	16650	85	14150		
			68 AE O S	1165	10.0/1	2		4900 14620	11000 68 AE A	4160 60	16650	85	14150		
								29,240	22,000			33,300	28,300		
								506,590	376,950			539,444	450,640		
ONTARIO, TOTAL								506,590	376,950			539,444	450,640		
<u>MANITOBA</u>															
MANITOBA HYDRO															
SELKIRK	50 09 96 52		67 PY O S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500 67 RR A	4160 60	14000	85	11900		
			68 PY O S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500 68 RR A	4160 60	14000	85	11900		
								24,520	19,000			28,000	23,800		
								24,520	19,000			28,000	23,800		
MANITOBA, TOTAL								24,520	19,000			28,000	23,800		
<u>SASKATCHEWAN</u>															
SASKATCHEWAN POWER CORP															
KINDERSLEY	51 27 109 10		58 RR G S	1150	4.3/1	1	3600 10000	6200 58 RR A	14400 60	12500	80	10000			
			58 RR G S	1150	4.3/1	1	3600 10000	6200 58 RR A	14400 60	12500	80	10000			
								20,000	12,400			25,000	20,000		
LANDIS	52 13 108 24		75 TU G S	1805		10 1	3600 71612	56000 75 FM A	13800 60	76000	90	68400			
								71,612	56,000			76,000	68,400		
REGINA	50 25 104 39		60 GE G S	1450	6.5/1	1	3600 23000	18000 60 CG A	14400 60	29200	80	23360			
								23,000	18,000			29,200	23,360		
SUCCESS	50 26 108 17		67 PY G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500 67 SG A	13800 60	14800	80	11840			
			67 PY G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500 67 SG A	13800 60	14800	80	11840			
			68 PY G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500 68 SG A	13800 60	14800	80	11840			
								45,000	28,500			44,400	35,520		
								159,612	114,900			174,600	147,280		
SASKATCHEWAN, TOTAL								159,612	114,900			174,600	147,280		
<u>ALBERTA</u>															

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES						X	MAIN GENERATORS						X
	COORDINATES			FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL		POWER						
INSTALLATIONS DE NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	YEAR	MFR	INLET	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
					TEMP F				0 F	80 F	MFR	VOLTS					
				AN- NEE	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES RAPPOR DE PRESS	PRINCIPALES ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP O F	AN- NEE	RE- FREQ	GENERATEURS FREQ	PRINCIPAUX KVA	FACT PUISS	KW		
FORT MCMURRAY	56 44	111 23	75	AO	G	S 1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75 IF A	4160 60	3750 80	3300		
									3,430	2,590			3,750	3,300			
JASPER	52 53	118 05	75	AO	G	S 1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75 IF A	4160 60	3750 80	3300		
									3,430	2,590			3,750	3,300			
RAINBOW	58 3D	119 30	68	CW	G	S 1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68 CW A	13800 60	32000 86	27500		
			70	BB	G	S 1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70 BB A	14400 60	49000 80	39200		
									58,000	44,500			81,000	66,700			
SIMONETTE	54 27	118 17	66	BB	F	S 1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66 BB A	14400 60	23500 80	18800		
									20,000	14,800			23,500	18,800			
STURGEON	55 04	117 17	58	BB	F	S 1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58 BB A	14400 60	12500 80	10000		
			61	BB	F	S 1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61 BB A	4160 60	9375 80	7500		
									18,500	13,000			21,875	17,500			
									103,360	77,480			133,875	109,600			
DALGARY POWER LTD																	
LETHBRIDGE	49 42	112 50	58	BB	DG	S 1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58 BB	13800 60	12500 80	10000		
			61	BB	DG	S 1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61 BB	13800 60	12500 80	10000		
									21,400	15,000			25,000	20,000			
									21,400	15,000			25,000	20,000			
CITY OF EDMONTON																	
ROSSDALE	53 35	113 28	58	BB	G	S 1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58 BB A	13800 60	37500 80	30000	
			59	BB	G	S 1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59 BB A	13800 60	37500 80	30000	
									60,000	40,000			75,000	60,000			
									60,000	40,000			75,000	60,000			
MEDICINE HAT CITY OF																	
MEDICINE HAT	50 03	110 40	75	WY	DG	S 1450	6.9/1	1	900	4912	19500	14930	75 WY A	13800 60	24375 80	19500	
									19,500	14,930			24,375	19,500			
									19,500	14,930			24,375	19,500			
UNIVERSITY OF ALBERTA																	
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60	EE	G	R 1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60 EE A	4160 60	2750 80	2200	
									2,860	2,680			2,750	2,200			
									2,860	2,680			2,750	2,200			
ALBERTA, TOTAL									207,120	150,090			261,000	211,300			

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES				X		MAIN GENERATORS				X	
	COORDINATES LAT LONG		FUEL MFR	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT O F 80 F	COOL YEAR	FREQ	POWER FACTOR	KVA		KW		
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- FAB NEE	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES RAPPOR T DE PRESS	PRINCIPALES ARBRES NO T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP O F 80 F	X AN- RE- NEE	GENERATEURS FRIG FREQ	PRINCIPAUX FACT KVA	PUISS KW				

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE—BRITANNIQUE

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

GEORGIA	48 55 123 43	58 CG R S				1	3600 23760	16500 58 CG	13800 60	20963 85	19750
		58 CG R S				1	3600 23760	16500 58 CG	13800 60	20963 85	19750
		59 CG R R				1	3600 22572	15200 59 CG	13800 60	20962 85	18000
		59 CG R R				1	3600 22572	15200 59 CG	13800 60	20962 85	18000
							92,664	63,400		83,850	75,500
KEDGH	50 43 127 29	73 CW	S	1170	8.0/1	3	3600 40500	33000 73 BR A	13800 60	47700 85	40500
							40,500	33,000		47,700	40,500
MOBILE UNIT 87		66 DR G S				2	1200 7500 6500	5000 66 GE A	12500 60	6250 80	5000
							6,500	5,000		6,250	5,000
MOBILE UNIT 99		67 DR DG S	1400	3.4/1	2	7500 7500	5000 67 BR A	12500 60	6250 80	5000	
							7,500	5,000		6,250	5,000
MOBILE UNIT 100		67 DR DG S	1400	3.4/1	2	7500 7500	5000 67 BR A	4160 60	6250 80	5000	
							7,500	5,000		6,250	5,000
MOBILE UNIT 123		75 DR D S	1780	8.5/1	1	13820		75 EM A	2400 60	3750 80	3000
										3,750	3,000
PORT MANN	49 18 122 49	59 BR GC S	1200	15.0/1	2	3600 28600	21000 59 BR	13800 60	27750 90	25000	
		59 BR GC S	1200	15.0/1	2	3600 28600	21000 59 BR	13800 60	27750 90	25000	
		59 BR GC S	1200	15.0/1	2	3600 28600	21000 59 BR	13800 60	27750 90	25000	
		59 BR GC S	1200	15.0/1	2	3600 28600	21000 59 BR	13800 60	27750 90	25000	
							114,400	84,000		111,000	100,000
PRINCE RUPERT	54 19 130 19	73 PY OG S	1900	2.9/1	3	8400 3600 33600	26150 73 BR A	13800 60	33670 85	28619	
		75 PY OG S	1900	2.9/1	3	3600 33600	26150 75 BR A	13800 60	33670 85	28619	
							67,200	52,300		67,340	57,238
							336,264	247,700		332,390	291,238
IMPERIAL OIL LTD											
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00	64 DR G S	1400	4.0/1	1	13000 1500	1000 64 CG A	4160 60	1875 80	1500	
		64 DR G S	1400	4.0/1	1	13000 1500	1000 64 CG A	4160 60	1875 80	1500	
		65 DR G S	1400	4.0/1	1	13000 1500	1000 64 CG A	4160 60	1875 80	1500	
							4,500	3,000		5,625	4,500
							4,500	3,000		5,625	4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE							340,764	250,700		338,015	295,738

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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



1010521720

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as at December 31.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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