

Electric power statistics

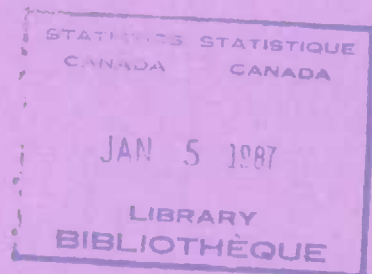
Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1985

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1985



Data in Many Forms...

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

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-8700) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

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

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

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-8700) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

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

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

Comment commander les publications

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

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

December 1986
5-3301-520

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

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Décembre 1986
5-3301-520

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

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

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

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

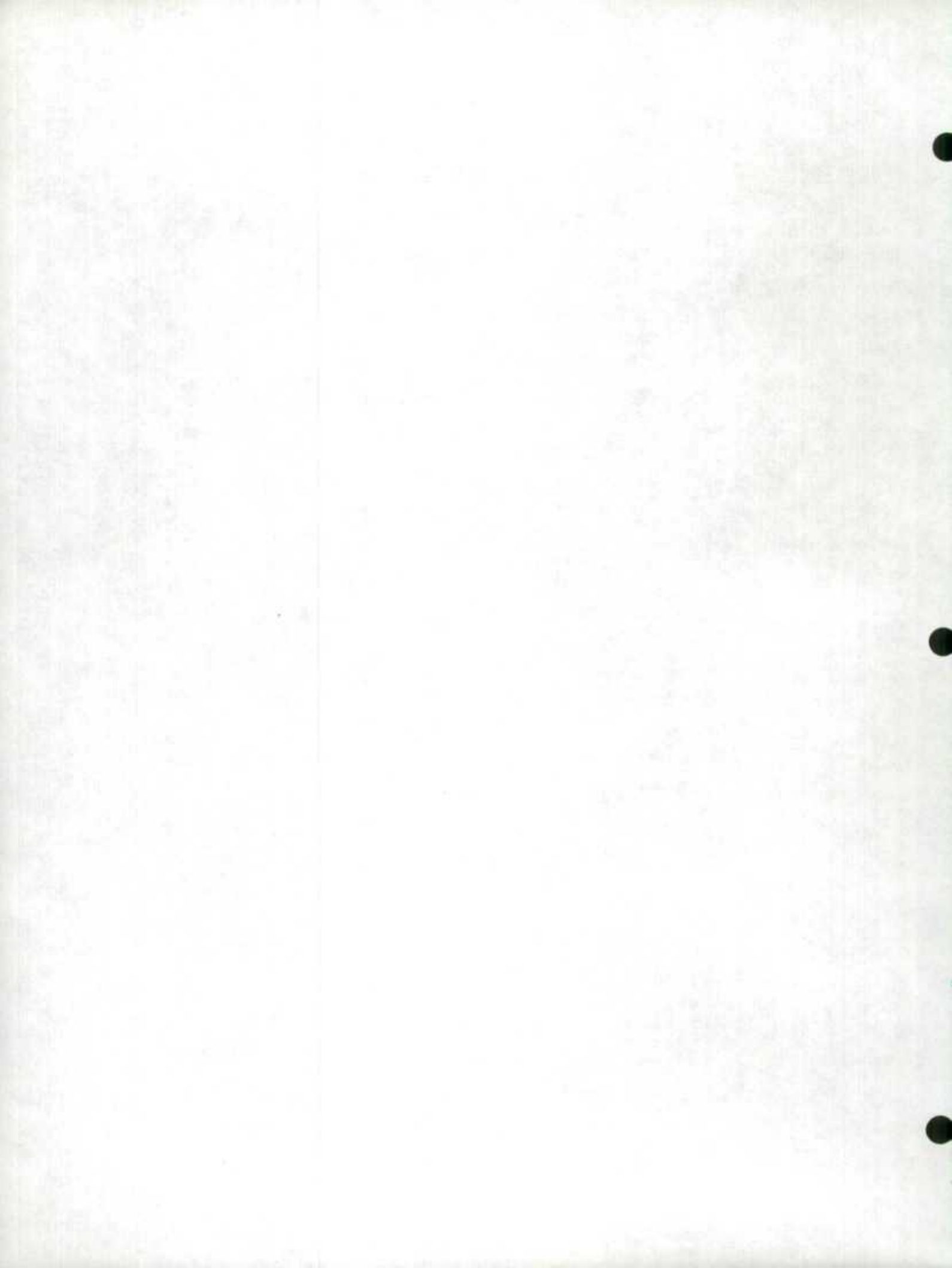
- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	71
Internal Combustion	93
Gas Turbine	125
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	71
Combustion interne	93
Turbine à gaz	125
Publications connexes	



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation 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 of December 31, 1985. 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 while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

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 obtain 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.

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 1985. 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, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

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, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1985 was 96 564 054 kW, an increase of 1.4% over the 95 224 239 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1985, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 96 564 054 kW, soit 1.4% de plus que les 95 224 239 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP. LTD.	Churchill Falls	Capacity change - Changement de capacité	+203 500
	NEWFOUNDLAND LABRADOR HYDRO	Cat Arm	New plant - Nouvelle centrale	+143 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fall River	New plant - Nouvelle centrale	+500
		Tidal Unit	New plant - Nouvelle centrale	+17 000
		Wreck Cove	Capacity change - Changement de capacité	+298
Québec	HYDRO QUEBEC	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+9 450
		La Tuque	Capacity change - Changement de capacité	+2 000
		Pauqan	Capacity change - Changement de capacité	+31 100
		Rapide Blanc	Capacity change - Changement de capacité	+3 000
		Rapide des Quinze	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Rivière des Prairies	Capacity change - Changement de capacité	+1 100
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+3 900
		Magog City DE	Magog	Capacity change - Changement de capacité
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanole	Capacity change - Changement de capacité	-1 170
	INCO METALS CO.	Big Eddy	Capacity change - Changement de capacité	-500
	ONTARIO HYDRO	Sir Adam Beck #1	Capacity change - Changement de capacité	+43 250
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Revelstoke	Capacity change - Changement de capacité	+460 750
		MAC MILLAN BLOEDEL LTD.	Powell River	Capacity change - Changement de capacité
	NELSON CITY OF WESIMIN. RESOURCES LTD.	Stillwater	Capacity change - Changement de capacité	+1 600
		City of Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+615
		Thelwood Hydro	New plant - Nouvelle centrale	+8 200
TOTAL				+930 420
Steam - Vapeur				kW
Ontario	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Fort William	Capacity change - Changement de capacité	-5 000
	ONTARIO HYDRO	Atikokan	New plant - Nouvelle centrale	+206 000
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Battle River	Capacity change - Changement de capacité	-890
		Sheerness	New plant - Nouvelle centrale	+382 950
	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change - Changement de capacité	+960
British Columbia - Colombie-Britannique	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Harmac	Plant closed - Centrale fermée	-36 750
		Port Alberni	Plant closed - Centrale fermée	-26 000
TOTAL				+521 270
Internal Combustion - Combustion interne				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND LABRADOR HYDRO	Croque	Plant closed - Centrale fermée	-160

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal combustion - Combustion interne			kW
		Grandois	Plant closed - Centrale fermée -140
		Main Brook	Capacity change - Changement de capacité +450
		Nain	Capacity change - Changement de capacité -400
		Pond Cove	Capacity change - Changement de capacité +950
Québec	HYDRO QUEBEC	Ivujivik	Capacity change - Changement de capacité +615
		La Romaine	Capacity change - Changement de capacité +400
		Povungnituk	Capacity change - Changement de capacité +500
Manitoba	MANITOBA HYDRO	God's Lake Marrows	Capacity change - Changement de capacité +200
		Grandville Lake	Plant closed - Centrale fermée -60
		Oxford House	Capacity change - Changement de capacité +300
		Pukatawagan	Plant closed - Centrale fermée -700
		Red Sucker Lake	Capacity change - Changement de capacité +125
		St. Theresa	Capacity change - Changement de capacité +200
		Wasagamach	Capacity change - Changement de capacité +200
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Fond Du Lac	Capacity change - Changement de capacité +50
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Fort McMurray	Capacity change - Changement de capacité +2 100
		Fox Lake	Capacity change - Changement de capacité +150
		Garden Creek	Capacity change - Changement de capacité +214
		Jasper	Capacity change - Changement de capacité -3 900
		Jean D'or Prairie	Capacity change - Changement de capacité -3
		Marianna Lake	Capacity change - Changement de capacité +65
		Panny River	New plant - Nouvelle centrale +450
		Skunk Lake	New Plant - Nouvelle centrale +250
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Dease Lake	Capacity change - Changement de capacité +600
		Eddahona Jon	Capacity change - Changement de capacité +350
		Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité -1 000
		Kitkatla	Capacity change - Changement de capacité -400
		Lytton	Capacity change - Changement de capacité +500
		Masset	Capacity change - Changement de capacité -600
		Telegraph Creek	Capacity change - Changement de capacité +250
		Zeballos	Plant closed - Centrale fermée -1 600
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité -590
	CASSIAR MINING CORP.	Cassiar Resources Div.	Capacity change - Changement de capacité +100
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Field	Capacity change - Changement de capacité -12
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Johnsons Crossing	Capacity change - Changement de capacité -13
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Beaver Creek	Capacity change - Changement de capacité +50
		Teslin	Capacity change - Changement de capacité -300
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité +2 050
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Baker Lake	Capacity change - Changement de capacité -210
		Cape Dorset	Capacity change - Changement de capacité -120
		Chesterfield Inlet	Capacity change - Changement de capacité +250
		Coppermine	Capacity change - Changement de capacité -60

Changes Affecting Generating Capacity - 1980-81 - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW
Northwest Territories - Concluded - territoires du Nord-Ouest - fin	NORTHERN CANADA POWER CO	Coral Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+750
		Fort Simpson	Capacity change - Changement de capacité	-1 800
		Grise Fiord	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	+365
		Lac la Martre	Capacity change - Changement de capacité	-20
		Nahanni Butte	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Norman Wells	Capacity change - Changement de capacité	-825
		Pangnirtung	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Paulatuk	Capacity change - Changement de capacité	+40
		Pont Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Rankin Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Resolute Bay	Capacity change - Changement de capacité	-500
		Sachs Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Tuktoyaktuk	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Yellowknife	Capacity change - Changement de capacité	-240
		Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD.	Fort Providence
Hay River	Capacity change - Changement de capacité			+140
TOTAL				-1 355
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	A.W. Mamby	Plant closed - Centrale fermée	-65 280
		Bruce A	Capacity change - Changement de capacité	-240
		Bruce B	Capacity change - Changement de capacité	-13 900
		Bruce Heavy Water	Capacity change - Changement de capacité	+5 500
		J. Clark Keith	Capacity change - Changement de capacité	-1 100
		Lakeview	Capacity change - Changement de capacité	-5 500
		Lambton	Capacity change - Changement de capacité	-3 300
		Nanticoke	Capacity change - Changement de capacité	-3 500
		Pickering A	Capacity change - Changement de capacité	-15 000
		Richard L. Hearn	Capacity change - Changement de capacité	-3 500
		Thunder Bay	Capacity change - Changement de capacité	-5 100
	TOTAL		-110 520	

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermées pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point (Steam)	220 000
	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
	TOTAL	4 743 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

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

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

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).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
AI ATLAS IMPERIAL
AL AMERICAN LOCOMOTIVE
ALEN W.H. ALLEN AND SONS
ALKO ALKO
ALSN ALLISON
AMC AMERICAN MOTORS
AMES AMES
ANDN ANDERSON
ANGS ANGUS
ANM ALSTHOM NEYRPIE MARINE LTD
ANS ANSALDO
ASEA ASEA
ASM ALSTHOM SAVDISINE, MARINE INDUSTRIES
ATLS ATLAS
AW ARMSTRONG WHITWORTH

BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
BEMC BEMAC
BESS BESSEMER
BHHC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.
BLST BLACKSTONE
BLWN BALDWIN
BM BELLIS AND MORCOM
BOVG BOVING
BP BRUCE PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
BUDA BUDA
BW BABCOCK - WILCOX
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

DAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CAM CAM INDUSTRIES
CANR CANRON
CAT CATERPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CCW CANADIAN CROCKER WHEELER
CE COMBUSTION ENGINEERING
CEGE CEGELEC
CENT CENTURY
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
CHPN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLBR CLEAVER BROOKS
CLEV CLEVELAND
CLX CLIMAX
CO CUMMINS ONAN
COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PARKINSON
CRBR CROSSELEY BROTHERS
CRMP W.M. CRAMP
CRWH CROCKER WHEELER
CUEN CUMMINS ENGINE
CURT CURTIS
CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

DALE DALE ELECTRIC
DB DOMINION BRIDGE
DBS DOMINION BRIDGE-SULSER LTD
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
DD DETROIT DIESEL
DELC DELCO
DEUZ DEUTZ
DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
DK OICK - KERR
DORM DORMAN
OST DELAVAL STEAM TURBINE
OT DOMINION TURBINE

EC ELECTRIC CONSTRUCTION
ECIW ERIE CITY IRON WORKS
EE ENGLISH ELECTRIC

EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
ELLI ELLIOT
ELMO ELECTRO MOTORS
ELPR ELECTRIC PRODUCTS
EM ELECTRIC MACHINERY
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONOUS
ENEL ENGLER ELECTRIC

FC FRASER AND CHALMERS
FE FORENADE ELEKTRIKA
FM FAIRBANKS MORSE
FMM F.M. MCLAREN
FT FINNING TRACTOR
FUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE

GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKES, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIE MCCULLOCH
GDTA GOTAVERKEN

HA HAUS ALLIS
HAM HAMILTON
HARL HARLAND
HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
HDLY HDLYOKE
HOUC HOUCHEIN
HOWD J. HOWDEN
HP HOWDEN PARSONS
HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL

IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
IH INTERNATIONAL HARVESTER
IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND

JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMPSON LEDRAND

KATO KATO ENGINEERING
KERR KERR
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KDHLE

LA LOUIS ALLIS
LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
LASA LASALLE
LB LISTER BLACKSTONE
LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
LEFF LEFFEL
LEIT LEITTEL
LEON E. LEONARD
LIMA LIMA
LIST LISTER
LMW LENINGRAD METAL WORKS
LS LAWRENCE SCOTT
LSOM LERDY SOMER

MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
MB MERCEDES - BENZ
MBO MIRRORLESS BICKERTON AND OAYE

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MD MURPHY DIESEL
 MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING
 MEMA MERCIER MACHINERY
 MIL MARINE INDUSTRIES LTD
 MITI MITSUBISHI
 MITS MITSUI
 MLW MONTREAL LDCOMTIVE WORKS
 MOOR MOORE
 MP MATHER AND PLATT
 MRBL MIRRLEES BLACKSTONE
 MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
 MST MOORE STEAM TURBINE
 MUR MURRAY
 MVIC METROPOLITAN - VICKERS
 MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM

NAPA NAPANEE
 NATL NATIONAL
 NE NATIONAL ENGINEERING
 NEYC NEYRPIC
 NF NANAIMO FOUNDRY
 NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
 NOBG NORDBERG
 NOBO NOHAB BDFDRS
 NOHB NOHAB
 NOPO NOHAB POLAR
 NS NATIONAL SUPPLY

DERL DERLIKON
 ONAN ONAN
 OREN ORENDA
 OSSB OSSBERGER LTD.

PARS C.A. PARSON
 PAXM DAVID PAXMAN
 PB PETER BROTHERHOOD
 PD PELTON DOBLE
 PE PALMER ELECTRIC
 PIW PLATT IRON WORKS
 PSM PUGET SOUND MACHINERY
 PV PETBOW VULCAN
 PW PRATT AND WHITNEY
 PWW PELTON WATER WHEEL

REPL REPUBLIC ELECTRIC
 SENG ROBB ENGINEERING
 RH RUSTON AND HORNSBY
 RIL RUSSEL - HIPWELL LISTER
 RHM RODNEY HUNT MACHINE
 RPAX RUSTON PAXMAN
 RRAM ROLLS ROYCE AVDN MARK
 RWT ROBB WATER TUBE

SCMK SCHODMAKER

SENG SKINNER ENGINEERING
 SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
 SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
 SHO SHINKO
 SL SUPERIOR IDEAL
 SLAV STAHL LAVAL
 SMS S. MORGAN SMITH
 SDCE SOLAR - CENTAUR
 SPAN SPANNER
 SS SIEMENS - SCHUCKERT
 STAM STAMFORD
 STEN STEPHENS
 SULZ SULZER

TA TAMPER
 TE TERRY
 TH THRIGE
 TIW TORONTO IRDN WORKS
 TOBA TOSHIBA
 TR TRANE
 TURB TURBOOYNE

UIW UNION IRON WORKS

VENG VIVIAN ENGINES
 VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
 VICK VICKERS
 VIW VANCOUVER IRON WORKS
 VKEL VICKERS KEELER
 VKID VICKERS KIDWELL
 VOLC VOLCANO
 VOLV VOLVO
 VS VULCAN STIRLING
 VUIW VULCAN IRON WORKS

WAUM WAUKESHA MOTDR
 WE WESTERN ELECTRIC
 WEST WESTINGHOUSE
 WH WILLIAM HAMILTON
 WHIT WHITE
 WISC WISCONSIN
 WK WILLIAM KENNEDY
 WM WORTHINGTON - MOORE
 WDRT WORTHINGTON
 WP WORTHINGTON PUMP
 WSM WELMAN SEAVER MORGAN
 WVE WATERWHEEL ERECTORS LTD
 WWT WICKER WATER TUBE
 WYSS ESCHER WYSS

YARN YARON

ZURN ZURN

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
 RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
 RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
 RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLE

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
 C CONDENSING - A CONDENSEUR
 D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
 E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
 P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
 S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
 S SIMPLE
 R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
 PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1984/1985 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1984	1985	1984	1985	
<u>TYPE</u>					
HYDRO	57.7	57.8	54 949 399	55 879 819	1.6
STEAM - VAPEUR	39.1	39.1	37 309 923	37 831 193	1.3
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.6	0.5	577 812	576 457	-0.2
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.5	2.3	2 387 105	2 276 585	-4.6
<u>PROVINCE</u>					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	7.3	7.5	6 958 765	7 316 315	4.9
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-OU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 355 092	2 372 890	0.7
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.6	3.6	3 479 320	3 479 320	0.0
QUEBEC	28.2	27.9	26 938 404	26 990 926	0.1
ONTARIO	30.4	30.1	28 949 354	29 081 414	0.4
MANITOBA	4.3	4.2	4 141 180	4 141 445	0.0
SASKATCHEWAN	2.7	2.7	2 658 282	2 693 832	1.3
ALBERTA	7.5	7.8	7 219 804	7 602 114	5.2
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.6	12.8	12 042 835	12 450 768	3.3
YUKON	0.1	0.1	121 200	122 987	1.4
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.1	192 017	189 557	-1.2
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	0	0.0
<u>OWNERSHIP - CATEGORIE</u>					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.9	85.7	81 811 937	82 825 792	1.2
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.5	7.8	7 224 793	7 607 983	5.3
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	6.4	6.3	6 187 509	6 130 279	-0.9
TOTAL	100.0	100.0	95 224 239	96 564 054	1.4

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1985

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1985

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES SERVICES PRIVES	INDUSTRIES INDUSTRIEL	TOTAL
KILOWATTS				
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 897 371	311 209	107 735	7 316 315
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 286 510	0	86 380	2 372 890
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 287 928	36 740	154 652	3 479 320
QUEBEC	23 796 382	574 480	2 620 064	26 990 926
ONTARIO	27 913 369	342 150	825 895	29 081 414
MANITOBA	4 110 510	0	30 935	4 141 445
SASKATCHEWAN	2 591 310	0	102 522	2 693 832
ALBERTA	1 198 000	6 006 979	397 135	7 602 114
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	10 471 192	202 525	1 777 051	12 450 768
YUKON	110 707	12 280	0	122 987
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	151 377	10 270	27 910	189 557
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	82 825 792	7 607 983	6 130 279	96 564 054
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 260 870	218 650	80 135	6 559 655
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	379 200	0	5 000	384 200
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	849 850	35 740	17 440	903 030
QUEBEC	21 779 988	574 480	2 574 064	24 928 532
ONTARIO	6 526 103	336 380	309 045	7 171 528
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	9 340 702	202 325	1 308 847	10 851 874
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	45 600	0	3 360	48 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	49 456 443	2 102 925	4 320 451	55 879 819
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	24 600	504 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 702 310	0	80 780	1 783 090
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	137 212	2 548 077
QUEBEC	1 551 400	0	37 750	1 589 150
ONTARIO	20 947 000	0	335 800	21 282 800
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	79 462	1 956 762
ALBERTA	1 043 000	5 071 460	184 285	6 298 745
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	439 169	1 351 669
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	31 313 375	5 171 960	1 345 858	37 831 193
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	64 351	14 319	3 000	81 670
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	102 114	0	8 250	110 364
ONTARIO	3 746	5 770	0	9 516
MANITOBA	26 610	0	4 135	30 745
SASKATCHEWAN	6 150	0	500	6 650
ALBERTA	5 500	29 019	11 050	45 569
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	64 290	200	29 035	93 525
YUKON	30 617	10 630	0	41 247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	105 777	10 270	24 550	140 597
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	424 129	71 208	81 120	576 457
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	436 520	0	181 050	617 570
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	154 920	0	0	154 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	153 700	0	0	153 700
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 631 845	261 890	382 850	2 276 585

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
<u>HYDRO</u>		
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>		
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 428 500
DEER LAKE POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D'ESPOIR CAT ARM	613 000 143 450
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 298
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
<u>QUEBEC</u>		
HYDRO QUEBEC	L G 2 L G 3 L G 4 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCHÉ BEAUMONT PAUGAN LA TUQUE RAPIDE BLANC MANIC #1 SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #2 LES CEDRES GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 2 304 000 1 767 000 1 622 860 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 453 900 297 000 243 000 222 600 218 000 186 600 184 410 171 900 163 000 162 000 149 575 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
<u>ONTARIO</u>		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX	1 223 600 912 000 457 900 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400

HYDRD AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE DU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
<u>HYDRO - CONCLUDED</u>		
	LITTLE LONG	121 600
	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455
<u>MANITOBA</u>		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
<u>SASKATCHEWAN</u>		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
<u>ALBERTA</u>		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	REVELSTOKE	1 843 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
<u>STEAM - VAPEUR</u>		
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUFTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	632 800 355 000 228 510 210 000 165 000
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
<u>QUEBEC</u>		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD HYDRO QUEBEC	GENTILLY 1 GENTILLY 2 TRACY	266 400 685 000 600 000
<u>ONTARIO</u>		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD ONTARIO HYDRO	DOUGLAS POINT NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON PICKERING B RICHARD L HEARN BRUCE "B" THUNDER BAY J CLARK KEITH ATIKOKAN	220 000 4 000 000 3 304 000 2 400 000 2 295 000 2 168 000 2 000 000 1 620 000 1 200 000 845 000 400 000 264 000 206 000
<u>MANITOBA</u>		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
<u>SASKATCHEWAN</u>		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 591 800 241 000 105 000
<u>ALBERTA</u>		
A E C POWER LTD ALBERTA POWER LTD	MILDRED LAKE BATTLE RIVER SHEERNESS H R MILNER	210 000 740 110 382 950 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 330 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE KEEPHILLS WABAMUN	2 200 000 806 400 582 000

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

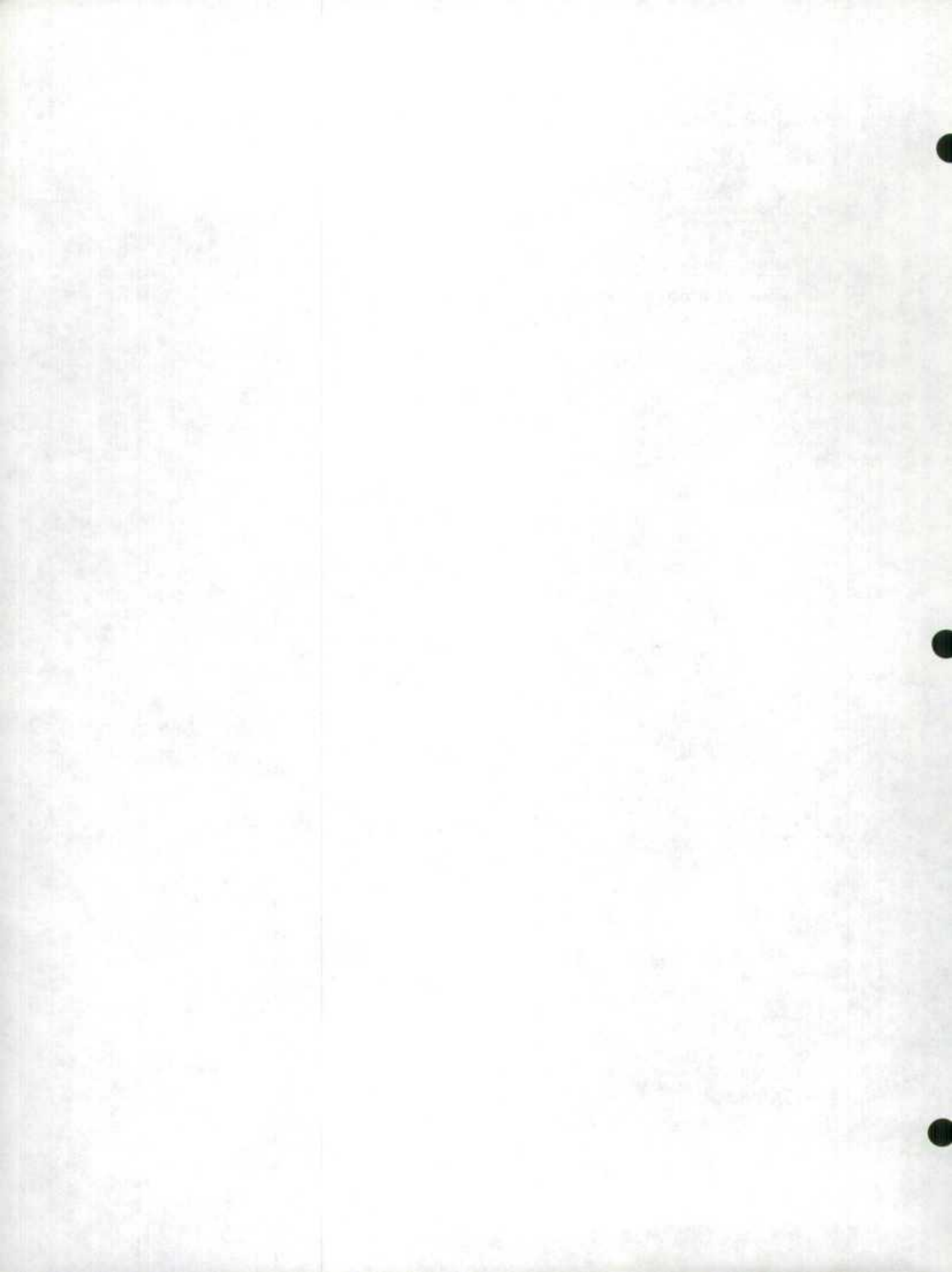
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
--	------------------------	--

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------



HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....													
							M	KW				KW	
PORT UNION	23	20	21	1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LATITUDE 48 30				1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LONGITUDE 53 05													560
PORT UNION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
RATTLING BROOK	101	96	100	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05				1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LONGITUDE 55 16													12 750
RATTLING BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
ROCKY POND	37	33	35	1943	OEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11													3 200
LONGITUDE 52 53													
LAMANCHE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
SANDY BROOK	33	31	33	1963	OEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56													5 950
LONGITUDE 55 48													
SANDY BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
SEAL COVE	59	57	58	1922	AC	RF	450	58	1 119	1922	AC	2300	1 200
LATITUDE 47 26				1927	JMV	RF	514	58	2 238	1927	WEST	2300	2 540
LONGITUDE 53 06													3 740
SEAL COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
TOPSAIL	86	85	86	1983	BHTC	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32													2 280
LONGITUDE 52 56													
TOPSAIL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
TORS COVE	57	55	56	1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13				1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LONGITUDE 52 51				1951	EE	RF	514	53	2 611	1951	EE	6900	2 500
TORS COVE POND													6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
VICTORIA	66	65	65	1914	JMV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46													450
LONGITUDE 53 14													
VICTORIA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55													700
LONGITUDE 55 23													
WEST BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
													84 799
													6 559 655

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

6 559 655

HYDRD	OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					HYDRD
	MAXIMUM MAXIMUM	MINIMUM MINIMUM	NORMAL NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	RUNNER TURBINE	RPM T/MN	HEAD CHUTE	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS VDLTS	CAPACITY CAPACITE		
.....M.....													
M													
KW													
KW													
HART JAUNE POWER CD													
FIFTY FOOT FALLS	40	37	40	1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
LATITUDE	51 49			1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
LONGITUDE	67 48			1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
PETITE MANICOUAGAN L													48 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			85										48 450
HYDRD QUEBEC													
ANSE ST JEAN	23	12	20	1957	GGG	RF	514	20	448	1957	EE	2400	400
LATITUDE	48 12												400
LONGITUDE	70 17												
RIVIERE ST-JEAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14										
BEAUHARNDIS	25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE	45 19			1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
LONGITUDE	73 55			1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	24	39 538	1934	DERL	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 593	1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1939	DEW	RF	75	24	39 538	1939	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1948	DEW	RF	75	24	39 538	1948	CGE	13200	37 300
				1950	DEW	RF	75	24	41 030	1950	CWES	13800	40 000
				1950	CAC	RF	75	23	41 776	1950	CGE	13800	41 120
				1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800	40 000
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1952	CAC	RF	75	23	41 776	1952	CGE	13800	40 000
				1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CGE	13800	40 000
				1953	DEW	RF	75	24	41 030	1953	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CWES	13800	40 000
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1981	DEW	RF	75	24	48 341	1981	GE	13800	46 750
				1982	DEW	RF	75	24	48 341	1982	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1984	DEW	RF	75	24	48 341	1984	GE	13800	46 750
1 622 860													
BEAUMONT	41	36	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LATITUDE	45 32			1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LONGITUDE	72 49			1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
RIVIERE ST-MAURICE				1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			428	1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
243 000													
BERSIMIS #1	266	187	264	1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LATITUDE	47 18			1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LONGITUDE	69 33			1957	NEYC	RF	277	267	131 296	1957	CGE	13800	114 000
RIVIERE BERSIMIS				1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			298	1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1959	NEYC	RF	277	267	131 296	1959	CGE	13800	114 000
114 000													

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NDRMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VDLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NDRMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE		
.....M.....						M	KW				KW		
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE	48 40												
LONGITUDE	71 10												
LAC BROCHET	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51								6 375	
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE	48 25												
LONGITUDE	71 03												
RIVIERE CHICOUTIMI	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			45								9 900	
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE	48 40												
LONGITUDE	71 11												
RIVIERE SHIPSHAW	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51								6 800	
JIM GRAY	103	99	102	1982	DEW	RF	277	103	30 000	1953	CWES	13800	25 500
LATITUDE	48 42												
LONGITUDE	71 10												
LAC LAMOTHE	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51								25 500	
JONQUIERE MILL			20	1916	SMS	RF	240	20	1 343	1926	CGE	6600	1 200
LATITUDE	48 25												
LONGITUDE	71 15												
RIVIERE AUX SABLES	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23								1 200	
KENOGAMI	81	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345
LATITUDE	48 25												
LONGITUDE	71 15												
RIVIERE AUX SABLES	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23								2 345	
MURDOCK WILLSON	82	78	81	1957	KMW	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000
LATITUDE	48 27												
LONGITUDE	70 14												
RIVIERE SHIPSHAW	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51								51 000	
MAC LAREN QUEBEC POWER CO													
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE	45 47												
LONGITUDE	75 38												
RIVIERE DU LIEVRE	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			119								21 250	
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	164	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE	45 34												
LONGITUDE	75 20												
RIVIERE DU LIEVRE	AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			127								23 800	
180 200													

HYDRO	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			HYDRO
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....						M	KW			KW	
MAGOG CITE DE												
MAGOG			7	1911 SGE	IP	150	6	900	1911 SGE	4160	657	
LATITUDE 45 16				1911 SGE	IP	150	6	900	1911 SGE	4160	540	
LONGITUDE 72 07												1 197
LAC MEMPHREMAGOG												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11									1 197
PAPETERIE REED LTEE												
FORESTVILLE	20	18	19	1954 CBAR	RF	514	20	970	1954 EE	2300	1 000	
LATITUDE 48 44												1 000
LONGITUDE 69 04												
RIV. SAULT AU COCHON												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6									1 000
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE												
BIRDS	8	8	8	1937 DEW	RP	180	8	1 678	1937 WEST	600	1 920	
LATITUDE 46 44												1 920
LONGITUDE 71 42												
RIV. JACQUES CARTIER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25									
MAC DOUGALL	18	17	17	1925 SMS	RF	240	17	1 417	1925 WEST	2200	1 200	
LATITUDE 46 45				1927 SMS	RF	240	17	1 417	1927 WEST	2200	1 200	
LONGITUDE 71 42												2 400
RIV. JACQUES CARTIER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23									4 320
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD												
W R BEATTY	40	38	39	1917 BOVG	RF	514	39	1 343	1917 WEST	2500	1 250	
LATITUDE 45 55				1940 JL	RF	514	39	1 678	1940 WEST	2500	1 530	
LONGITUDE 76 55				1944 SMS	RF	514	39	1 865	1944 WEST	2500	1 800	
RIVIERE NOIRE				1950 JL	RF	360	39	2 238	1950 WEST	2500	2 250	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25	1951 JL	RF	360	39	2 238	1951 WEST	2500	2 250	9 080
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE												
CHUTE A CARON	50	48	49	1931 SMS	RF	120	49	55 950	1931 CWES	13200	45 000	
LATITUDE 48 25				1931 SMS	RF	120	49	55 950	1931 CWES	13200	45 000	
LONGITUDE 71 15				1932 SMS	RF	120	49	55 950	1932 CWES	13200	45 000	
RIVIERE SAGUENAY				1934 SMS	RF	120	49	55 950	1932 CWES	13200	45 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			91									180 000
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953 DEW	RF	106	34	42 522	1953 CGE	13800	37 450	
LATITUDE 48 49				1953 DEW	RF	106	34	42 522	1953 CGE	13800	37 450	
LONGITUDE 71 47				1953 DEW	RF	106	34	42 522	1953 CGE	13800	37 450	
RIVIERE PERIBONKA				1953 DEW	RF	106	34	42 522	1953 CGE	13800	37 450	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			524	1953 DEW	RF	106	34	42 522	1953 CGE	13800	37 450	187 250
CHUTE DES PASSES	198	160	186	1959 EE	RF	200	165	149 200	1959 CGE	14400	148 500	
LATITUDE 49 54				1959 EE	RF	200	165	149 200	1959 CGE	14400	148 500	
LONGITUDE 71 15				1959 EE	RF	200	165	149 200	1959 CGE	14400	148 500	
RIVIERE PERIBONKA				1960 EE	RF	200	165	149 200	1960 CGE	14400	148 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			209	1960 EE	RF	200	165	149 200	1960 CGE	14400	148 500	745 500

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE

.....M..... M KW KW

STURGEON FALLS	20	17	19	1927 SMS	RF	200	19	3 730	1927 CWES	6600	3 825
LATITUDE	48 42			1927 SMS	RF	200	19	3 730	1927 CWES	6600	3 825
LONGITUDE	92 15										7 650
SEINE RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34								

57 800

BRACEBRIDGE HYDRO

BRACEBRIDGE FALLS	11	11	11	1937 CB	RF	400	11	269	1902 CE	4160	300
LATITUDE	45 03			1957 CB	RF	400	11	269	1905 CGE	4160	300
LONGITUDE	79 19										600
MUSKOKA RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3								

HIGH FALLS	15	13	13	1948 CB	RF	360	13	895	1948 CGE	6900	800
LATITUDE	45 00										800
LONGITUDE	79 15										
MUSKOKA RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3								

WILSONS FALLS	10	10	10	1978 WK	RF	300	10	559	1978 CGE	4160	600
LATITUDE	45 02										600
LONGITUDE	79 19										
MUSKOKA RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3								

3 000

CAMPBELLFORD TOWN OF

CROW BAY	9	8	9	1981 BHTC	RF	150	9	746	1908 AC	2400	900
LATITUDE	44 20			1912 SGE	RF	120	9	1 097	1912 SGE	2400	1 175
LONGITUDE	77 46										2 075
TRENT CANAL											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											

2 075

CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD

RANKINE	39	38	38	1904 CGE	RF	250	41	7 460	1904 CGE	12000	7 500
LATITUDE	43 04			1904 CGE	RF	250	41	7 460	1904 CGE	12000	7 500
LONGITUDE	79 04			1905 CGE	RF	250	41	7 460	1905 CGE	12000	7 500
NIAGARA RIVER				1906 CGE	RF	250	41	7 460	1906 CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			180	1906 CGE	RF	250	41	7 460	1906 CGE	12000	7 500
				1910 CWES	RF	250	41	9 325	1910 CWES	12000	9 375
				1913 CWES	RF	250	41	9 325	1913 CWES	12000	9 375
				1916 CWES	RF	250	41	8 019	1916 CWES	12000	9 375
				1916 CWES	RF	250	41	8 019	1916 CWES	12000	9 375
				1917 CWES	RF	250	41	8 019	1917 CWES	12000	9 375
				1924 CWES	RF	250	39	8 952	1924 CWES	12000	10 300

94 675

94 675

E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD

EDDY	12	9	12	1909 SMS	RF	164	12	3 469	1909 ACB	2200	3 000
LATITUDE	45 25			1909 SMS	RF	164	12	3 469	1909 ACB	2200	3 000
LONGITUDE	75 43			1912 SMS	RF	164	12	3 469	1912 ACB	2200	3 300
OTTAWA RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			566								

9 300

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....											M	KW	KW
WAINWRIGHT FALLS	9	8	9	1921 SMS	RP	225	9	1 044	1928 CWES	11000	1 000	1 000	
LATITUDE 49 50												1 000	
LONGITUDE 92 53													
WABIGOON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12									4 480	
GREAT LAKES POWER CO LTO													
ANDREWS FALLS	57	50	55	1938 SMS	RF	257	54	8 131	1938 CGE	11000	8 100	8 100	
LATITUDE 47 14				1942 SMS	RF	257	56	8 131	1942 CGE	11000	8 100	8 100	
LONGITUDE 84 39				1975 OEW	RF	240	56	24 245	1975 CGE	11500	22 500	22 500	
MONTREAL RIVER												38 700	
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
CLERGUE	6	5	5	1982 AC	RPK	64	6	18 000	1982 CGE	4160	18 200	18 200	
LATITUDE 46 31				1982 AC	RPK	64	6	18 000	1982 CGE	4160	18 200	18 200	
LONGITUDE 84 21				1982 AC	RPK	64	6	17 979	1982 CGE	4160	18 200	18 200	
LAKE SUPERIOR												54 600	
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			991										
GARTSHORE FALLS			34	1958 OEW	RPK	240	34	22 604	1958 CWES	11500	20 000	20 000	
LATITUDE 47 15												20 000	
LONGITUDE 84 35													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HIGH FALLS	46	42	46	1929 SMS	RF	240	45	6 864	1929 CGE	11000	6 750	6 750	
LATITUDE 47 56				1930 SMS	RF	240	45	8 691	1930 CGE	11000	6 750	6 750	
LONGITUDE 84 43				1950 SMS	RF	240	45	9 847	1950 CGE	11000	9 675	9 675	
MICHIPICOTEN RIVER												23 175	
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
HOGG	24	20	23	1964 CAC	RPK	200	23	16 225	1964 CGE	11500	15 000	15 000	
LATITUDE 47 12												15 000	
LONGITUDE 84 36													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	14	33	1959 OEW	RPK	200	33	22 604	1959 CGE	11500	20 000	20 000	
LATITUDE 47 26												20 000	
LONGITUDE 84 31													
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-OEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	75	57	61	1937 SMS	RF	277	57	7 274	1937 CGE	11000	9 000	9 000	
LATITUDE 47 17				1941 SMS	RF	277	55	7 274	1941 CGE	11000	9 000	9 000	
LONGITUDE 84 27				1957 SMS	RF	240	72	23 126	1957 CGE	11500	22 500	22 500	
MONTREAL RIVER												40 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCPHAIL FALLS	14	12	14	1954 SMS	RPK	200	15	5 595	1954 CGE	11500	5 000	5 000	
LATITUDE 47 56				1954 SMS	RPK	200	15	5 595	1954 CGE	11500	5 000	5 000	
LONGITUDE 84 40												10 000	
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SCOTT FALLS	23	20	22	1952 SMS	RPK	225	21	7 460	1952 CGE	12500	6 800	6 800	
LATITUDE 47 56				1952 SMS	RPK	225	21	7 460	1952 CGE	12500	6 800	6 800	
LONGITUDE 84 45												13 600	
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.						M	KW				KW	
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960 DEW	RPF	180	28	19 769	1960 CGE	13800	20 250	
LATITUDE 46 19				1961 DEW	RPF	180	28	19 769	1961 CGE	13800	20 250	
LONGITUDE 83 17											40 500	
MISSISSAGI RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			126									
ROBERT H SAUNDERS	26	25	25	1958 EE	RPF	95	25	55 950	1958 CGE	13800	57 000	
LATITUDE 45 01				1958 EE	RPF	95	25	55 950	1958 CGE	13800	57 000	
LONGITUDE 74 47				1958 EE	RPF	95	25	55 950	1958 CWES	13800	57 000	
ST LAWRENCE RIVER				1958 EE	RPF	95	25	63 356	1958 CGE	13800	57 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7 872	1958 EE	RPF	95	25	55 950	1958 CGE	13800	57 000	
				1958 EE	RPF	95	25	63 356	1958 CWES	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CWES	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CGE	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CGE	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CWES	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CGE	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CWES	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CGE	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	55 950	1959 CWES	13800	57 000	
				1959 EE	RPF	95	25	63 356	1959 CWES	13800	57 000	
											912 000	
SANDY FALLS	10	9	10	1911 SMS	RF	214	10	895	1911 CWES	12000	950	
LATITUDE 48 31				1911 SMS	RF	214	10	895	1911 CWES	12000	950	
LONGITUDE 81 27				1916 IPM	RF	136	10	1 865	1916 CGE	12000	1 595	
MATTAGAMI RIVER											3 495	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												
SEYMOUR	7	7	7	1909 WK	RF	150	7	821	1909 CGE	2400	600	
LATITUDE 44 19				1909 WK	RF	150	7	821	1909 CGE	2400	600	
LONGITUDE 77 46				1910 WK	RF	150	7	821	1910 CGE	2400	600	
TRENT RIVER				1911 WK	RF	150	7	821	1911 CGE	2400	750	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1911 WK	RF	150	7	821	1911 CGE	2400	600	
											3 150	
SIONEY	6	6	6	1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795	
LATITUDE 44 08				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795	
LONGITUDE 77 36				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795	
TRENT RIVER				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											3 180	
SILLS ISLAND	5	4	4	1926 MSI	RP	120	4	746	1936 CGE	2300	1 275	
LATITUDE 44 12				1926 MSI	RP	120	4	746	1942 CGE	6600	1 020	
LONGITUDE 77 36											2 295	
TRENT RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												
SILVER FALLS	110	109	109	1959 CAC	RF	240	101	44 760	1959 CWES	13800	45 000	
LATITUDE 48 41											45 000	
LONGITUDE 89 37												
KAMINISTIKWIA RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30									
SIR ADAM BECK #1	91	89	90	1921 WSM	RF	188	93	38 792	1921 CWES	12000	36 000	
LATITUDE 43 09				1921 WSM	RF	188	93	38 792	1921 CWES	12000	36 000	
LONGITUDE 79 03				1923 DEW	RF	188	90	43 268	1923 CWES	12000	45 900	
NIAGARA RIVER				1923 DEW	RF	188	90	43 268	1923 CGE	12000	45 900	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			409	1921 DEW	RF	190	90	43 268	1955 CGE	13800	46 750	
				1930 DEW	RF	180	90	55 951	1955 CWES	13800	46 750	
				1924 DEW	RF	188	90	43 268	1956 CGE	12000	45 900	
				1921 CRMP	RF	190	93	55 951	1971 CWES	13800	46 750	
				1921 CRMP	RF	225	93	55 951	1984 CGE	13800	53 975	
				1921 CRMP	RF	225	93	55 951	1985 CGE	13800	53 975	

HYORO

HYORO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
.....M.....											M	KW		KW
MC ARTHUR	7	6	7	1954 OEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650			
LATITUDE 50 24				1954 OEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650			
LONGITUDE 96 00				1954 OEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650			
WINNIPEG RIVER				1955 OEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1955 OEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650			
				1955 OEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650			
				1955 OEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650			
													61 200	
PINE FALLS	12	10	11	1951 OEW	RPF	95	11	14 174	1951 CGE	13800	13 950			
LATITUDE 50 34				1951 OEW	RPF	95	11	14 174	1951 CGE	13800	13 950			
LONGITUDE 96 11				1952 OEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950			
WINNIPEG RIVER				1952 DEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1952 DEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950			
													83 700	
SEVEN SISTERS	19	17	18	1931 AC	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000			
LATITUDE 50 07				1931 DEW	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000			
LONGITUDE 96 02				1931 SMS	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000			
WINNIPEG RIVER				1949 DEW	RPF	129	19	24 866	1949 CGE	11000	25 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1950 DEW	RPF	129	19	24 867	1950 CGE	11000	25 000			
				1952 DEW	RPF	129	19	24 867	1952 CGE	11000	25 000			
													150 000	
													3 500 500	
WINNIPEG CITY OF														
POINTE DU BOIS	14	14	14	1911 BOVG	RF	164	14	3 879	1911 VICK	6600	3 000			
LATITUDE 50 18				1911 BOVG	RF	164	14	3 879	1911 VICK	6600	3 000			
LONGITUDE 95 33				1911 BOVG	RF	164	14	3 879	1911 VICK	6600	3 000			
WINNIPEG RIVER				1911 BOVG	RF	164	14	3 879	1911 VICK	6600	3 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			736	1914 WYSS	RF	138	14	5 073	1914 CWES	6600	4 000			
				1914 WYSS	RF	138	14	5 073	1914 CWES	6600	4 000			
				1914 WYSS	RF	138	14	5 073	1914 CWES	6600	4 000			
				1922 BOVG	RF	150	14	5 147	1922 CGE	6600	5 200			
				1922 BOVG	RF	150	14	5 147	1922 CGE	6600	5 200			
				1922 BOVG	RF	150	14	5 147	1922 CGE	6600	5 200			
				1923 CVIC	RF	150	14	5 446	1923 SGE	6600	5 200			
				1923 CVIC	RF	150	14	5 446	1923 SGE	6600	5 200			
				1923 CVIC	RF	150	14	5 446	1923 SGE	6600	5 200			
				1925 BOVG	RF	150	14	5 968	1925 SGE	6600	5 200			
				1925 BOVG	RF	150	14	5 968	1925 SGE	6600	5 200			
													68 600	
SLAVE FALLS	9	9	9	1931 DEW	RPF	95	9	8 952	1931 SGE	6600	9 000			
LATITUDE 50 13				1931 DEW	RPF	95	9	8 952	1931 SGE	6600	9 000			
LONGITUDE 95 35				1936 DEW	RPF	95	9	8 952	1936 SGE	6600	9 000			
WINNIPEG RIVER				1936 DEW	RPF	95	9	8 952	1936 SGE	6600	9 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			736	1946 DEW	RPF	95	9	8 952	1946 CGE	6900	9 000			
				1946 DEW	RPF	95	9	8 952	1946 CGE	6900	9 000			
				1948 DEW	RPF	95	9	8 952	1948 CGE	6900	9 000			
				1948 OEW	RPF	95	9	8 952	1948 CGE	6900	9 000			
													72 000	
													140 600	
													3 641 100	

MANITOBA, TOTAL

SASKATCHEWAN

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NDRMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....						M	KW				KW	
ELDRD MINES												
ELDRADO RESOURCES	20	20	20	1961 AC	RPK	225	19	7 460	1961 WEST	6900	7 500	
LATITUDE 59 37											7 500	
LONGITUDE 108 58											7 500	
CHARLOT RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			42									
											7 500	
ELDRADO NUCLEAR LTD												
CHARLOT RIVER	24	28	26	1978 DEW	RF	300	28	5 341	1978 CGE	6900	5 130	
LATITUDE 59 37				1978 DEW	RF	300	28	5 341	1978 CGE	6900	5 130	
LONGITUDE 109 08											10 260	
CHARLOT RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939 AC	RF	300	21	2 238	1939 CGE	2300	2 400	
LATITUDE 59 38				1959 AC	RF	300	21	2 238	1959 CGE	2300	2 400	
LONGITUDE 109 04											4 800	
TAZIN RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			24									
											15 060	
SASKATCHEWAN POWER CORP												
CDTEAU CREEK	54	44	53	1968 EE	RF	129	53	62 664	1968 WEST	14000	55 980	
LATITUDE 51 17				1968 EE	RF	129	53	62 664	1968 WEST	14000	55 980	
LONGITUDE 106 52				1968 EE	RF	129	53	62 664	1968 WEST	14000	55 980	
SASKATCHEWAN RIVER											167 940	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			244									
ISLAND FALLS	18	17	17	1928 IPM	RPF	400	13	932	1928 GE	600	800	
LATITUDE 55 30				1928 IPM	RPF	400	13	932	1928 GE	600	800	
LONGITUDE 102 23				1930 DEW	RPF	164	17	12 309	1930 GE	6600	10 800	
CHURCHILL RIVER				1930 DEW	RPF	164	17	12 309	1930 GE	6600	10 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			701	1930 DEW	RPF	164	17	12 309	1930 GE	6600	10 800	
				1937 DEW	RPF	150	17	14 174	1937 GE	6600	18 000	
				1939 DEW	RPF	150	17	14 174	1939 GE	6600	18 000	
				1948 DEW	RPF	150	17	14 174	1948 GE	6600	18 000	
				1959 DEW	RPF	150	17	14 174	1959 GE	6600	17 100	
											105 100	
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963 JOHN	RF	120	32	34 316	1963 EE	14400	33 750	
LATITUDE 53 42				1963 JOHN	RF	120	32	34 316	1963 EE	14400	33 750	
LONGITUDE 103 20				1963 JDHN	RF	120	32	34 316	1963 EE	14400	33 750	
SASKATCHEWAN RIVER				1963 JOHN	RF	120	32	34 316	1963 EE	14400	33 750	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			476	1964 JOHN	RF	120	32	34 316	1964 EE	14400	33 750	
				1964 JOHN	RF	120	32	34 316	1964 EE	14400	33 750	
				1966 AC	RF	120	32	39 351	1966 WEST	14400	38 700	
				1967 AC	RF	120	32	39 351	1967 WEST	14400	38 700	
											279 900	
											552 940	
SASKATCHEWAN, TOTAL											575 500	

ALBERTA

HYDRO											HYDRO		
OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
						M	KW						KW
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE	49 34												3 060
LONGITUDE	125 37												
TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
THELWODD HYDRO	565	548	560	1985	GGG	IP	600	438	10 000	1985	TDBA	6900	8 200
LATITUDE	49 32												8 200
LONGITUDE	12 53												
TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
											11 260		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											10 851 874		
YUKON													

NORTHERN CANADA POWER COMM													
AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE	63 31												16 000
LONGITUDE	135 50												32 000
AISHIHIK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE	63 31												2 550
LONGITUDE	135 50												5 100
MAYO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE	60 42												5 695
LONGITUDE	135 03												8 000
1969 AC RPF 200 18 8 206 1969 CGE 6900 8 000													
1984 DEW RPF 150 18 20 630 1984 CGE 6900 23 600													
YUKON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
											42 990		
											80 090		
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	800	1955	WEST	2300	650
LATITUDE	60 44												650
LONGITUDE	135 06												
MC INTYRE CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	400	1949	GE	2300	300
LATITUDE	60 44												700
LONGITUDE	135 07												1 000
PORTER CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
											1 650		
YUKON, TDOTAL											81 740		

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VDLTS	CAPACITY			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE			
.....M.....						M	KW				KW		
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													

COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE	62 40												
LONGITUDE	114 15												
YELLOWKNIFE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											13		
NORTHERN CANADA POWER COMM													
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE	63 41												
LONGITUDE	115 56												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											28		
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
LATITUDE	63 41												
LONGITUDE	115 56												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											9 600		
SNARE RAPIOS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE	63 24												
LONGITUDE	116 15												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											29		
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CWES	6900	18 000
LATITUDE	60 25												
LONGITUDE	111 23												
TALTSON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -											170		
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												48 960	
CANADA. TOTAL												55 879 819	

STEAM

THERMIQUES A VAPEUR

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW					KW

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN	1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2300	1 500	
	1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000	
LATITUDE	46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE	63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
		1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
		1968	BW	6205	482	86	1963	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
		1975	FW	2758	399	34	1968	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

70 500

70 500

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

70 500

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO

BROOKLYN	1968	BW	2758	348	79	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE	44 03															
LONGITUDE	64 42															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

5 170

5 170

BONTAP CHEMICALS LTD

AMHERST	1947	DB	1551	288	7	1946	WORT	B	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
	1947	DB	1551	288	7											
LATITUDE	45 50															
LONGITUDE	64 12															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

700

700

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY	1961	FW	6033	460	136	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1971	GDTA	6033	460	121	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE	45 36	1983	GDTA	6300	460	216										
LONGITUDE	61 21															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

27 560

27 560

NOVA SCOTIA POWER CORP

GLACE BAY	1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000	
	1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000	
LATITUDE	46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE	59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
		1967	BWGM	13927	554	249	1967	SS	B	13272	552	3600	36 000	1967	SS	13800	36 000
		1967	BWGM	13927	554	249											

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

96 000

LINGAN	1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200	
	1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200	
LATITUDE	46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE	60 02	1984	CE	12755	540	490	1984	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1984	TOBA	14400	158 200

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

632 800

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE

C KPA C KW

LOWER WATER STREET	1944	BWGM	4137	427	50	1944	PARS	C	4137	427	3600	12 500	1944	PARS	4100	10 000
	1951	BWGM	4137	427	85	1951	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1951	PARS	13200	20 000
LATITUDE 45 37	1951	BWGM	4137	427	85	1953	MVIC	C	4137	427	3600	20 000	1953	MVIC	13200	20 000
LONGITUDE 61 22	1953	BWGM	4137	427	100	1955	MVIC	C	4137	427	3600	25 000	1955	MVIC	13200	25 000
	1955	BWGM	4137	427	136	1957	EE	C	6205	482	3600	45 000	1957	EE	13200	45 000
	1957	BWGM	6205	482	204	1959	EE	C	6205	482	3600	45 000	1959	EE	13200	45 000
	1958	BWGM	6205	482	204											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 165 000

MACCAN	1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	C	4137	427	3600	15 000	1949	PARS	6900	15 000
LATITUDE 45 43																
LONGITUDE 64 15																

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 15 000

POINT TUPPER	1969	BW	13928	554	272	1969	SGSL	B	13272	552	3600	78 510	1969	SGE	13800	78 510
	1969	BW	13928	554	272	1973	HP	C	12411	538	3600	150 000	1973	PARS	13800	150 000
LATITUDE 45 37	1973	CE	13100	541	476											
LONGITUDE 61 22																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 228 510

TRENTON	1951	BWGM	4344	435	52	1951	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1951	PARS	13800	10 000
	1952	BWGM	4344	435	52	1952	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1952	PARS	13800	10 000
LATITUDE 45 36	1955	CE	4344	435	100	1955	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1955	PARS	13800	20 000
LONGITUDE 62 38	1959	BWGM	4344	435	100	1959	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1959	PARS	13800	20 000
	1969	BW	13100	541	476	1969	HP	C	12411	538	3600	150 000	1969	CWES	13800	150 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 210 000

TUFTS COVE	1965	BWGM	12755	543	329	1965	AEI	C	12411	538	3600	100 000	1965	AEI	13800	100 000
	1972	BW	12756	543	303	1972	HP	C	12411	538	3600	105 000	1972	PARS	13800	105 000
LATITUDE 44 41	1976	BW	12756	541	476	1976	HP	C	12411	538	3600	150 000	1976	PARS	13800	150 000
LONGITUDE 63 35																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 355 000

1 702 310

SCOTT MARITIMES PULP LTD

ABERCROMBIE POINT	1967	BW	6205	482	227	1967	WORT	CO	5861	471	3600	18 750	1971	EM	13800	18 750
	1967	BW	6205	460	159											
LATITUDE 45 39																
LONGITUDE 62 43																

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 18 750

18 750

SYDNEY STEEL CORP

SYDNEY	1937	BWGM	3275	399	91	1919	CGE	C	1103	260	3600	5 000	1919	CGE	6600	5 000
	1961	BWGM	3275	399	113	1937	BBC	B	3075	399	3600	8 100	1937	BBC	6600	7 600
LATITUDE 46 10						1943	PARS	C	3103	399	3600	16 000	1943	PARS	6600	16 000
LONGITUDE 60 12																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 28 600

28 600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE 1 783 090

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS			
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
			C				KPA	C	KW				KW

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR LTD

SAINT JOHN	1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
	1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LATITUDE	45 16	1954	CE	2827	360	36										
LONGITUDE	66 03															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 3 500
3 500

BDISE CASCADE CANADA LTD

NEWCASTLE	1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 800
	1972	BW	4482	399	132											
LATITUDE	47 00															
LONGITUDE	65 34															

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 17 600
17 600

CDNSOLIDATED - BATHURST LTD

BATHURST	1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000
	1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612
LATITUDE	47 36	1958	BW	8791	468	68	1958	SGE	B	8618	468	3600	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1966	FW	1138	191	23										

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 20 612
20 612

FRASER INC

ATHOLVILLE	1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000
	1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200
LATITUDE	47 59	1983	FW	8618	510	91										
LONGITUDE	66 43															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 24 200

EDMUNDSTON	1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
	1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LATITUDE	47 22	1958	CE	8274	510	113										
LONGITUDE	68 20	1975	FW	4482	399	68										
		1979	BW	8618	510	167										

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 16 300
40 500

IRVING PULP & PAPER LTD

SAINT JOHN	1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
	1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	6205	441	52										
LONGITUDE	66 06	1972	BW	6205	441	168										
		1985	BW	6205	441	170										

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 22 500
22 500

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TÛPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW				KW		
NBIP FOREST PRODUCTS INC															
DALHOUSIE	1954 CE	3447	349	90	1930	GE B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6500	6 000	
	1968 BW	3447	348	117	1930	ALEN B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750	
LATITUDE	48 04	1982 CE	3447	348	136	1930	ALEN B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
7 500															
7 500															
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM															
CHATHAM	1948 FW	4171	449	64	1948	PARS C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500	
	1956 CE	6033	482	95	1956	BBC C	6033	482	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000	
LATITUDE	47 02														
LONGITUDE	65 28														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
32 500															
COLESON COVE	1976 BW	17750	541	1029	1976	HITA C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
	1976 BW	16890	541	1029	1976	HITA C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
LATITUDE	45 17	1977 BW	17750	541	1029	1977	HITA C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
1 050 000															
COURTENAY BAY	1961 CE	10170	538	200	1961	EE C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000	
	1965 BW	8790	513	95	1965	BBC B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365	
LATITUDE	45 16	1966 BW	12583	541	318	1966	BBC C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967 BW	12583	541	318	1967	BBC C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
263 300															
DALHOUSIE # 1	1969 CE	12583	541	318	1969	BBC C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000	
LATITUDE	48 04														
LONGITUDE	66 24														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
100 000															
DALHOUSIE # 2	1980 CE	12928	541	650	1980	BBC C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	200 000	
LATITUDE	48 04														
LONGITUDE	66 24														
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN															
200 000															
GRAND LAKE #2	1951 CE	3034	357	68	1951	PARS C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000	
	1953 FW	4171	449	72	1952	PARS C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000	
LATITUDE	46 04	1964 BWGM	10204	541	227	1953	PARS C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01				1964	PARS C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000	
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN															
85 000															
POINT LEPREAU	1983 BW	4592	260	3440	1983	PARS C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000	
LATITUDE	45 08														
LONGITUDE	66 30														
PRINCIPAL FUEL - URANIUM															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM															
680 000															
2 410 865															

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW			KW		

LA CIE PRICE LTEE

KENOGAMI	1941	FW	4213	371	36	1968	SLAV B	4213	371	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750
LATITUDE	48 25	1941	FW	4213	371	36									
LONGITUDE	71 15	1967	CE	4213	371	136									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										14 750				
											14 750				

NORANDA MINES LTD

NORANDA SMELTER	1951	JI	1276	277	14	1934	PARS P	1138	274	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600
LATITUDE	48 15	1952	JI	1276	277	14	1982	WAUM	1138	274	3600	1 500	1982	LA	12000
LONGITUDE	79 01	1952	JI	1276	277	14									
		1954	JI	1276	277	14									
		1956	JI	1276	277	14									
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION										4 100				
											4 100				

PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC

DIVISION MINES GASPE	1955	CE	3275	354	11	1955	BBC C	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400
LATITUDE	48 58	1955	CE	3275	354	11									
LONGITUDE	65 31														
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										5 400				
											5 400				

QUEBEC, TOTAL

1 589 150

ONTARIO

ABITIBI-PRICE INC

SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	4137	399	79	1976	WEST E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000
LATITUDE	49 12	1976	BW	4137	399	77									
LONGITUDE	81 38														
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 000				
											15 000				

ALGOMA STEEL CORP LTD

	1942	FW	2758	230	61	1942	WEST B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
LATITUDE	46 31	1942	FW	2758	382	61	1942	WEST B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575
LONGITUDE	84 20	1943	FW	2758	382	61	1963	CWES C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000
		1958	FW	2758	399	79	1963	CWES C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000
		1963	BW	4137	416	113									
		1975	FW	4206	418	181									
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										26 250				
											26 250				

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW			KW					
ALLIED CHEMICALS CANADA LTD																	
AMHERSTBURG	1938	BW	3103	329	27	1948	GE	B	1276	243	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500	
	1940	BW	3103	329	27	1957	GE	B	2758	329	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750	
LATITUDE	42 06	1948	BW	2999	371	27	1966	GE	B	2758	329	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE	83 06	1957	BW	2999	371	27											
		1957	BW	2999	371	27											
		1955	BW	3103	343	54											
		1971	CE	2999	371	54											
		1976	BW	2999	388	109											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										10 950			
															10 950		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																	
DOUGLAS POINT	1967	MLW	4040	251	145	1967	AEI	C	3896	250	1800	220 000	1967	AEI	18000	220 000	
	1967	MLW	4040	251	145												
LATITUDE	44 25																
LONGITUDE	81 33																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										220 000			
															220 000		
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																	
PETERBOROUGH	1941	CE	2758	316	45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000	
	1942	CE	2758	316	45												
LATITUDE	44 18	1953	CE	2758	371	27											
LONGITUDE	78 19																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 000			
															2 000		
DOW CHEMICAL OF CANADA LTD																	
SARNIA	1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800	
	1963	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800	
LATITUDE	42 58	1967	BW	9722	482	227											
LONGITUDE	82 23	1972	FW	9825	471	82											
		1972	FW	9825	471	82											
		1977	FW	9825	471	245											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										57 600			
															57 600		
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																	
DRYDEN	1954	CE	4137	399	51	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666	
	1957	BW	4137	399	88												
LATITUDE	49 47																
LONGITUDE	92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										6 666			
															6 666		
FDRT WILLIAM																	
	1947	CE	3103	343	45	1928	GE	B	2930	329	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000	
	1955	CE	5861	482	91	1963	SS	BE	5861	482	3600	17 200	1963	SS	4160	17 100	
LATITUDE	48 23	1956	CE	5861	482	91	1974	SLAV	B	5888	482	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 470
LONGITUDE	89 15	1965	CE	5861	482	136	1975	SLAV	B	5888	482	3600	34 000	1975	ASEA	13800	34 000
		1966	CE	5861	482	91											
		1966	CE	5861	482	131											
		1975	CE	5861	482	249											
		1975	CE	5861	482	211											
PRINCIPAL FUEL - IMPORTEO BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										80 570			
															87 330		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIERES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE						
			C				KPA	C	KW				KW				
HIRAM WALKER & SON LTD																	
WALKERVILLE	1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000	
	1955	BW	2758	316	32	1952	GE	B	1379	271	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000	
LATITUDE	42 18	1959	FW	2758	316	45	1955	GE	BP	2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE	83 01	1970	FW	2758	316	91	1970	GE	BP	2758	304	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										9 500			
														9 500			
INCD METALS COMPANY																	
IRON ORE RECOVERY	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	B	3447	329	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	C	862	174	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
LATITUDE	46 28	1963	DB	3792	249	36							1963	CGE	6900	9 375	
LONGITUDE	81 04	1963	DB	3792	249	36							1963	CGE	6900	9 375	
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										18 750			
														18 750			
JAMES RIVER MARATHON LTD																	
MARATHON	1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500	
	1946	CE	4654	371	52	1948	GE	C	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000	
LATITUDE	48 40	1952	CE	4654	371	52	1948	GE	B	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE	86 25	1979	BW	4654	371	144							1948	GE	6900	4 000	
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 500			
														15 500			
ONTARIO HYDRO																	
ATIKOKAN	1985	BW	13100	538	135	1984	BBC	50	12411	538	3600	206 000	1984	BBC	18000	206 000	
LATITUDE																	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										206 000			
														206 000			
BRUCE "A"	1976	BW	4350	257	4720	1976	PARS		4220	255	1800	826 000	1976	PARS	18500	826 000	
	1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS		4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000	
LATITUDE	44 25	1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS	4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000	
LONGITUDE	81 33	1978	BW	4350	257	4720	1978	PARS	4220	255	1800	826 000	1978	PARS	18500	826 000	
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										3 304 000			
														3 304 000			
BRUCE "B"	1984	BW	4275	256	4720	1984	CGE	BC	4137	253	1800	845 000	1984	CGE	24000	845 000	
LATITUDE	44 25																
LONGITUDE	81 33																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										845 000			
														845 000			
J CLARK KEITH	1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
	1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
LATITUDE	42 17	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE	83 06	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										264 000			
														264 000			
LAKEVIEW	1962	BWGM	16892	538	907	1962	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1962	PARS	16000	300 000	
	1963	BWGM	16892	538	907	1963	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1963	PARS	16000	300 000	
LATITUDE	43 34	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
LONGITUDE	79 33	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
	1967	BW	16892	538	907	1967	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1967	ACGE	18000	300 000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1969	ACGE	18000	300 000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000	
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000	
PRINCIPAL FUEL - IMPDRTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										2 400 000			
														2 400 000			

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
		C				KPA	C	KW					KW	
LAMBTON	1969 CE 16892	538	1633	1969 CGE C	16203	538	3600	500 000	1969 CGE	24000	500 000			
	1970 CE 16892	538	1633	1970 CGE C	16203	538	3600	500 000	1970 CGE	24000	500 000			
LATITUDE	42 48	1970 CE 16892	538	1633	1970 CGE C	16203	538	3600	500 000	1970 CGE	24000	500 000		
LONGITUDE	82 26	1970 CE 16892	538	1633	1970 CGE C	16203	538	3600	500 000	1970 CGE	24000	500 000		
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE		2 000 000	
LENNOX	1976 CE 16892	538	1633	1976 CGE C	16203	538	3600	550 000	1976 CGE	20000	573 750			
	1976 CE 16892	538	1633	1976 CGE C	16203	538	3600	550 000	1976 CGE	20000	573 750			
LATITUDE	44 11	1976 CE 16892	538	1633	1976 CGE C	16203	538	3600	550 000	1976 CGE	20000	573 750		
LONGITUDE	56 47	1977 CE 16892	538	1633	1977 CGE C	16203	538	3600	550 000	1977 CGE	20000	573 750		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		2 295 000	
NANTICOKE	1973 BW 16892	538	1633	1973 HP C	16203	538	3600	500 000	1973 PARS	22000	500 000			
	1973 BW 16892	538	1633	1973 HP C	16203	538	3600	500 000	1973 PARS	22000	500 000			
LATITUDE	43 34	1973 BW 16892	538	1633	1973 HP C	16203	538	3600	500 000	1973 PARS	22000	500 000		
LONGITUDE	79 33	1974 BW 16892	538	1633	1974 HP C	16203	538	3600	500 000	1974 PARS	22000	500 000		
	1975 BW 16892	538	1633	1975 HP C	16203	538	3600	500 000	1975 PARS	22000	500 000			
	1977 BW 16892	538	1633	1977 HP C	16203	538	3600	500 000	1977 PARS	22000	500 000			
	1978 BW 16892	538	1633	1978 HP C	16203	538	3600	500 000	1978 PARS	22000	500 000			
	1978 BW 16892	538	1633	1978 HP C	16203	538	3600	500 000	1978 PARS	22000	500 000			
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE		4 000 000	
PICKERING A	1971 BW 3992	252	2930	1971 PARS	3930	251	1800	542 000	1971 PARS	24000	542 000			
	1971 BW 3992	252	2930	1971 PARS	3930	251	1800	542 000	1971 PARS	24000	542 000			
LATITUDE	43 50	1972 BW 3992	252	2930	1972 PARS	3930	251	1800	542 000	1972 PARS	24000	542 000		
LONGITUDE	79 02	1973 BW 3992	252	2930	1973 PARS	3930	251	1800	542 000	1973 PARS	24000	542 000		
PRINCIPAL FUEL - URANIUM											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		2 168 000	
PICKERING B	1983 BW 3992	252	2930	1983 PARS	3930	251	1800	540 000	1983 PARS	24000	540 000			
	1984 BW 3992	252	2930	1984 PARS BC	3930	251	1800	540 000	1984 PARS	24000	540 000			
LATITUDE	43 50	1984 BW 3992	252	2930	1984 PARS BC	3930	251	1800	540 000	1984 PARS	24000	540 000		
LONGITUDE	79 02													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		1 620 000	
RICHARD L HEARN	1951 BWGM 6033	482	386	1951 PARS C	5861	482	1800	100 000	1951 PARS	13800	100 000			
	1952 BWGM 6033	482	386	1952 PARS C	5861	482	1800	100 000	1952 PARS	13800	100 000			
LATITUDE	43 39	1952 BWGM 6033	482	386	1952 PARS C	5861	482	1800	100 000	1952 PARS	13800	100 000		
LONGITUDE	79 20	1953 BWGM 6033	482	386	1953 PARS C	5861	482	1800	100 000	1953 PARS	13800	100 000		
	1960 CE 13100	538	612	1960 PARS C	12411	538	3600	200 000	1960 PARS	13800	200 000			
	1961 BWGM 13100	538	612	1961 PARS C	12411	538	3600	200 000	1961 PARS	13800	200 000			
	1961 CE 13100	538	612	1961 PARS C	12411	538	3600	200 000	1961 PARS	13800	200 000			
	1961 BWGM 13100	538	612	1961 PARS C	12411	538	3600	200 000	1961 PARS	13800	200 000			
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE		1 200 000	
RDLPHTON	1962 BWGM 2930	232	136	1962 AEI C	2758	232	3600	25 000	1962 AEI	13800	25 000			
LATITUDE	46 11													
LONGITUDE	77 40													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		25 000	
THUNDER BAY	1963 FW 10687	538	386	1963 EE C	9997	538	3600	100 000	1963 EE	13800	100 000			
	1981 CE 13100	538	476	1981 BBC C	12411	538	3600	150 000	1981 BBC	18000	150 000			
LATITUDE	48 22	1982 CE 13100	538	476	1981 BBC C	12411	538	3600	150 000	1981 BBC	18000	150 000		
LONGITUDE	89 13													
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		400 000	
													20 727 000	

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIÈRES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNÉE ET FABRICANTS

KPA
KPA

STEAM TEMP
VAPEUR TEMP

C

MG/HR
MG/HR

YEAR AND MANUFACTURER
ANNÉE ET FABRICANTS

TYPE THROTTLE
TYPE SOUPAPE

KPA

C

RPM
T/MN

KW

YEAR AND MANUFACTURER
ANNÉE ET FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITÉ

KW

POLYSAR LTD

SARNIA		1943	BW	2896	327	136	1943	CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943	WEST	6600	4 000
		1943	BW	2896	327	136	1948	CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948	WEST	13800	5 000
LATITUDE	42 58	1943	BW	2896	327	136	1956	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956	GE	13800	13 281
LONGITUDE	82 23	1943	BW	2896	327	136	1983	CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983	MITI	13800	28 750
		1953	CE	2896	399	204											
		1983	CE	9310	510	272											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

51 031

51 031

REOPATH SUGARS LTD

TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE	43 40																
LONGITUDE	79 23																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

2 500

2 500

ROMAN CORPORATION LTD

STRATHCONA		1952	BW	2861	254	27	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
		1968	BW	4826	338	45	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
LATITUDE	44 19																
LONGITUDE	76 57																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

3 310

3 310

SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD

KAPUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	45	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE	49 25	1952	CE	1793	293	57											
LONGITUDE	82 26	1960	BW	1793	293	93											
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

21 600

21 600

STELCO INC

HAMILTON		1948	CE	3103	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3103	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE	43 14	1948	CE	3103	399	57											
LONGITUDE	79 51	1948	CE	3103	399	57											
		1956	CE	3103	399	57											

PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU

10 000

10 000

TRICIL LTD

SWARU PLANT		1972	BW	1965	204	48	1982	ELLI	B	1723	204	6000	4 500	1982	ELLI	4160	4 573
		1972	BW	1965	204	48											
LATITUDE	43 14																
LONGITUDE	79 51																

PRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX

4 573

4 573

ONTARIO, TOTAL

21 282 800

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS			
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES							GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C				KPA	C	KW						KW

MANITOBA

B C SUGAR REFINING CO LTD

FORT GARRY	1940 FW	2068	323	20	1940 ELLI	B	1931	323 3600	1 500	1940 ELLI	550	1 500	1940 ELLI	550	2 500
LATITUDE	50 07	1940 FW	2068	323	20	1953 BBC	B	1931	323 3600	2 500	1953 BBC	550	2 500		
LONGITUDE	96 56	1952 FW	2068	323	23										

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 4 000
4 000

MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD

THE PAS	1970 FW	5343	441	125	1970 WEST	BC	5343	441 5500	9 800	1970 EE	13800	9 800	1970 EE	13800	13 000
LATITUDE	55 05	1970 CE	5343	441	99	1970 WEST	B	5343	441 7300	13 000	1970 EE	13800	13 000		
LONGITUDE	123 01	1975 FW	5343	441	125										

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 22 800
22 800

MANITOBA HYDRD

BRANDON	1957 CE	4309	441	147	1957 MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1957 MVIC	13800	33 000	1957 MVIC	13800	33 000
LATITUDE	49 50	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000	1958 MVIC	13800
LONGITUDE	99 53	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000	1958 MVIC	13800
		1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000	1958 MVIC	13800
		1970 BW	9136	510	397	1970 BBC	C	8618	510 3600	105 000	1970 BBC	13800	105 000		

PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 237 000

SELKIRK	1960 BW	6033	491	272	1960 PARS	C	5861	482 3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000	1960 PARS	13800	66 000
LATITUDE	50 09	1960 BW	6033	491	272	1960 PARS	C	5861	482 3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000		
LONGITUDE	96 52														

PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 132 000
369 000

WINNIPEG CITY OF

AMY STREET	1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD	C	1724	288 3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000	1924 PARS	12500	5 000
LATITUDE	49 53	1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD	C	1724	288 3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000	1924 PARS	12500
LONGITUDE	97 03	1924 JI	1724	288	32	1952 BBC	C	2758	399 3600	15 000	1952 BBC	12600	15 000	1952 BBC	12600
		1930 JI	1724	288	32	1954 BBC	C	2758	399 3600	25 000	1954 BBC	12600	25 000		
		1950 BW	1724	316	57										
		1952 BW	2758	399	75										
		1953 BW	2758	399	127										
		1957 BW	1724	316	57										

PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 50 000
50 000

MANITOBA, TOTAL 445 800

SASKATCHEWAN

DOMTAR CHEMICALS GROUP

UNITY	1948 FW	1517	271	9	1948 WM		1517	266 4053	1 000	1948 EE	600	1 150		
LATITUDE	52 27	1948 FW	1517	271	9									
LONGITUDE	109 10	1969 CVIC	1517	271	27									

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 1 150

STEAM													VAPEUR				
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW			KW					
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																	
FLIN FLDN	1951	BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000	
	1951	BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000	
LATITUDE	54 46	1967	BWGM	1379	232	41											
LONGITUDE	101 53	1974	BW	3103	382	39											
		1974	BW	3103	382	45											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE		21 000		
															21 000		
PPG INDUSTRIES CANADA LTD																	
BELLE PLAIN	1964	BWGM	2930	316	168	1964	CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500	
	1964	BWGM	2930	316	168	1964	CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500	
LATITUDE	1969	BW	2930	316	168	1981	CGE	B	2765	316	3600	20 000	1981	CGE	13800	20 000	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		35 000		
															35 000		
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																	
PRINCE ALBERT	1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV	B	4137	399	3600	22 312	1968	ASEA	13800	22 312	
	1968	BW	4137	399	162												
LATITUDE	53 12	1970	BW	4137	399	68											
LONGITUDE	105 51	1970	BW	4137	399	68											
		1975	BW	4137	399	78											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		22 312		
															22 312		
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
A L COLE	1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000	
	1929	BW	2758	391	39	1947	PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000	
LATITUDE	52 07	1939	BW	2758	427	64	1953	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000
LONGITUDE	106 38	1950	BW	2758	427	82	1954	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000
		1955	FW	2861	427	136											
		1957	CE	5964	488	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		105 000		
BOUNDARY DAM																	
BOUNDARY DAM	1959	BW	6033	491	272	1959	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000	
	1960	CE	6033	491	272	1960	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000	
LATITUDE	49 08	1969	CE	13100	541	476	1969	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000
LONGITUDE	102 59	1970	CE	13100	541	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
		1973	CE	13100	541	476	1973	HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE CDAL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		874 500		
ESTEVAN																	
ESTEVAN	1948	CE	2896	360	36	1950	PARS	C	2896	399	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000	
	1950	CE	2896	360	45	1953	PARS	C	2896	399	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000	
LATITUDE	49 08	1953	FW	2896	382	91	1957	MVIC	C	2896	399	3600	30 000	1957	MVIC	14400	30 000
LONGITUDE	102 59	1957	FW	2896	382	102											
		1957	FW	2896	382	102											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE CDAL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		65 000		
PDPLAR RIVER																	
PDPLAR RIVER	1980	BW	13100	541	885	1980	HITA	C	12411	538	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000	
	1983	CE	13100	540	885	1983	HITA	C	12411	538	3600	297 800	1983	HITA	18000	297 800	
LATITUDE	49 06																
LONGITUDE	105 31																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE CDAL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		591 800		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
				C					KPA	C	KW			KW	
QUEEN ELIZABETH	1958 FW	6033	491	272	1958 BBC	C	6033	488	3600	66 000	1958 BBC	14400	75 000		
LATITUDE	52 07	1959 FW	491	272	1959 EE	C	6033	488	3600	66 000	1959 EE	14400	66 000		
LONGITUDE	106 38	1972 BW	516	386	1972 HITA	C	8618	510	3600	100 000	1972 HITA	13800	100 000		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										241 000	
													1 877 300		
SASKATCHEWAN, TOTAL													1 956 762		

ALBERTA

A E C POWER LTO

MILOREO LAKE	1977 BW	6550	510	340	1978 CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978 CGE	13800	50 000	
LATITUOE	57 02	1977 BW	510	340	1978 CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978 CGE	13800	50 000	
LONGITUOE	111 36	1978 BW	510	340	1978 CGE	C	6205	496	3600	60 000	1978 CGE	13800	50 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										210 000
													210 000	

ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON

EDMONTON	1961 BW	1034	186	14	1970 WYSS	P	2827	349	1200	2 500	1971 BBC	4160	2 500	
LATITUDE	53 33	1969 BW	357	23										
LONGITUOE	113 28	1977 TIW	371	23										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 500
													2 500	

ALBERTA POWER LTD

BATTLE RIVER	1956 CE	4309	441	41	1956 BBC	C	4137	441	3600	30 000	1956 BBC	14400	30 000	
LATITUDE	52 35	1964 CE	441	41	1964 BBC	C	4137	441	3600	32 000	1964 BBC	14400	30 000	
LONGITUDE	112 04	1969 CE	541	95	1969 GE	C	12411	541	38 150	150 000	1969 GE	16000	150 000	
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										740 110

H R MILNER	1973 BW	8963	513	78	1973 HITA	C	8618	510	3600	150 000	1973 HITA	15000	150 000	
LATITUDE	53 56													
LONGITUDE	118 30													
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										150 000

SHEERNESS	1986 CE	17050	541	242	1986 HITA	40	16300	538	3600	381 160	1986 CE	19000	382 950	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										382 950

1 273 060

ALBERTA SUGAR CO

TABER	1950 BWGM	2827	329	32	1950 WEST	B	2827	329	3600	2 500	1950 WEST	2300	2 000	
LATITUDE	49 47	1950 BWGM	329	32	1967 BBC	B	2827	329	7500	5 000	1967 BBC	2300	4 300	
LONGITUDE	112 08	1960 BWGM	329	36										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										6 300

6 300

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MM	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW			KW		

ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICE

CLARESHOLM	1960	FW	1241	193	5	1960	GE	B	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
	1960	FW	1241	193	5	1972	WAUM	D			1800	125	1972	TA	2400	125
LATITUDE	51 02															
LONGITUDE	113 35															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

525

525

ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES

LEGISLATURE BUILDING	1950	FW	1276	194	14	1946	BM	B	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500
	1951	FW	1276	194	14	1953	SENG	B	1276	192	327	800	1959	CGE	2400	800
LATITUDE	53 33			194	14	1959	BM	B	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
LONGITUDE	113 28															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

2 100

MICHENER CENTRE SOUTH	1949	VKEL	1103	186	2	1926	BM	B	1103	186	514	100	1926	CGE	2375	100
	1953	FW	1103	186	5	1930	BM	B	1103	186	400	250	1930	MP	2375	250
LATITUDE	52 16			186	11	1961	WEST	B	1103	186	6020	400	1961	WEST	2375	400
LONGITUDE	113 48			188	16											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

750

2 850

AMDCD CANADA PETROLEUM CO LTD

EAST CROSSFIELD	1968	TIW	2068	216	32	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
	1968	TIW	2068	216	66	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
LATITUDE	51 26			104	32											
LONGITUDE	114 01			104	66											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

600

600

BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD

EDMONTDN	1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
	1973	TIW	1207	192	9											
LATITUDE	53 33															
LONGITUDE	113 28															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 125

1 125

BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL

PONDKA HOSPITAL	1950	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
	1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
LATITUDE	52 42			198	14	1984	TE	B	1344	197	4750	515	1984	KATO	2300	515
LONGITUDE	113 35															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 715

1 715

CELANESE CANADA INC

CLOVER BAR PLANT	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE	53 34			399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE	113 20			399	125											
	1966	BW	4137	399	163											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

19 800

19 800

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SDUPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW			KW		

DOW CHEMICAL CANADA INC

POWER PLANT	1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372
	1974	BW	1724	210	68	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372
LATITUDE 53 43	1974	BW	1724	210	68							
LONGITUDE 113 13	1979	FW	5860	399	227							
	1979	FW	5860	399	227							

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

0

0

EDMONTON POWER

CLOVER BAR	1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1970	DERL	16000	165 000
	1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1973	DERL	16000	165 000
LATITUDE 53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1977	HITA	16000	165 000
LONGITUDE 113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1979	HITA	16000	165 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

660 000

ROSSDALE	1932	BW	2758	399	61	1944	PARS	C	2586	399	3600	15 000	1944	PARS	13800	15 000
	1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1949	PARS	13800	30 000
LATITUDE 53 33	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1953	PARS	13800	30 000
LONGITUDE 113 28	1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30 000	1955	BBC	13800	30 000
	1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75 000	1960	BBC	14400	75 000
	1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1963	PARS	14400	75 000
	1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1966	PARS	14400	75 000
	1963	BW	5861	482	299											
	1966	BW	5861	482	302											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

330 000

960 000

FOOTHILLS HOSPITAL

CALGARY	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
LATITUDE 51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600	5 600	1971	ASEA	13200	6 000
LONGITUDE 114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	3600	10 000	1980	ASEA	13200	10 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

18 000

18 000

GULF CANADA RESOURCES INC

RIMBEY	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LATITUDE 52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LONGITUDE 114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1963	CWES	480	1 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 000

4 000

MEDICINE HAT CITY OF

MEDICINE HAT	1953	FW	3447	399	79	1929	PARS	C	1138	288	3600	3 000	1929	PARS	2300	3 000
	1953	FW	3447	399	79	1949	PARS	C	1862	288	3600	5 000	1949	PARS	13800	5 000
LATITUDE 50 03	1974	TIW	4137	427	75	1953	PARS	C	3103	399	3600	30 000	1953	PARS	13900	30 000
LONGITUDE 110 40	1980	FW	2930	399	136	1974	PARS	C	4033	427	3600	15 000	1974	PARS	13800	15 000
	1980	FW	2930	399	136											

PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT

53 000

53 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

CHAUDIERES

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER KPA
ANNEE ET FABRICANTS KPA

STEAM TEMP MG/HR
VAPEUR TEMP MG/HR

YEAR AND MANUFACTURER TYPE THROTTLE
ANNEE ET FABRICANTS TYPE SOUPE

RPM CAPACITY
T/MN CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE

C

KPA

C

KW

KW

TRANSALTA UTILITIES CORP

KEEPIHILLS	1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403	200	1983	HITA	19000	403	200
	1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403	200	1983	HITA	19000	403	200
LATITUDE	53	30																
LONGITUDE	114	33																

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 806 400

SUNDANCE	1970	CE	16892	541	930	1970	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1970	EE	18500	300	000
	1973	CE	16892	541	930	1973	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1973	EE	18500	300	000
LATITUDE	53	30																
LONGITUDE	114	33																
	1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
	1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
	1977	CE	17065	541	1179	1977	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1977	EE	20000	400	000
	1980	CE	17065	541	1179	1980	ACGE	C	16203	538	3600	387	000	1980	AEI	20000	400	000

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 2 200 000

WABAMUN	1956	BWGM	5861	482	283	1956	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1956	MVIC	13800	66	000
	1958	BWGM	5861	482	283	1958	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1958	MVIC	13800	66	000
LATITUDE	53	33																
LONGITUDE	114	29																
	1962	CE	14479	541	460	1962	AEI	C	12411	538	3600	150	000	1962	MVIC	16500	150	000
	1967	CE	16892	541	930	1967	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1967	ACGE	18500	300	000

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 582 000

3 588 400

WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD

MEDICINE HAT	1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785		1956	GE	480	800	
LATITUDE	50	03																
LONGITUDE	110	40																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 800

800

ALBERTA. TOTAL

6 298 745

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C FOREST PRODUCTS LTD

COWICHAN	1930	VS	1462	232	36	1915	AC	C	1034	17	3600	750		1915	AC	480	750	
	1968	CE	4826	441	36	1915	AC	C	1379	17	3600	800		1915	AC	480	800	
LATITUDE	48	53																
LONGITUDE	124	13																
						1918	AC	C	1379	17	3600	2 000		1918	AC	480	2 000	
						1945	AC	C	4137	441	3600	5 000		1966	AC	4160	5 000	

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 8 550

CROFTON	1958	CE	4757	399	113	1981	HITA	B	4137	399	3600	38	000	1981	HITA	13800	38	000
	1958	FW	4757	399	91													
LATITUDE	48	52																
LONGITUDE	123	39																
	1958	FW	4757	399	91													
	1964	CE	4757	399	113													
	1964	FW	4757	399	136													
	1975	BW	4757	399	127													
	1978	FW	4757	399	249													

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 38 000

MACKENZIE	1972	BW	4137	410	156	1979	WEST		4137	398	3600	20	000	1979	MITI	13800	20	000
	1972	CE	4137	410	181													
LATITUDE	55	20																
LONGITUDE	123	15																

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 20 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIÈRES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
			C				KPA		C	KW				
VICTORIA	1917 BW	1172	260	11	1940 GE	C	1207	232	3600	3 000	1940 GE	4160	3 000	
	1925 VUIW	1379	192	20	1950 AC	C	1207	232	3600	1 500	1950 AC	600	1 500	
LATITUDE	48 25	1929 VUIW	192	16										
LONGITUDE	123 22	1932 BW	371	27										

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

4 500

71 050

B C SUGAR

VANCOUVER	1947 BWGM	3275	343	26	1947 WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947 WEST	2300	1 250
	1947 BWGM	3275	343	26	1947 WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947 WEST	2300	1 250
LATITUDE	49 16	1974 PB	399	295									
LONGITUDE	123 07		399	95									

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 500

5 500

B C TIMBER

CELGAR PULP MILL	1960 CE	4137	399	114	1963 CGE	C	4137	399	3600	2 500	1963 CGE	2300	2 500
	1960 FW	4137	399	129									
LATITUDE	51 02	1963 BW	399	95									
LONGITUDE	118 32												

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

2 500

WATSDN ISLAND	1950 FW	4137	399	113	1950 WORT	BE	4137	399	3600	7 500	1950 EM	6900	7 500
	1950 FW	4137	399	113	1966 BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1966 BBC	13800	34 500
LATITUDE	54 14	1966 BW	399	295									
LONGITUDE	130 18	1966 BW	399	240									

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

42 000

44 500

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

BURRARD	1962 CB	12755	543	476	1962 AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962 AEI	16500	150 000
	1963 CB	12755	543	476	1963 AEI	C	12411	538	3600	150 000	1963 AEI	16500	150 000
LATITUDE	49 17	1965 CE	543	476	1965 AEI	C	12411	538	3600	150 000	1965 AEI	16500	150 000
LONGITUDE	122 52	1967 CE	543	476	1967 AEI	C	12411	538	3600	150 000	1967 AEI	16500	150 000
	1968 CE	12755	543	476	1968 ACGE	C	12411	538	3600	150 000	1968 ACGE	16500	150 000
	1975 CE	12755	543	476	1975 EE	C	12411	538	3600	162 500	1975 EE	16500	162 500

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

912 500

912 500

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

PORT MELLON	1947 CE	2758	288	34	1928 WEST	C	2758	288	3600	1 500	1928 WEST	2300	1 500
	1956 CE	2758	288	35	1947 WEST	BP	2758	288	3600	3 000	1947 WEST	2300	3 000
LATITUDE	49 32	1962 BW	288	100									
LONGITUDE	123 29	1962 BW	288	100									
	1965 CE	2758	288	100									

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

4 500

4 500

CARIBOO PULP & PAPER CO

QUESNEL	1972 BW	4137	399	232	1972 TOBA	B	4137	399	3600	28 000	1972 TOBA	13800	28 000
	1972 FW	4137	399	218									
LATITUDE	52 59	1981 ZURN	399	113									
LONGITUDE	122 30												

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

28 000

28 000

STEAM														VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
		C				KPA	C	KW					KW			
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																
SKOOKUMCHUCK	1968 MITI	4137	421	91	1968 MITI	B	4137	421 3600	15 000	1968 MITI	13800	15 000				
	1968 MITI	4137	421	113												
LATITUDE	49 49															
LONGITUDE	115 44															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		15 000
																15 000
CROWN FOREST INDUSTRIES LTD																
CAMPBELL RIVER	1952 CE	4137	371	45	1964 WEST	B	4137	371 5000	800	1964 CGE	250	800				
	1952 CE	4137	371	45	1965 CGE	B	4137	371 5500	3 255	1965 CGE	250	3 255				
LATITUDE	50 04	1963 BWGM	4137	371	77	1981 WEST	BE	4137	371 3600	25 000	1981 MITI	13800	25 000			
LONGITUDE	125 17	1966 BW	4137	371	181											
	1979 BW	4137	371	181												
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		29 055
KELOWNA	1950 BW	1496	232	14	1954 GE	C	1034	260 3600	2 000	1954 GE	2300	2 000				
	1956 BWGM	1999	213	23	1961 AC	C	2758	371 3600	3 500	1961 AC	2300	3 500				
LATITUDE	49 53	1963 BWGM	2758	371	27	1963 GE	C	1620	316 3600	1 000	1963 GE	2300	1 000			
LONGITUDE	119 29															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		6 500
																35 555
EVANS PRODUCTS CO LTD																
GOLDEN	1966 BWGM	4826	399	36	1946 PARS	C	2586	371 3600	7 500	1946 PARS	4160	7 500				
LATITUDE	51 18															
LONGITUDE	116 58															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		7 500
																7 500
MACMILLAN BLDEDEL LTD																
POWELL RIVER	1951 BW	4137	427	68	1951 BBC	BE	3792	413 3000	12 500	1951 BBC	6600	10 500				
	1958 FW	4137	427	68	1967 CGE	BE	6205	496 3600	36 000	1967 CGE	13800	36 000				
LATITUDE	49 52	1964 BW	4137	427	91											
LONGITUDE	124 33	1967 CE	6205	496	181											
	1968 CE	6378	441	171												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZDUT LOURD		46 500
																46 500
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD																
FRASER FLATS	1966 FW	4482	399	204	1973 SLAV	BE	4378	399 3600	28 800	1973 SLAV	13800	28 800				
	1966 CE	4482	399	227	1981 SLAV	BE	4378	399 3600	28 000	1981 SLAV	14100	28 000				
LATITUDE	54 00	1968 WISC	4482	385	45											
LONGITUDE	123 00	1981 CE	4482	399	227											
	1981 CE	4482	399	235												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		56 800
																56 800

STEAM

VAPEUR

BOILERS			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS				
CHAUDIÈRES			MOTEURS PRIMAIRES							GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SDUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
		C				KPA	C	KW			KW			

TAHSIS COMPANY LTD

GOLD RIVER	1967	FW	4137	400	136	1966	PARS	C	4138	400	3600	1 500	1966	PARS	2300	1 500
	1967	CE	4137	400	181	1982	SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982	SLAV	13800	27 964
LATITUDE	47 41															
LDNGITUDE	126 07															
PRINCIPAL FUEL - BIOMASS																29 464

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE

29 464

29 464

WELOWDDO DF CANADA LTD

FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915	GE	C	1034	204	3600	3 000	1915	GE	480	3 000
						1941	GE	CD	4137	385	3600	3 500	1941	GE	4160	3 500
LATITUDE	49 17															
LDNGITUDE	122 51															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE																6 500

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

6 500

6 500

WESTCOAST TRANSMISSIION CO LTD

TAYLDR	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	B	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
LATITUDE	56 10	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
LDNGITUDE	120 41	1957	VUIW	2896	293	68											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																7 500	

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

7 500

7 500

WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP

PDRT ALICE	1949	CE	4137	385	84	1942	AC	C	1103	240	3600	3 200	1942	AC	2300	3 200	
	1952	CE	4137	385	84	1947	CGE	CO	4137	385	3600	6 000	1947	CGE	2300	6 000	
LATITUDE	50 23	1976	CE	4137	385	215	1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
LDNGITUDE	127 27						1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
							1976	CGE	B	4137	385	3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																32 800	

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZDUT LDURD

32 800

WOODFIBRE	1961	BW	3861	399	59	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000	
	1965	BW	3861	399	91	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000	
LATITUDE	49 40	1966	BW	3861	385	79	1961	CGE	C	3792	385	3600	3 300	1961	CGE	4160	3 000
LDNGITUDE	123 15	1975	TR	2068	214	91											
		1981	ZURN	3861	399	113											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																7 000	

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZDUT LDURD

7 000

39 800

WEYERHAEUSER CANADA LTD

KAMLDOPS	1965	CE	4137	399	64	1972	SLAV	B	4137	399	3600	27 000	1972	SLAV	13800	27 000
	1965	BW	4137	399	27	1972	SLAV	B	4137	399	3600	14 000	1972	SLAV	13800	14 000
LATITUDE	50 40	1972	BW	4137	399	27										
LDNGITUDE	120 19	1972	BW	4137	399	304										
		1972	FW	4137	399	227										
		1972	FW	4137	399	227										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																41 000

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

41 000

41 000

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

1 351 669

CANADA, TOTAL

37 831 133

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					KW
HOPEDALE		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1975	BBC	600	182
LATITUDE		1984	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1980	CAT	600	200
LONGITUDE		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1984	LSOM	269	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												632
L'ANSE AU LOUP		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1974	TA	4160	600
LATITUDE		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1974	TA	4160	600
LONGITUDE		1976	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082		1976	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 100
LA POILE		1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1975	TA	600	40
LATITUDE		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1975	TA	600	60
LONGITUDE		1975	DEUZ	O	4	NO	8	1800	131		1975	TA	600	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												200
LITTLE BAY ISLANDS		1970	BUDA	D	4	NO	6	720	131		1970	AC	208	100
LATITUDE		1975	CUEN	D	4	NO	6	720	131		1975	MARA	208	100
LONGITUDE		1979	CAT	D	4	YES	6	1200	325		1979	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												300
MAIN BROOK		1970	DEUZ	D	4	YES	12	1800	269		1970	TA	600	250
LATITUDE		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
LONGITUDE		1980	CAT	O	4	YES	6	1800	269		1980	LSOM	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												450
MAKKOVIK		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1974	CAT	600	250
LATITUDE		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1978	TA	600	250
LONGITUDE		1980	CAT	D	4	YES	12	1800	496		1980	CAT	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												950
MARYS HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	324		1974	GE	600	300
LATITUDE		1975	CAT	O	4	YES	6	1800	269		1975	TA	600	250
LONGITUDE		1975	CAT	O	4	YES	6	1800	269		1975	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												800
MCCALLUM		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LATITUDE		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LONGITUDE		1975	CAT	D	4	NO	6	1800	75		1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												332
MONKSTOWN		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75		1970	TA	600	60
LATITUDE		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1971	TA	600	40
LONGITUDE		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												160
MUD LAKE		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1975	TA	600	60
LATITUDE		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51		1980	CAT	600	50
LONGITUDE		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51		1980	CAT	600	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												160

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
MAIN		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1974	TA	600	300
		1975	DD	D	2	YES	16	1800	466		1975	KDHL	600	350
LATITUDE	56 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	TA	600	300
LONGITUDE	61 41													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												950
PARADISE RIVER		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1971	TA	600	40
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1971	TA	600	40
LATITUDE	53 25	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1971	TA	600	60
LONGITUDE	57 17													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												140
PETIT FORTE		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1971	TA	600	60
		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1971	TA	600	60
LATITUDE	47 22	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1980	BBC	600	136
LONGITUDE	54 40													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												256
PETITES		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131		1974	TA	600	100
		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131		1974	TA	600	100
LATITUDE	47 37	1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	75		1975	TA	600	60
LONGITUDE	58 36													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												260
PDND COVE		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149		1978	ELPR	4160	920
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450		1980	KATO	4160	850
LATITUDE	50 07	1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 044		1981	BBC	4160	800
LONGITUDE	56 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												2 570
PORT HOPE SIMPSON		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
LATITUDE	52 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LONGITUDE	56 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												636
POSTVILLE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90		1973	TA	208	75
		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90		1973	TA	208	75
LATITUDE	54 54	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	90		1976	TA	208	75
LONGITUDE	59 46	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	52		1980	TA	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												275
RAMEA		1970	LB	D	4	YES	8	720	322		1970	TA	600	300
		1970	LB	D	4	YES	8	720	322		1970	TA	600	300
LATITUDE	47 31	1972	LB	D	4	YES	8	720	466		1972	TA	600	442
LONGITUDE	57 25	1974	LIST	D	4	YES	8	720	466		1974	TA	4160	426
		1977	LB	D	4	YES	8	720	597		1977	TA	4160	568
		1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059		1980	CGE	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 036
RENCONTRE EAST		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73		1974	TA	600	60
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1980	BBC	600	136
LATITUDE	47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1980	BBC	600	136
LONGITUDE	55 14													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												332
RIGDLET		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	75		1974	TA	600	60
LATITUDE	54 12	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	131		1980	CAT	600	134
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1980	GE	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												694

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	ANNEE ET FABRICANTS							VOLTS	CAPACITY				
							KW			KW			
RODDICKTON	1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4160	1 000	
	1975	LIST	D	4	YES	8	900	597	1975	TA	2400	560	
LATITUDE	50 52	DD	D	2	YES	16	1800	496	1975	KOHL	600	450	
LONGITUDE	56 08	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977	TA	4160	1 000	
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	CAT	600	450	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 460	
SOUTH EAST BIGHT	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
LATITUDE	47 23	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
LONGITUDE	54 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					180	
ST ANTHONY	1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
	1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
LATITUDE	51 22	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
LONGITUDE	55 35	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4160	1 000	
	1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000	
	1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					8 000	
ST BRENDANS	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60	
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
LATITUDE	48 52	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
LONGITUDE	53 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					560	
WESTPORT	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60	
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
LATITUDE	49 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
LONGITUDE	56 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					810	
WILLIAMS HARBOUR	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136	
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136	
LATITUDE	57 53	1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
LONGITUDE	52 26												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					332	
												64 351	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD													
AGUATHUNA	1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200	
LATITUDE	48 33												
LONGITUDE	58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 200	
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700	
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					700	
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670	
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					670	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VDLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE		
									KW						
PALMQUIST		1948	NDPD	D	2	YES	7	300	1 097		1948	GE	2300	1 000	
LATITUDE	48 57	1953	NDPD	D	2	YES	7	300	1 097		1953	GE	2300	1 000	
LDNGITUDE	54 34	1957	NDPD	D	2	YES	7	300	1 097		1957	GE	2300	1 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 000	
PDRT AUX BASQUES		1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283		1949	GE	2400	250	
LATITUDE	47 34	1954	CAT	D	4	YES	12	1200	377		1954	GE	2400	350	
LDNGITUDE	59 09	1957	CAT	D	4	YES	12	1200	377		1957	GE	2400	350	
		1957	CAT	D	4	ND	12	1200	257		1957	GE	2400	209	
		1964	CAT	D	4	ND	12	1200	272		1964	GE	2400	250	
		1964	CAT	D	4	YES	6	1200	283		1964	GE	2400	250	
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686		1969	GM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												4 159	
PDRT UNION		1946	CAT	D	4	YES	12	1200	125		1946	CAT	2400	90	
LATITUDE	48 30	1961	CAT	D	4	YES	12	1200	559		1961	CAT	2400	500	
LDNGITUDE	53 05														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL													590
SALT PDND		1963	WORT	D	4	ND	6	327	559		1963	EM	4160	500	
LATITUDE	47 01	1964	WORT	D	4	ND	6	327	559		1963	EM	4160	500	
LDNGITUDE	55 11	1964	WORT	D	4	ND	6	327	559		1963	EM	4160	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL													1 500
ST JOHN'S		1953	NDBG	D	2	ND	8	225	2 671		1956	GE	6900	2 500	
LATITUDE	47 34														
LDNGITUDE	52 43														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL													2 500
												14 319			
												81 670			

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

81 670

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN DF

SUMMERSIDE		1940	FM	D	2	ND	4	300	224		1940	FM	2400	200	
LATITUDE	46 24	1940	FM	D	2	ND	5	300	280		1940	FM	2400	250	
LDNGITUDE	63 47	1941	FM	D	2	ND	5	300	280		1941	FM	2400	250	
		1947	FM	D	2	ND	7	300	601		1947	FM	2400	555	
		1950	FM	D	2	YES	10	720	1 194		1950	FM	4160	1 136	
		1960	MBD	D	4	YES	12	450	2 417		1960	BREL	4160	2 250	
		1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417		1963	BREL	4160	2 250	
		1983	MRBL	D	4	YES	9	600	4 431		1983	BREL	4160	4 245	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL													11 136
												11 136			
												11 136			

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

11 136

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE	44 03											
LONGITUDE	64 42											

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 600
600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE	46 48											
LONGITUDE	67 43											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 000
1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700
	1965	MDE	D	4	YES	6	720	503	1965	HSBI	4160	530
LATITUDE	44 41	1967	MDE	4	YES	8	720	712	1967	HSBI	4160	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	4	YES	3	514	955	1969	HSBI	4160	896
	1974	DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 838
3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

4 838

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE	50 15	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 3 350
3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
LATITUDE	60 46	1984	CAT	4	NO	6	1800	302	1984	LIMA	600	250
LONGITUDE	78 12											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 600

AUPALUK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1981	BBC	600	150
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	59	1981	BBC	600	150
LATITUDE	59 21	1984	CAT	4	YES	6	1800	250	1984	LIMA	600	250
LONGITUDE	69 26											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 600

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW			KW	
BLANC SABLON		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1973	TA	4160	800
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	880	1973	KATD	4160	800
LATITUDE	51 25	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1974	TA	4160	800
LONGITUDE	57 12	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	TA	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1981	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1981	TA	4160	800
		1984	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1984	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									6 400		
ILE D'ENTREE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	179	1974	GE	4160	175
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	127	1975	CWES	600	115
LATITUDE	47 17	1977	GM	S	4	YES	8	1800	224	1977	BBC	600	200
LONGITUDE	61 42	1979	CAT	S	4	YES	8	1200	522	1979	GE	600	400
		1979	GM	D	4	YES	16	1800	481	1979	STEN	600	500
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1980	WEST	4160	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 740		
ILE-AUX-GRUES		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1982	BBC	600	900
		1983	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1982	BBC	600	800
LATITUDE	47 04	1984	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1984	BBC	600	400
LONGITUDE	70 33												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 100		
ILES-DE-LA-MADELEINE		1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270
		1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270
LATITUDE	47 22	1970	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1970	SS	4160	3 072
LONGITUDE	51 52	1971	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1971	SS	4160	3 072
		1973	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1973	SS	4160	3 072
		1974	MA	S	4	YES	8	400	3 241	1974	SS	4160	3 072
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1974	CANR	4160	2 035
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1974	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035
		1977	MA	S	4	YES	8	450	6 200	1977	SS	4160	5 968
		1977	MA	S	4	YES	8	450	6 200	1977	SS	4160	5 968
		1979	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1979	SS	4160	6 800
		1979	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1979	SS	4160	6 800
		1980	GMT	S	4	YES	14	514	7 311	1980	SL	4160	6 800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									59 339		
INUKJUAQ		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	LIST	600	400
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600
LATITUDE	58 27	1984	CAT	D	4	YES	12	1200	636	1984	LIMA	600	600
LONGITUDE	78 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 600		
IVUJIVIK		1985	GM	D	2	YES	6	1800	197	1985	LS	4160	175
		1985	GM	D	2	YES	12	1800	474	1985	LS	4160	400
LATITUDE	62 24	1985	GM	D	2	YES	12	1800	474	1985	LS	4160	400
LONGITUDE	77 55												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									975		
JDHAN-BEETZ		1967	GM	D	2	YES	8	1800	170	1967	TA	4160	155
		1974	GM	D	2	YES	12	1800	290	1974	TA	4160	250
LATITUDE	50 17	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	234	1974	TA	4160	200
LONGITUDE	62 48												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									605		
KANGIQSUALUJUAQ		1984	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1984	CAT	600	130
		1984	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1984	BBC	600	250
LATITUDE	58 41	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1984	BBC	600	250
LONGITUDE	65 57												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

TYPE
TYPE

CYCLE
CYCLE

SUPERCHARGED
SURALIMENTE

CYLINDERS
CYLINDRES

RPM
T/MN

CAPACITY
CAPACITE

KW

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

KW

INTERNAL COMBUSTION				COMBUSTION INTERNE											
PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
									KW		KW				
KANGIQSUJUAQ				1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210
LATITUDE 61 36				1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210
LONGITUDE 71 58				1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					820						
KANGIRSUK				1981	GM	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
LATITUDE 60 01				1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
LONGITUDE 70 02				1984	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1984	LIMA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					750						
KUJJUAQ				1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
LATITUDE 58 06				1978	CAT	O	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE 68 24				1980	CAT	O	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 400						
LA ROMAINE				1979	CAT	O	4	YES	12	1200	642	1979	BBC	4160	600
LATITUDE 50 13				1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600
LONGITUDE 60 41				1982	CAT	O	4	YES	16	1200	847	1982	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					800						
LA TABATIERE				1975	CAT	O	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
LATITUDE 50 50				1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE 58 58				1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					800						
NATASHQUAN				1969	CAT	D	4	YES	12	1200	671	1969	TA	4160	500
LATITUDE 50 12				1971	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE 61 50				1973	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1973	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 100						
PARENT				1970	CAT	O	4	YES	8	1200	587	1970	TA	2400	400
LATITUDE 47 55				1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	BBC	2400	800
LONGITUDE 74 37				1980	CAT	O	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	2400	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					400						
PORT MENIER				1983	CAT	O	4	YES	16	1200	865	1983	KATO	4160	800
LATITUDE 49 41				1983	CAT	O	4	YES	12	1800	530	1983	KATO	4160	500
LONGITUDE 64 21				1984	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1984	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 100						
POSTE-DE-LA-BALEINE				1973	CAT	O	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800
LATITUDE 50 17				1974	CAT	O	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800
LONGITUDE 77 45				1978	CAT	O	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 400						
POVUNGNIK				1981	CAT	O	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600
LATITUDE 60 02				1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LS	4160	600
LONGITUDE 77 17				1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LS	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600						

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
							KW				KW	
QUAQTAQ	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135
LATITUDE	61 02	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	1981	BBC	600	265
LONGITUDE	69 37	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	1982	LIMA	600	265
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				665				
SAINT-AUGUSTIN	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1970	COEL	4160	400
LATITUDE	51 14	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	1972	TA	4160	400
LONGITUDE	58 39	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	1974	TA	4160	600
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				3 000				
SALLUIT	1982	CAT	D	4	YES	8	1200	410	1982	BBC	600	400
LATITUDE	62 13	1983	CAT	D	4	YES	8	1200	1983	LS	600	400
LONGITUDE	75 39	1984	CAT	O	4	YES	8	1200	1984	LIMA	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 200				
TASIUJAG	1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	CAT	600	90
LATITUDE	58 42	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	1981	BBC	600	175
LONGITUDE	69 56	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				440				
102 114												
IRON ORE COMPANY OF CANADA												
MOBILE RAIL CAR 10	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE	54 48											
LONGITUDE	66 49											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 000				
MOBILE RAIL CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE	54 48											
LONGITUDE	66 49											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 000				
2 000												
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC												
DIVISION MINES GASPE	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	CWES	2400	1 000
LATITUDE	48 58	1954	FM	D	2	NO	10	720	1954	GE	2400	1 000
LONGITUDE	65 31	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1981	BBC	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				2 900				
2 900												
QUEBEC. TDAL											110 364	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITY CAPACITE	
						KW				KW

ONTARIO

GANANQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBO	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NDBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 770

5 770

DRILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

DRILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	EM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE 44 37												
LONGITUDE 79 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1948	GM	D	2	YES	12	720	587	1948	AC	2500	680
LATITUDE 45 49												
LONGITUDE 77 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

9 516

MANITDBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	BBC	600	75
LATITUDE 54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75
LONGITUDE 100 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 075

SPRUCE PDINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LONGITUDE 100 25	1983	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 060

4 135

MANITOBA HYDRO

BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
FORT CHURCHILL		1953	FM	D	2	ND	10	720	1 194		1953	FM	4160	1 140
LATITUDE 58 45		1959	FM	D	2	ND	10	720	1 194		1959	FM	4160	1 140
LONGITUDE 94 10		1961	GM	D	2	YES	16	720	1 171		1961	GE	2400	1 000
		1962	GM	D	2	YES	16	720	1 171		1962	GM	2400	1 000
		1963	FM	D	2	ND	10	720	1 194		1963	FM	4160	1 140
		1971	GM	D	2	YES	20	900	2 686		1971	GM	4160	2 500
		1971	GM	D	2	YES	16	720	1 171		1971	GE	2400	1 000
		1974	MRBL	D	4	YES	6	600	2 447		1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										11 260		
GARDEN HILL		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336		1970	TA	600	300
LATITUDE 53 50		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336		1974	KATD	600	300
LONGITUDE 94 40		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1979	TA	600	500
		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1979	KATD	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 600		
GOD'S LAKE NARROWS		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1972	TA	600	300
LATITUDE 54 32		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1972	TA	600	300
LONGITUDE 94 25		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1980	TA	600	300
		1982	DD	D	2	YES	16	1800	327		1982	TA	600	350
		1984	DD	D	2	YES	16	1800	327		1984	TA	600	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 600		
GOD'S RIVER		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184		1979	TA	600	175
LATITUDE 54 50		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184		1979	TA	600	175
LONGITUDE 94 04														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										350		
LAC BROCHET		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1981	TA	600	175
LATITUDE 58 40		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1981	TA	600	175
LONGITUDE 101 40		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										525		
LITTLE GRAND RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1976	TA	600	175
LATITUDE 52 02		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1976	TA	600	175
LONGITUDE 95 30		1984	DD	D	2	YES	8	1800	163		1984	EM	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										525		
OXFORD HOUSE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1974	KATD	600	300
LATITUDE 54 57		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1974	KATD	600	300
LONGITUDE 95 16		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1976	TA	600	300
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	466		1980	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 400		
PAUINGASSI		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70		1976	TA	240	75
LATITUDE 52 10		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70		1976	TA	240	75
LONGITUDE 95 30		1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70		1979	TA	240	75
		1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70		1979	TA	240	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										300		
PIKWITONEI		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1976	TA	600	175
LATITUDE 55 36		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1976	TA	600	175
LONGITUDE 97 10														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										350		
POPLAR RIVER		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1972	TA	600	175
LATITUDE 53 05		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280		1976	TA	600	300
LONGITUDE 97 18		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	163		1977	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										350		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
									KW				KW
RED SUCKER LAKE		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE	54 10	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LDNGITUDE	93 37	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									650		
SHAMATTAWA		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LATITUDE	55 52	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LDNGITUDE	92 05	1983	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1983	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									525		
ST THERESA		1971	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1971	TA	600	175
LATITUDE	53 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LDNGITUDE	94 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500
		1985	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1985	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 475		
TADDULE LAKE		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE	58 40	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LDNGITUDE	98 22	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
		1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									600		
THE PAS		1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	GE	2400	1 000
LATITUDE	53 50	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	2400	1 000
LDNGITUDE	101 15	1959	MDE	D	4	YES	12	720	815	1959	BREL	2400	750
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 750		
THICKET PORTAGE		1972	DO	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LATITUDE	55 15	1972	OD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LDNGITUDE	97 37	1976	OD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
		1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300		
WAASAGOMACH		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE	53 55	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	600	300
LDNGITUDE	94 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 100		
											26 610		
											30 745		

MANITOBA, TDIAL

SASKATCHEWAN

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BRABANT LAKE		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1969	TA	240	100
LATITUDE	56 00	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1975	TA	240	100
LDNGITUDE	103 43										200		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									200		
CAMSELL PDRTAGE		1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50
LATITUDE	59 37	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	75
LDNGITUDE	109 15										125		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									125		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VDLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VDLTS	CAPACITE
									KW				KW
ALBERTA													

ALBERTA POWER LTD													
ALGAR MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	ND		4	43	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE	56 05												
LDNGITUDE	111 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												30
BERLAND MICROWAVE	1967	DEUZ	D	4	ND		3	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE	53 39												
LDNGITUDE	118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												20
BUFFALD CREEK	1967	WHIT	S	4	YES		6	1200	514	1967	IE	4160	500
LATITUDE	56 30	1967	WHIT	S	4	YES	6	1200	514	1967	IE	4160	500
LDNGITUDE	113 00	1970	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1970	ELPR	4160	1 250
		1970	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1970	ELPR	4160	1 250
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												3 500
CHIPEWYAN LAKE	1984	VDLV	D	4	YES		6	1800	118	1984	STAM	208	100
LATITUDE	56 56	1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	118	1984	STAM	208	100
LDNGITUDE	113 28												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												200
CROW LAKE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	ND		4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE	55 51												
LDNGITUDE	112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												30
ECDNOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	ND		3	1800	30	1977	STAM	240	20
LATITUDE	54 47												
LDNGITUDE	118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												20
FLAT TOP MOUNTAIN	1971	DEUZ	D	4	ND		2	1800	14	1971	TA	240	10
LATITUDE	55 09	1971	DEUZ	D	4	ND	2	1800	14	1971	TA	240	10
LDNGITUDE	114 47												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												20
FOGGY MOUNTAIN	1971	DEUZ	D	4	ND		2	1800	14	1971	TA	240	10
LATITUDE	58 36	1971	DEUZ	D	4	ND	2	1800	14	1971	TA	240	10
LDNGITUDE	114 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												20
FDRT CHIPEWYAN	1971	CAT	D	4	YES		12	1200	530	1971	TA	2400	500
LATITUDE	58 43	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1973	TA	2400	500
LDNGITUDE	111 09	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1974	TA	4160	800
		1984	MRBL	D	4	YES	8	900	1 147	1984	BREL	4160	1 085
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												2 885

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		KW							KW				
FORT MCMURRAY		1966	CB	D	4	YES	8	327	1966	EE	4160	1 200	
LATITUDE 56 46		1966	CB	D	2	YES	8	327	1966	EE	4160	1 200	
LONGITUDE 111 23		1968	CB	S	4	YES	16	327	1968	EE	4160	2 500	
		1969	CB	D	4	YES	16	327	1969	EE	4160	3 000	
		1974	FM	D	4	YES	12	720	1974	FM	4160	2 070	
		1974	GM	S	4	YES	16	900	1974	GM	4160	2 100	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							12 070				
FOX LAKE		1968	BM	D	2	NO	12	1800	360	1968	EM	480	250
LATITUDE 58 25		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	140	1973	TA	480	150
LONGITUDE 114 33		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	360	1984	STAM	480	200
		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	200	1984	STAM	480	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							800				
GARDEN CREEK		1983	VOLV	D	4	YES	6	1800	172	1983	LSOM	480	150
LATITUDE 58 43		1985	VDLV	D	4	YES	4	1800	149	1985	LSOM	480	60
LONGITUDE 113 52		1985	VOLV	D	4	YES	6	1800	149	1985	LSOM	480	150
					0					1985	LSOM	480	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							460				
GREGOIRE MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 19													
LONGITUDE 111 35													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							30				
INDIAN CABINS		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LATITUDE 59 53		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LONGITUDE 117 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							100				
JASPER		1959	CB	S	4	YES	16	327	3 180	1959	EE	4160	1 200
LATITUDE 52 53		1960	CB	S	4	YES	16	327	3 190	1960	EE	4160	3 000
LONGITUDE 118 05		1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 120	1973	TA	4160	1 200
		1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1974	TA	4160	1 200
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							6 600				
JEAN D'OR PRAIRIE		1983	VOLV	D	4	YES	6	1800	172	1983	STAM	480	150
LATITUDE 58 23		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	118	1984	LSOM	480	108
LONGITUDE 115 04		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	186	1984	LSOM	480	157
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							415				
MARIANNA LAKE		1971	CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	PE	2400	100
LATITUDE 55 58		1981	CAT	S	4	NO	6	1800	125	1981	BBC	480	125
LONGITUDE 112 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							225				
MAYTOWER MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 30													
LONGITUDE 112 21													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							30				
MUSKEG MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 00													
LONGITUDE 118 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							20				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY			
	ANNEE ET FABRICANTS									ANNEE ET FABRICANTS							
									KW				KW				
PANNY RIVER LATITUDE LONGITUDE	1975	GM	D	2	YES	8	1800	268	268	1975	TA	480	200	268			
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	268		1982	BBC	480	125				
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	268		1982	BBC	480	125				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									450			
PEACE POINT LATITUDE 59 08 LONGITUDE 112 26	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	50	70	1961	CAT	240	40	70			
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	70		1970	CAT	220	40				
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									80		
PEERLESS LAKE LATITUDE 56 40 LONGITUDE 114 34	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	170	170	1980	BBC	480	150	170			
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	170		1980	BBC	480	150				
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300		
SIMONETTE MICROWAVE LATITUDE 54 19 LONGITUDE 118 21	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	30	1977	STAM	240	20	30			
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20		
	SKUNK LAKE LATITUDE LONGITUDE	1972	CAT	D	4	YES	6	1800		125	125	1972	TA		480	125	125
1972		CAT	D	4	YES	6	1800	125	1972	TA		480	125				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									250			
STEEN RIVER LATITUDE 59 35 LONGITUDE 117 05	1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	28	28	1981	STAM	220	20	28			
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20		
	STEEN RIVER TOWN LATITUDE 59 38 LONGITUDE 117 11	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800		65	65	1975	STAM		208	50	65
1976		DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1976	STAM		208	50				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									100			
THICKWOOD HILLS LATITUDE 56 47 LONGITUDE 111 52	1977	LIST	D	4	NO	2	1800	19	19	1977	STAM	240	12	19			
	1977	LIST	D	4	NO	2	1800	19		1977	STAM	240	12				
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									24		
TROUT LAKE LATITUDE 56 29 LONGITUDE 114 35	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	170	170	1980	BBC	480	150	170			
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	170		1980	BBC	480	150				
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300		
29 019																	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																	
BIGSTONE LATITUDE 54 18 LONGITUDE 117 15	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	515	1967	EM	480	400	515			
	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515		1967	EM	480	400				
	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515		1967	EM	480	400				
	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515		1967	EM	480	400				
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									1 600			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW
EAST CROSSFIELD		1968	WAUM	S	4	NO	12	900	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26		1968	WAUM	S	4	NO	12	900	1968	EM	480	400
LONGITUDE 114 01									477			400
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										800
FIR		1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	1976	KATO	480	175
LATITUDE 54 20		1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	1976	KATO	480	175
LONGITUDE 117 10									224			175
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										350
SOUTH WAPITI		1982	WAUM	S	4	NO	6	1200	1982	BBC	480	450
LATITUDE 54 53		1982	WAUM	S	4	NO	6	1200	1982	BBC	480	450
LONGITUDE 119 12									576			450
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										900
WHITECOURT		1958	WHIT	S	4	NO	8	600	1958	SL	480	300
LATITUDE 54 09		1958	WHIT	S	4	NO	8	600	1958	SL	480	300
LONGITUDE 115 41		1962	CB	S	4	YES	8	450	1962	GE	480	800
		1962	CB	S	4	YES	8	450	1962	GE	480	800
		1962	CB	S	4	YES	8	450	1962	GE	480	800
		1965	CB	S	4	YES	8	450	1965	GE	480	800
		1965	CB	S	4	YES	8	450	1965	GE	480	800
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										4 600
												3 250
BONOKA HOSPITAL		1972	WAUM	O	4	YES	8	1800	1972	CANR	2400	200
LATITUDE 52 42									201			
LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										200
												200
CALGARY CITY OF		1967	GM	D	2	YES	20	900	1967	GM	2400	2 750
CALGARY		1967	GM	O	2	YES	20	900	1967	GM	2400	2 750
LATITUDE 51 03									2 984			
LONGITUDE 114 05									2 984			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 500
												5 500
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH		1967	WAUM	S	4	NO	12	1200	1967	TA	4160	500
POWER PLANT									504			
LATITUDE 51 03												
LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										500
												500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
						KW			KW

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1956	SCMK	D	2	NO	16	750	1 015	1956	EM	2400	1 100
	1956	GM	D	2	NO	16	720	932	1956	WEST	2400	1 000
LATITUDE	53 25											
LONGITUDE	117 34											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 100

2 100

ALBERTA, TOTAL

45 569

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C PACKERS LTD

NAMU	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	O	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE	51 49								1962	ENEL	480	235
LONGITUDE	127 52								1962	ENEL	480	235
	1963	GM	O	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 410

1 410

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

AH-SIN-HEEK	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE	52 22								1964	GM	2400	1 000
LONGITUDE	126 46								1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	O	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	O	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

4 200

ANAHIM	1966	CAT	O	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500
	1972	GM	O	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LATITUDE	52 28								1972	KATO	2400	250
LONGITUDE	125 19								1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 600

ATLIN	1974	CAT	O	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
	1974	CAT	O	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
LATITUDE	59 34								1978	BBC	2400	400
LONGITUDE	133 42								1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	O	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 700

BAMFIELD	1971	CAT	O	4	YES	6	1200	270	1971	CAT	2400	250
	1975	CAT	O	4	YES	6	1200	320	1975	TA	2400	300
LATITUDE	48 50								1975	KATO	2400	600
LONGITUDE	125 08								1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 750

BELLA BELLA	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
LATITUDE	52 09								1970	KATO	2400	600
LONGITUDE	128 07								1970	KATO	2400	600
	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1970	KATO	2400	600
	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1976	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE							CYCLE	SURALIMENTE			CYLINDRES
									KW		KW		
BDSTON BAR	1951	VENG	D	4	ND	8	720	170	1951	EE	460	150	
	1951	VENG	D	4	ND	8	720	170	1951	EE	460	150	
LATITUDE 49 52	1955	MB	D	4	YES	12	1200	525	1955	GE	2400	500	
LONGITUDE 121 26	1956	MB	D	4	YES	12	1200	525	1956	GE	2400	500	
	1960	GM	D	2	ND	12	720	635	1960	CWES	2200	650	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 950
DEASE LAKE	1963	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1963	KATO	2400	500	
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600	
LATITUDE 58 27	1978	CAT	D	4	ND	8	1200	370	1978	COEL	2400	350	
LONGITUDE 130 02	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1978	KATO	2400	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 950
EDDONTENAJDM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500	
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250	
LATITUDE 57 50	1972	GM	D	2	ND	12	1200	270	1972	KATO	2400	250	
LONGITUDE 129 59	1975	GM	D	2	ND	12	1200	170	1975	KATO	600	150	
	1975	GM	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	350	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 500
FDRT NELSDN	1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
	1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
LATITUDE 58 49	1960	CB	D	4	YES	8	514	1 260	1960	CGE	2400	1 200	
LONGITUDE 122 33	1960	CB	D	4	YES	6	450	630	1960	ELLI	2300	600	
	1963	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1963	COEL	2400	350	
	1974	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1974	WEST	6900	3 000	
	1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
	1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									17 150
MITKATLA	1975	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	KATO	2400	400	
	1984	CAT	D	4	NO	6	1200	425	1984	EM	2400	150	
LATITUDE 53 45	1984	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1984	EC	2400	300	
LONGITUDE 130 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									850
LYTTDN	1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	CDEL	2300	100	
	1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	CDEL	2400	350	
LATITUDE 50 14	1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280	
LONGITUDE 121 34	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500	
	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	525	1975	KATO	2400	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 230
MASSET	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1967	KATO	2400	600	
	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500	
LATITUDE 54 01	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
LONGITUDE 132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									9 424
SANDSPIT	1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
	1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
LATITUDE 53 14	1954	CB	S	4	YES	8	514	1 050	1954	EE	2400	1 000	
LONGITUDE 131 50	1965	CB	D	4	YES	8	514	1 050	1965	GE	2400	1 000	
	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	COEL	2400	500	
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 680	1974	GM	2400	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									7 400

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VDLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VDLTS	CAPACITE	
							KW					KW
STEWART	1964	GM	D	2	ND	16	720	1 070	1964	GM	2400	1 000
	1965	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1964	COEL	2400	350
LATITUDE 55 56	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1965	KATD	2400	500
LONGITUDE 129 59	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1965	COEL	2400	500
	1970	FM	D	4	YES	10	720	1 190	1968	FM	2400	1 136
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 680	1975	GM	2400	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

5 986

TATLA LAKE	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
LATITUDE 51 54	1975	DD	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATD	600	150
LONGITUDE 124 36	1975	DD	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

TELEGRAPH CREEK	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1969	KATD	4160	150
	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1969	KATO	4160	150
LATITUDE 57 54	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 131 10	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATD	2400	250
	1964	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1976	CLBR	2400	350

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

63 640

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

ENGLEWOOD	1969	CAT	D	4	ND	6	1800	224	1969	KATD	480	250
	1973	FT	D	4	YES	12	1200	559	1973	KATD	2300	600
LATITUDE 50 32	1975	GM	D	2	YES	12	1800	504	1975	CANR	2300	500
LONGITUDE 126 52	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1976	KATD	208	250
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1977	WORT	480	250

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 850

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

1 850

CASSIAR MINING CORP.

CASSIAR RESOURCES DIV	1964	MDE	D	4	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
	1985	CAT	D	4	YES	6	900	1 570	1985	IE	2400	1 500

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

15 675

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

15 675

NORTHERN CANADA POWER COMMISSION

FIELD	1959	MDE	D	4	ND	5	600	150	1959	TE	2400	150
	1959	MDE	D	4	ND	5	600	150	1959	TE	2400	150
LATITUDE 51 24	1960	MDE	D	4	ND	3	600	115	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE 116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358	1969	TA	2400	250

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

650

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
JOHNSDMS CROSSING		1975	DELC	D	2	YES	2	1200	30		1975	TA	600	17
LATITUDE	60 29	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	30		1975	TA	600	30
LONGITUDE	133 18	1980	CAT	D	4	YES	4	1200	30		1980	CAT	208	30
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												77
MAYO		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962		1975	TA	4160	800
LATITUDE	63 31	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343		1979	BBC	4160	350
LONGITUDE	135 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 150
WHITEHORSE		1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088		1968	BREL	6900	3 920
LATITUDE	60 40	1968	MDE	D	4	YES	16	514	5 356		1968	BREL	6900	5 150
LONGITUDE	135 00	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356		1970	BREL	6900	5 150
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499		1975	EM	4160	2 500
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499		1975	EM	4160	2 500
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 499		1977	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												21 720
														30 617
YUKON ELECTRICAL CO LTD														
BEAVER CREEK		1967	CAT	D	4	YES	6	1200	394		1967	TA	2400	250
LATITUDE	62 22	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	246		1967	COEL	2400	350
LONGITUDE	140 52	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	250		1969	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												850
CARMACKS		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360		1968	COEL	2400	350
LATITUDE	62 06													
LONGITUDE	136 19													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												350
DESTRUCTION BAY		1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183		1962	EM	2400	150
LATITUDE	61 15	1966	CAT	D	4	YES	6	1200	250		1966	TA	2400	250
LONGITUDE	138 48	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	321		1975	GE	2400	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												700
HAINES JUNCTION		1958	VENG	D	4	NO	8	600	119		1958	COEL	2400	100
LATITUDE	60 45	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183		1963	TA	2400	150
LONGITUDE	137 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												250
OLD CROW		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204		1970	EM	2400	200
LATITUDE	67 35	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	144		1973	KATO	2400	150
LONGITUDE	139 50	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	172		1981	KATO	2400	225
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												575
PELLY RIVER CROSSING		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183		1963	TA	2400	150
LATITUDE	62 50	1983	VDLV	D	4	YES	6	1200	277		1983	COEL	2400	200
LONGITUDE	136 34	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	238		1984	TA	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												600

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITE	
										KW
ROSS RIVER	1973 CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973 KATD	2400	350
LATITUDE 62 00										
LDNGITUDE 132 27										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
STEWART CROSSING	1958 CAT	D	4	ND	6	600	119	1958 CDEL	2400	100
LATITUDE 63 19	1971 CAT	D	4	YES	4	1800	75	1971 CAT	240	60
LDNGITUDE 139 26	1985 VDLV	D	4	YES	6	1800	112	1985 TA	2400	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260
SWIFT RIVER	1965 CAT	D	4	YES	4	1800	88	1965 CAT	2400	60
LATITUDE 60 00	1967 CAT	D	4	NO	6	1200	142	1967 CDEL	2400	100
LDNGITUDE 131 15	1976 CAT	D	4	YES	4	1800	101	1976 CDEL	2400	85
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								245
TESLIN	1973 CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973 KATD	2400	350
LATITUDE 60 10	1983 CAT	D	4	YES	8	1800	559	1983 KATD	2400	500
LDNGITUDE 132 44										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850
WATSON LAKE	1966 CAT	D	4	YES	12	1200	604	1966 TA	2400	500
LATITUDE 60 07	1967 CAT	D	4	YES	12	1200	604	1967 TA	2400	600
LDNGITUDE 128 48	1970 CAT	D	4	YES	12	1200	1082	1970 TA	2400	600
	1976 CAT	D	4	YES	16	1200	832	1976 BBC	2400	800
	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	832	1978 BBC	2400	800
	1985 CAT	D	4	YES	12	1200	604	1985 TA	2400	800
	1985 CAT	D	4	YES	6	900	246	1985 IE	4160	1500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5600
										10630
										41247

YUKON, TOTAL

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD

TUNGSTEN	1962 CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962 EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962 CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962 EM	600	500
LDNGITUDE 127 00	1962 CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962 EM	600	500
	1971 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1971 EM	600	600
	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	832	1973 TA	4160	800
	1974 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974 CGE	600	600
	1974 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974 CGE	600	600
	1975 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1975 TA	600	600
	1979 HSBI	D	4	YES	6	600	238	1979 BREL	4160	2500
	1979 HSBI	D	4	YES	6	600	238	1979 BREL	4160	2500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9700
										9700
COMINCO LTD										
ARSENIC PLANT	1981 DD	D	4	YES	8	1800	153	1981 BBC	600	115
LATITUDE										
LDNGITUDE										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								115

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	TYPE						ANNEE ET FABRICANTS	VLTS	CAPACITY	
								KW			KW	
C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LONGITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 500	
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										500	
											2 115	
ECHO BAY MINES LTD												
LUPIN MINE	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LONGITUDE 111 13	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	137	1982	STAM	600	125
	1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	336	1982	BBC	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1982	GM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										12 735	
											12 735	
NORTHERN CANADA POWER COMM												
AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE 68 14	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LONGITUDE 135 02	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATD	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 500	
ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
LATITUDE 73 01	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
LONGITUDE 85 07	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 025	
ARCTIC RED RIVER	1974	CUEN	D	4	ND	6	1200	100	1974	TA	550	50
LATITUDE 66 00	1974	CUEN	D	4	ND	6	1800	100	1974	TA	550	150
LONGITUDE 134 30	1980	GM	D	2	ND	4	1800	60	1980	TA	550	80
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										280	
BAKER LAKE	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATO	4160	550
LATITUDE 64 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	720
LONGITUDE 95 45	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	720	1985	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 990	
BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATD	600	150
LATITUDE 66 10	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATD	600	150
LONGITUDE 56 25	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										600	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW
CAMBRIDGE BAY		1967	LB	D	4	YES	8	600	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07		1972	LB	D	4	YES	8	600	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE 105 03		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	CGE	4160	720
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 375
CAPE DORSET		1973	CAT	D	4	NO	8	1200	1973	KATO	4160	300
LATITUDE 64 40		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	1975	TA	4160	540
LONGITUDE 76 00		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	1980	BBC	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 380
CHESTERFIELD INLET		1974	CAT	D	4	YES	8	1800	1968	CGE	600	200
LATITUDE 63 30		1977	CAT	D	4	YES	8	1200	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 90 40		1985	CAT	D	4	YES	8	1200	1985	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										900
CLYDE		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	1973	CGE	600	300
LATITUDE 70 30		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	1976	BBC	600	300
LONGITUDE 68 30		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	1976	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 100
COPPERMINE		1967	LIST	D	4	NO	6	600	1967	GE	4160	200
LATITUDE 67 49		1967	LIST	D	4	NO	6	600	1967	GE	4160	200
LONGITUDE 115 06		1967	LIST	D	4	NO	6	600	1967	GE	4160	200
		1972	LB	D	4	YES	8	600	1972	TA	4160	375
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	1976	TA	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 515
CORAL HARBOUR		1957	CAT	D	4	YES	6	900	1957	KATO	4160	250
LATITUDE 64 35		1957	CAT	D	4	YES	6	900	1957	KATO	4160	250
LONGITUDE 83 40		1957	KATO	D	4	YES	6	900	1957	KATO	4160	250
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	1974	KATO	4160	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	CGE	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 350
ESKIMO POINT		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	1972	KATO	4160	300
LATITUDE 60 40		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	1973	KATO	4160	300
LONGITUDE 94 15		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	1975	TA	4160	600
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 800
FORT FRANKLIN		1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	1971	TA	600	200
LATITUDE 65 25		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 123 50		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	1979	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										800
FORT GOOD HOPE		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	1971	KATO	4160	300
LATITUDE 66 20		1974	CAT	D	4	YES	8	1200	1974	CGE	2400	300
LONGITUDE 128 40		1983	CAT	D	4	YES	8	1800	1983	CGE	2400	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										900
FORT LIARD		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	1975	TA	600	150
LATITUDE 60 10		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	1975	DNAN	600	200
LONGITUDE 124 00		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	1982	TA	600	185
		1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	1982	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										795

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
FORT MCPHERSON		1967 LB	D	4	YES	8	600	358	1974 TA	4160	375
LATITUDE 67 26		1967 LB	D	4	YES	8	600	358	1974 TA	4160	375
LONGITUDE 134 53		1974 CAT	D	4	YES	12	1200	716	1974 KATO	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 350
FORT NORMAN		1977 GM	D	2	YES	12	1800	300	1977 TA	600	300
LATITUDE 65 00		1979 CUEN	D	4	NO	12	1800	298	1979 TA	600	300
LONGITUDE 125 00		1983 CAT	D	4	YES	12	1200	500	1983 KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
FORT RESOLUTION		1960 MDE	D	4	NO	5	600	169	1960 EE	4160	150
LATITUDE 61 11		1968 LB	D	4	YES	6	600	295	1968 GE	4160	200
LONGITUDE 113 41		1976 CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1976 TA	4160	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
FORT SIMPSON		1962 RH	D	4	YES	6	514	634	1962 CGE	4160	600
LATITUDE 61 52		1973 RH	D	4	YES	12	720	932	1973 BREL	4160	1 000
LONGITUDE 121 20		1975 MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975 TA	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 600
FORT SMITH		1975 MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975 TA	4160	2 000
LATITUDE 60 00		1977 MLW	D	4	YES	12	900	1 875	1975 BBC	4160	1 500
LONGITUDE 111 53		1983 MLW	D	4	YES	18	900	2 500	1983 BBC	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 400
FROBISHER BAY		1964 MDE	D	4	YES	6	400	904	1964 CGE	4160	1 000
LATITUDE 63 44		1969 MDE	D	4	YES	8	514	2 697	1969 BREL	4160	2 585
LONGITUDE 68 28		1970 MDE	D	4	YES	12	514	4 075	1970 BREL	4160	3 920
		1976 GM	D	2	YES	20	900	2 134	1976 EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10 005
GJDA HAVEN		1976 CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976 TA	4160	300
LATITUDE 67 50		1979 CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979 TA	4160	300
LONGITUDE 96 00		1984 CAT	D	4	YES	6	1200	560	1984 TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 400
GRISE FIDRO		1975 CUEN	D	4	YES	6	1800	165	1975 TA	600	175
LATITUDE 37 10		1981 CAT	D	4	YES	6	1800	175	1981 ONAN	600	150
LONGITUDE 87 00		1982 DD	D	2	YES	4	1800	63	1982 DELC	600	80
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								405
HALL BEACH		1977 CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976 BBC	600	300
LATITUDE 62 00		1982 CAT	D	4	YES	6	1200	298	1982 BBC	600	300
LONGITUDE 73 00		1982 CAT	D	4	YES	6	1200	224	1982 BBC	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
HOLMAN ISLAND		1972 CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972 KATD	600	150
LATITUDE 70 50		1979 CUEN	D	4	YES	6	1800	300	1979 KATO	600	300
LONGITUDE 115 00		1984 CAT	D	4	YES	6	1200	400	1984 BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
IGLODLIK		1975	CAT	0	4	YES	6	1200	298		1975	TA	4160	300
		1976	CAT	0	4	YES	12	1200	649		1976	KATO	4160	540
LATITUDE	67 00	1985	CAT	0	4	YES	12	1200	500		1985	KATO	4160	500
LONGITUDE	81 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 340		
INUVIK		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356		1970	BREL	4160	5 180
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134		1975	EM	4160	2 500
LATITUDE	68 21	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134		1975	EM	4160	2 500
LONGITUDE	134 43	1975	MOE	D	4	YES	8	450	2 080		1975	BREL	4160	2 080
		1984	GM	D	2	YES	20	900	2 500		1984	EM	4160	2 865
		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	300		1984	GE	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										15 425		
JEAN MARIE RIVER		1973	GM	D	2	NO	4	1200	40		1973	DELG	240	40
		1979	GM	D	2	NO	4	1200	30		1979	DELG	240	21
LATITUDE	61 00													
LONGITUDE	120 45													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										61		
LAC LA MARTE		1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63		1979	TA	600	80
		1981	CAT	0	4	YES	6	1200	149		1981	KATO	600	150
LATITUDE	63 08	1983	CAT	0	4	YES	6	1200	250		1983	KATO	600	190
LONGITUDE	117 16													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										420		
LAKE HARBOUR		1973	CAT	0	4	YES	6	1200	209		1973	CGE	600	150
		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298		1976	BARB	600	300
LATITUDE	62 00	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	298		1983	BBC	600	300
LONGITUDE	70 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										750		
NAHANNI BUTTE		1973	GM	0	2	NO	4	1800	26		1973	OELC	120	21
		1975	GM	0	2	NO	4	1800	107		1975	OELC	120	50
LATITUDE	60 45	1981	GM	D	2	NO	4	1800	107		1981	OELC	120	80
LONGITUDE	124 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										151		
NORMAN WELLS		1970	CAT	0	4	YES	12	1200	559		1970	KATO	4160	500
		1972	CAT	0	4	YES	12	1200	679		1972	CGE	4160	700
LATITUDE	65 20	1980	CUEN	D	4	YES	12	1800	597		1980	BBC	600	550
LONGITUDE	127 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 750		
PANGNIRTUNG		1972	CAT	0	4	YES	8	1200	298		1972	CAC	600	300
		1973	CAT	0	4	YES	6	1200	354		1973	TA	600	300
LATITUDE	65 00	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716		1976	TA	4160	540
LONGITUDE	66 00	1981	CAT	0	4	YES	12	1200	716		1981	BBC	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 680		
PAULATUK		1970	GM	0	2	YES	4	1800	63		1973	OELC	600	80
		1979	CAT	D	2	YES	4	1800	149		1979	KATD	600	150
LATITUDE	69 49	1980	CAT	0	2	YES	4	1800	149		1980	DELG	600	150
LONGITUDE	123 59													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										380		
PELLY BAY		1979	GM	0	2	YES	6	1800	194		1979	CGE	600	200
		1980	CAT	0	4	YES	6	1200	224		1980	CGE	600	300
LATITUDE	66 45	1981	CAT	D	4	YES	8	1200	298		1981	BBC	600	300
LONGITUDE	91 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										800		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW
PINE POINT		1970	MDE	D	4	YES	16	514	1970	BREL	4160	5 180
LATITUDE	60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	1978	GEE	4160	2 500
LONGITUDE	110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	1978	GEE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										12 680
POND INLET		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	TA	4160	300
LATITUDE	72 41	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	1979	TA	4160	540
LONGITUDE	78 00	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	1983	BBC	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 560
RAE LAKES		1975	GM	D	2	YES	4	1200	1975	DELC	1240	80
LATITUDE	64 10	1981	GM	D	2	YES	4	1800	1981	BBC	240	80
LONGITUDE	117 20	1984	CAT	D	4	YES	4	1800	1984	KATD	240	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										260
RANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	CGE	4160	700
LATITUDE	63 00	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	CGE	4160	700
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1975	CAC	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										540
REPULSE BAY		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	1973	KATD	600	150
LATITUDE	65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	1976	BBC	600	300
LONGITUDE	85 50	1982	CAT	D	4	YES	4	1200	1982	CANR	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										750
RESOLUTE BAY		1976	WAUM	D	4	YES	6	1200	1976	KATD	2400	350
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1976	TA	2400	900
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1976	TA	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										900
SACHS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	TA	600	300
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	1976	TA	600	300
LONGITUDE	125 00	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	1984	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										800
SNOWDRIFT		1970	GM	D	2	YES	4	1800	1970	TA	600	80
LATITUDE	62 24	1976	GM	D	2	YES	4	1800	1976	DELC	600	200
LONGITUDE	110 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1980	KATD	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										430
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	1971	KATD	600	150
LATITUDE	69 30	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	1973	CGE	4160	300
LONGITUDE	94 00	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	KATD	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										300
TUKDYAKTUK		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1974	CGE	4160	720
LATITUDE	69 30	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	1980	CGE	4160	540
LONGITUDE	133 00	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	1983	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 980

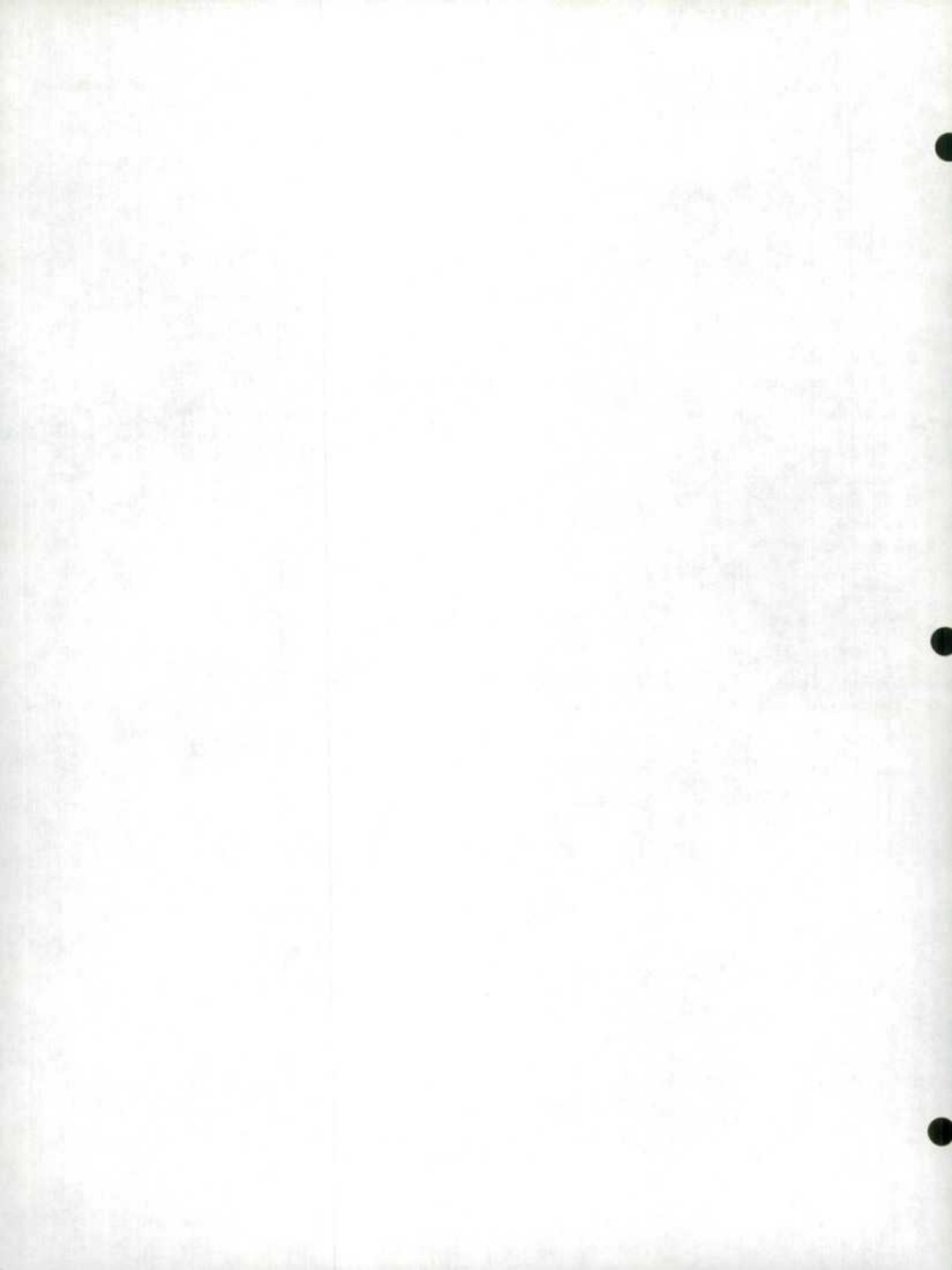
INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
WHALE COVE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149		1972	CAT	600	150
LATITUDE	62 50	1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	213		1976	VS	600	200
LONGITUDE	94 00	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298		1981	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												650
WRIGLEY		1975	GM	D	2	YES	6	1800	160		1975	TA	600	150
LATITUDE	62 10	1975	GM	D	2	YES	8	1800	213		1975	TA	600	200
LONGITUDE	124 10	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	130		1983	STAM	600	130
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												480
YELLOWKNIFE		1969	MDE	D	4	YES	16	514	5 356		1969	BREL	4160	5 150
LATITUDE	62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962		1973	TA	4160	680
LONGITUDE	114 22	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962		1973	TA	4160	680
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134		1974	EM	4160	2 500
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134		1974	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												11 510
														105 777
NORTHLAND UTILITIES(NWT) LTD														
DORY POINT		1970	CAT	D	4	YES	6	1800	110		1970	TA	2400	100
LATITUDE	61 16	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	100		1974	CAT	220	40
LONGITUDE	117 32	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	100		1983	BBC	480	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												215
PORT PROVIDENCE		1968	CAT	D	4	YES	8	1200	240		1968	GE	2400	225
LATITUDE	61 21	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	560		1973	TA	2400	500
LONGITUDE	117 39	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	560		1984	MARA	480	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												975
HAY RIVER		1959	CB	D	4	YES	8	750	1 300		1959	EE	4160	500
LATITUDE	60 51	1962	CB	D	4	YES	6	450	700		1962	EE	4160	650
LONGITUDE	115 44	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	600		1969	TA	2400	600
		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	560		1970	TA	2400	500
		1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 300		1972	KATO	4160	1 200
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	830		1974	TA	4160	800
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940		1974	TA	2400	880
		1975	GM	D	2	YES	20	900	940		1975	GM	4160	2 750
		1978	WAUM	O	4	YES	12	1200	600		1978	KATD	4160	1 200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												9 080
														10 270
												NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	140 597	
												CANADA, TOTAL	576 457	



GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			KW	KW			KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	44 41	1976	PW	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PW	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

120 000

TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE	43 40											
LONGITUDE	66 00											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	46 09											
LONGITUDE	60 11											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

60 000

205 000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

205 000

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

MONCTON	1971	PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE	46 10											
LONGITUDE	64 50											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

23 375

23 375

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

23 375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	1976	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 14	1977	CWES	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

162 000

CITIERE	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE	45 24	1979	PW	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

200 880

362 880

QUEBEC. TOTAL

362 880

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER			
	ANNEE ET FABRICANTS							TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS
											KW	KW	VDLTS
					C						KW		
ONTARIO													

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD													
SARNIA	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400	
	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400	
LATITUDE	42 58	1977	BBC	S	1002	11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
LONGITUDE	82 23												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		181 050
													181 050
ONTARIO HYDRO													
BRUCE A	1974	GEE	S	900	10.3/1	1	14 200	11 000	1974	EE	13800	12 100	
	1974	GEE	S	900	10.3/1	1	14 200	11 000	1974	EE	13800	12 100	
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	900	10.3/1	1	14 200	11 000	1975	EE	13800	12 100
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	900	10.3/1	1	14 200	11 000	1976	EE	13800	12 100
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		48 400
BRUCE B	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100	
	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100	
LATITUDE	44 19	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
LONGITUDE	81 35	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
		1983	SOCE	S	980	11.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	4 050
		1983	SOCE	S	980	11.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	4 050
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		56 500
BRUCE HEAVY WATER	1977	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100	
	1977	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100	
LATITUDE	44 25	1977	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100
LONGITUDE	81 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		36 300
DETWEILER	1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320	
	1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320	
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		65 280
J CLARK KEITH	1967	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	2400	6 400	
LATITUDE	42 17												
LONGITUDE	83 06												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		6 400
LAKEVIEW	1967	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400	
	1967	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400	
LATITUDE	43 34	1967	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		19 200
LAMBTON	1967	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400	
	1968	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1968	BREL	4160	6 400	
LATITUDE	42 48	1968	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1968	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	82 26												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		19 200
LENNOX	1976	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1976	EM	4160	2 500	
	1976	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1976	EM	4160	2 500	
LATITUDE	44 11												
LONGITUDE	76 47												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		5 000

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER					
	ANNEE ET FABRICANTS							TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY
											KW	KW			
NANTICOKE	1971	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400			
LATITUDE	43 34	1971	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400		
LONGITUDE	79 33	1971	DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400		

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 19 200

PICKERING A	1970	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000	
LATITUDE	43 50	1970	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
LONGITUDE	79 02	1970	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
		1972	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000
		1972	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000
		1973	DREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1973	BREL	4160	5 000

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 30 000

PICKERING B	1982	DREN	S	825	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000	
LATITUDE	43 50	1982	DREN	S	825	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
LONGITUDE	79 33	1982	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500
		1982	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 26 000

RICHARD L HEARN	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400	
LATITUDE	43 39	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	79 20	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 19 200

SARNIA-SCOTT	1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000	
LATITUDE	42 56	1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000
LONGITUDE	82 26	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320
		1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 62 640

THUNDER BAY	1968	AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600	
LATITUDE	48 22	1968	AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600
LONGITUDE	89 13												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 23 200

436 520

ONTARIO, TOTAL

617 570

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

SELKIRK	1967	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900	
LATITUDE	50 09	1968	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968	BBC	4160	11 900
LONGITUDE	96 52												

PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR 23 800

23 800

MANITOBA, TOTAL

23 800

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
				C			KW	KW			KW
SASKATCHEWAN											
SASKATCHEWAN POWER CORP											
LANDIS		1975	TURB S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975 EM	13800	68 400
LATITUDE	52 13										
LONGITUDE	108 24										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									68 400
MEADOW LAKE		1984	JBE S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984 BREL	13800	51 000
LATITUDE	54 05										
LONGITUDE	108 50										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									51 000
SUCCESS		1967	PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967 SGE	13800	11 840
LATITUDE	50 26	1967	PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967 SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17	1968	PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968 SGE	13800	11 840
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									35 520
											154 920
SASKATCHEWAN. TOTAL											154 920
ALBERTA											
A E C POWER LTD											
MILOREO LAKE		1977	CGE S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977 CGE	13800	28 000
LATITUDE	57 02	1977	CGE S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977 CGE	13800	28 000
LONGITUDE	111 36										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									56 000
											56 000
ALBERTA POWER LTD											
FORT MCMURRAY		1975	ALSN S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE	56 44										
LONGITUDE	111 23										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									3 300
JASPER		1975	ALSN S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE	52 53										
LONGITUDE	118 05										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									3 300
RAINBOW		1968	CWES S	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968 CWES	13800	27 500
LATITUDE	58 30	1970	BBC S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970 BBC	14400	46 400
LONGITUDE	119 30										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									73 900
SIMONETTE		1966	BBC S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966 BBC	14400	18 800
LATITUDE	54 27										
LONGITUDE	118 17										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									18 800

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VLTs	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS							TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION				ARBRES
					C			KW	KW			KW	
STURGEON	1958	BBC	S		629	4.7/1	1	9 876	7 525	1958	BBC	14400	10 000
LATITUDE	55 04				1961	4.7/1	1	8 395	6 450	1961	BBC	4160	7 500
LONGITUDE	117 17												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 17 500
116 800

DOW CHEMICAL CANADA INC

POWER PLANT	1979	GE	C		1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LATITUDE	53 43				1979	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LONGITUDE	113 13												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 199 000
199 000

EDMONTON POWER

ROSSDALE	1958	BBC	S		621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000
LATITUDE	53 35				1959	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000
LONGITUDE	113 28												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 60 000
60 000

MEDICINE HAT CITY OF

MEDICINE HAT	1975	WEST	S		788	6.9/1	1	19 259	16 050	1975	WEST	13800	19 500
LATITUDE	50 03				1979			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
LONGITUDE	110 40				1979			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 89 500
89 500

SHERRITT-GORDON MINES LTD

FORT SASKATCHEWAN	1981	SDCE	S		649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE	53 43												
LONGITUDE	113 13												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 2 800
2 800

ALBERTA, TDAL 524 100

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

FORT NELSON	1963	OREN	S		760	3.4/1	2	6 420	5 375	1963	GE	12500	5 000
LATITUDE	58 48				1975	8.5/1	1	3 160	2 795	1975	EM	2400	3 000
LONGITUDE	122 43												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 8 000

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS						-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS			
KEDGH	1974	CWES	S	954	8.0/1	3	43 000	35 000	1973	BREL	13800	40 500
LATITUDE 50 43	1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	58 500	48 400	1975	BREL	13800	59 200
LONGITUDE 127 29												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												99 700
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												
PRINCE RUPERT	1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
LATITUDE 54 19	1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
LONGITUDE 130 19												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												46 000
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												
												153 700
												153 700
												2 276 585

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

CANADA, TOTAL

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

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

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

PUBLICATIONS CONNEXES

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

Catalogue

Annuelle

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

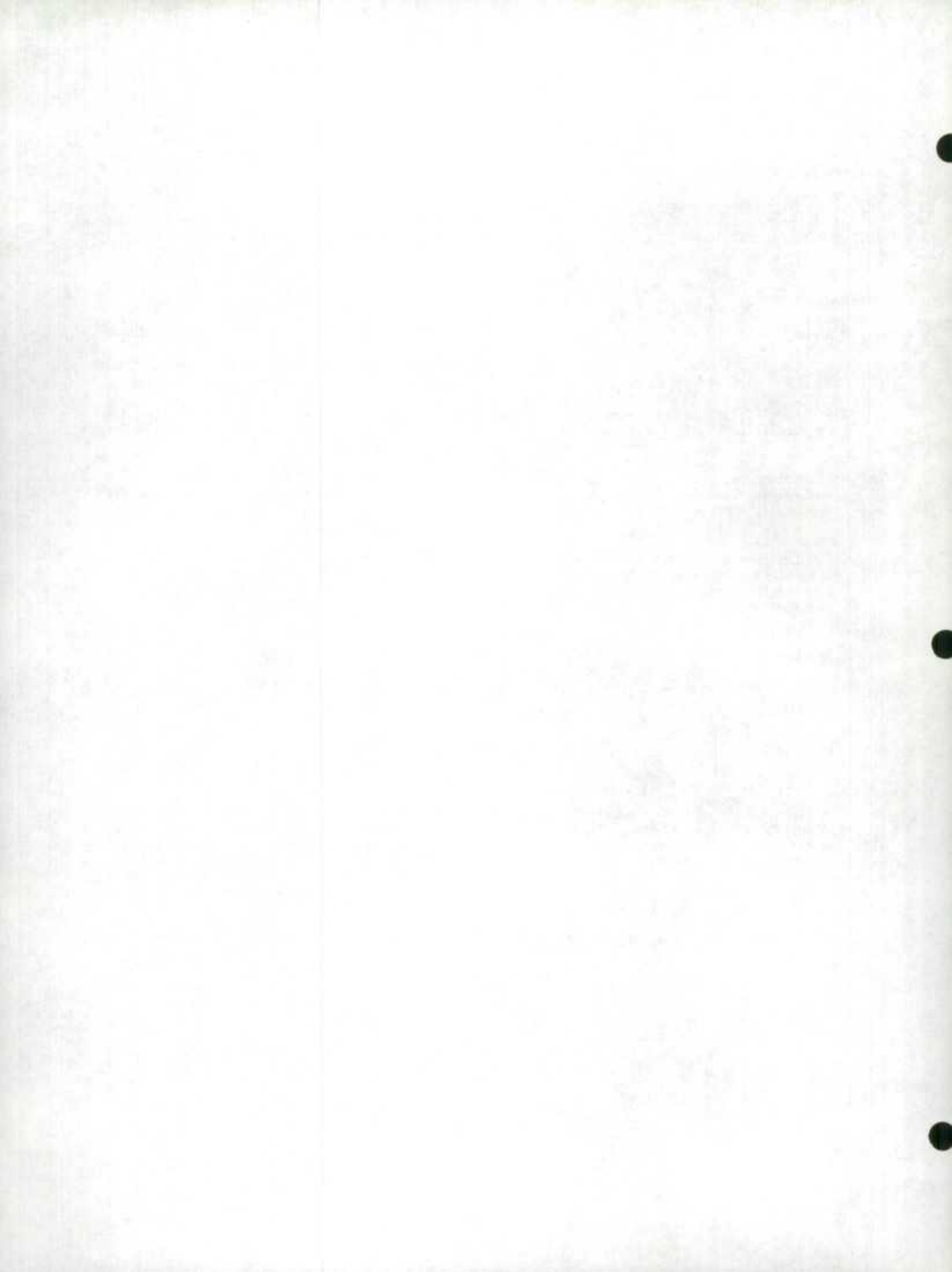
Mensuelle

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

Bil. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

N° 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010154088