Énergie, Mines et Ressources Canada | Energy, Mines and Resources Canada

L'ATLAS NATIONAL DU CANADA 5e ÉDITION

CANADA – PRODUCTION ET TRANSPORT DE L'ÉLECTRICITÉ

Établie par le Service de géographie, Direction des levés et de la cartographie, Énergie, Mines et Ressources Canada. Imprimée en 1983.

Ces cartes sont en vente au Bureau des cartes du Canada, Énergie, Mines et Ressources Canada, Ottawa, ou chez le vendeur le plus près. Prière citer MCR 4069F.

Copies of this map are available in English.

©1983. Sa Majesté La Reine du Chef du Canada, Ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources.

Échelle 1 : 5 000 000 ou 1 centimètre représente 50 kilomètres

50 0 100 200 300 400 kilomètres

Projection conique conforme de Lambert, parallèles standard 49° N et 77° N. Au nord de 83° de latitude, projection polyconique modifiée.

COLOMBIE-BRITANNIQUE–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Canadian White Pine	MB	4 000	Vp	B
2	Upper Bonnington	CL	56 125	Hy	H
3	City of Nelson	NELS	7 785	Hy	H
4	Jordan River	BCHPA	150 000	Hy	H
5	Lower Bonnington	CL	48 000	Hy	H
6	Stave Falls	BCHPA	52 500	Hy	H
7	New Westminster	CDC	12 500	Vp	B
8	Lower Campbell 2	BCPP	8 500	Vp	B
9	Cowichan	BCPP	8 500	Vp	B
10	Beach	CRE	4 000	Hy	H
11	Elsie Falls	BCHPA	9 000	Hy	H
12	Okanagan Falls	OFC	14 000	Vp	P
13	Aberfeldie	BCHPA	5 000	Hy	H
14	Elko	BCHPA	9 600	Hy	H
15	Chemainus	MB	750	Vp	B
16	Port Mellon-Irvington	MB	47 250	Vp	B
17	Hammond	BCPP	4 000	Vp	B
18	Alouette	BCHPA	9 000	Hy	H
19	Ruskin Dam	CL	105 000	Hy	H
20	South Slocan	CL	47 250	Hy	H
21	Victoria	BCPP	4 500	Vp	B
22	Upper Falls	BCHPA	9 000	Hy	H
23	Falls River	BCHPA	9 600	Hy	H
24	Ruskin	BCHPA	105 600	Hy	H
25	Stillwater	MB	28 800	Hy	H
26	Cora Linn	CL	40 500	Hy	H
27	Kelly Lake	CP	10 000	Vp	B
28	Brilliant	CL	108 900	Hy	H
29	Englewood	CPP	2 940	CI	P
30	Kitimat	ALCAN	132 000	Hy	H
31	Vancouver	BCSR	5 500	Vp	G
32	Honeymoon Bay	WFI	2 760	Vp	B
33	Woodfibre	WFP	2 587	Vp	B
34	Woodfibre	WFP	2 587	Vp	B
35	New Westminster	SP	470	Vp	B
36	Woodfibre	WFP	7 050	Vp	P
37	Bridge River 1	BCHPA	180 000	Hy	H
38	Cheakamus	BCHPA	30 000	Hy	H
39	Watson Island	CCC	42 000	Vp	G
40	Kelowna	CDC	8 500	Vp	B
41	Port Alice	CP	38 000	Vp	P
42	Boston Bar	BCHPA	990	CI	P
43	Lake Buntzen 1	BCHPA	50 000	Hy	H
44	Lafferty	BCHPA	900	CI	P
45	Shoal Bay	BCHPA	1 800	CI	P
46	Strathcona	BCHPA	6 880	CI	P
47	Powell River	MB	48 000	VP	P
48	Sandspit	BCHPA	3 730	CI	P
49	Ocean Falls	BCHPA	30 000	Hy	H
50	Wahkash	BCHPA	60 000	Hy	H
51	Campbell River	CPC	4 055	Vp	P
52	Port Hardy	CPC	4 055	Vp	P
53	Kemano	ALCAN	812 800	Hy	H
54	Kitimat	ALCAN	4 500	CI	P
55	Stewart	BCHPA	1 247	CI	P
56	Namu	CL	7 500	Vp	H
57	Port Alice	CP	262 500	Vp	C
58	Fort Nelson	BCHPA	18 081	CI	G
59	Puntledge	BCHPA	27 000	Hy	H
60	Courtenay	BCHPA	1 247	CI	P
61	Spillimacheen	BCHPA	4 000	Hy	H
62	Quesnel	WDL	350	Vp	B
63	Ladore Falls	BCHPA	54 000	Hy	H
64	Seton	BCHPA	12 000	Hy	H
65	Cheakamus	BCHPA	142 000	Hy	H
66	Lajoie	BCHPA	22 000	Hy	H
67	Taylor	WCT	7 500	Vp	G
68	Hagensborg	BCHPA	1 000	CI	P
69	Georgia	BCHPA	75 000	TG	P
70	Strathcona	BCHPA	67 500	Hy	H
71	Port Alberni	CP	4 000	Vp	P
72	Ash River	BCHPA	25 000	Hy	H
73	Bridge River 2	BCHPA	248 000	Hy	H
74	Port Mann	BCHPA	100 000	Hy	H
75	Field	LDHC	662	GI	H
76	Fraser Hardman	CPC	4 000	Vp	P
77	Cargo Pulp Mill	CCC	2 500	Vp	B
78	Clayton Falls	BCHPA	702	Hy	H
79	Revelstoke	CL	815 000	Hy	H
80	Barnard Lake	CL	1 760	Hy	H
81	Beaverdell	TC	875	CI	P
82	Bridesville	TC	875	CI	P
83	Cassiar	SMB	15 000	CI	P
84	Boundary Lake	ERC	3 000	TG	G
85	Golden	EPCC	7 500	Vp	B
86	Fraser Flats	NRC	26 800	Vp	G
87	Tahsish Lake	NRC	26 800	Vp	G
88	Tlell	WPM	10 440	CI	P
89	Gordon M. Shrum	BCHPA	2 416 000	Hy	H
90	Mackenzie	BCHPA	2 000	CI	P
91	Bella Bella	BCHPA	1 800	CI	P
92	Quesnel	CPPC	28 000	Vp	G
93	Prince Rupert	BCHPA	40 000	TG	G
94	Prince Rupert	BCHPA	40 000	TG	G
95	Kootenay Canal	BCHPA	528 200	Hy	H
96	Mica	BCHPA	1 736 000	Hy	H
97	Campbell River	PCL	4 250	CI	P
98	Ocean	PCL	4 250	CI	P
99	Owasa Lake	BCHPA	800	CI	P
100	Massett	BCHPA	6 324	CI	P
101	Port Edward	BCHPA	40 000	Hy	H
102	Peace Canyon	BCHPA	700 000	Hy	H
103	Revelstoke (E.C.)	BCHPA	1 843 000	Hy	H

TERRITOIRE DU YUKON–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Porter Creek	YEC	1 000	Hy	H
2	Mayo B	YEC	10 000	Hy	H
3	McIntyre Creek	YN	850	Hy	H
4	Whitehorse Rapids	CENC	19 390	Hy	H
5	Aishihik	YEC	6 000	Hy	H
6	Stewart Crossing	YEC	350	CI	P
7	Ross River	YEC	350	CI	P
8	Carmacks Dam	YEC	1 000	CI	P
9	Dawson City	CENC	1 970	CI	P
10	Pelly Crossing	YEC	600	CI	P
11	Swift River	YEC	245	CI	P
12	Teslin	YEC	1 100	CI	P
13	Faro/Grum Lake	YEC	1 100	CI	P
14	Whitehorse	CENC	19 200	CI	P
15	Carmacks	YEC	350	CI	P
16	Mayo Creek	YEC	1 000	CI	P
17	Faro	CENC	5 100	CI	P
18	Old Crow	YEC	400	CI	P
19	Aishihik	CENC	32 000	Hy	H
20	Mayo	CENC	800	CI	P

TERRITOIRES DU NORD-OUEST–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Yellowknife	CL	9 360	Hy	H
2	Snare Rapids	CENC	7 000	Hy	H
3	Fort Providence	APL	1 575	CI	P
4	Hay River	APL	8 940	CI	P
5	Inuvik	CENC	11 250	CI	P
6	Fort Resolution	CENC	750	CI	P
7	Inuvik	CENC	13 590	CI	P
8	Taltheilei Narrows	CENC	22 500	Hy	H
9	Cory Point	APL	200	CI	P
10	Tungsten	CTMC	9 700	CI	P
11	Fort Simpson	CENC	2 000	CI	P
12	Frobisher Bay	CENC	10 305	CI	P
13	Port Radium	EBM	5 400	CI	P
14	Twin Gorges	CENC	22 500	Hy	H
15	Cambridge Bay	CENC	2 725	CI	P
16	Coppermine	CENC	1 875	CI	P
17	Baker Lake	CENC	2 445	CI	P
18	Chesterfield Inlet	CENC	650	CI	P
19	Rae Lakes	CENC	750	CI	P
20	Fort Good Hope	CENC	750	CI	P
21	Yellowknife	CENC	11 790	CI	P
22	Wrigley	CENC	1 500	CI	P
23	Nahanni Butte	CENC	500	CI	P
24	Pangnirtung	CENC	1 365	CI	P
25	Paulatuk	CENC	230	CI	P
26	Pine Point	CENC	13 180	CI	P
27	Arctic Red	CENC	750	CI	P
28	Fort Franklin	CENC	900	CI	P
29	Fort Norman	CENC	850	CI	P
30	Norman Wells	CENC	1 500	CI	P
31	Spence Bay	CENC	900	CI	P
32	Tuktoyaktuk	CENC	1 100	CI	P
33	Whale Cove	CENC	425	CI	P
34	Broughton Island	CENC	630	CI	P
35	Arctic Bay	CENC	1 200	CI	P
36	Eskimo Point	CENC	1 200	CI	P
37	Holman Island	CENC	625	CI	P
38	Resolute	CENC	1 000	CI	P
39	Repulse Bay	CENC	565	CI	P
40	Sachs Harbour	CENC	700	CI	P
41	Clyde	CENC	1 000	CI	P
42	Clyde River	CENC	750	CI	P
43	Corel Harbour	CENC	1 250	CI	P
44	Hall Beach	CENC	575	CI	P
45	Igloolik	CENC	1 200	CI	P
46	Lady Franklin	CENC	850	CI	P
47	Nahanni Butte	CENC	101	CI	P
48	Rankin Inlet	CENC	2 720	CI	P
49	Aklavik	CENC	1 500	CI	P
50	Arctic Red River	CENC	180	CI	P
51	Arctic Bay	CENC	900	CI	P
52	Cape Dorset	CENC	1 200	CI	P
53	Lac la Martre	CENC	185	CI	P
54	Pond Inlet	CENC	1 600	CI	P
55	Robertson Shaft	CL	500	CI	P
56	Port Smith	CENC	3 500	CI	P
57	Rae Lakes	CENC	1 500	CI	P
58	Resolute Bay	CENC	4 979	CI	P
59	Snare Forks	CENC	8 000	Hy	H
60	C-1 Powerhouse	CL	600	CI	P

COLOMBIE-BRITANNIQUE – LISTE DES SOCIÉTÉS

BCSR	BC Sugar Refinery, Limited
BCFP	British Columbia Forest Products Limited
BCHPA	British Columbia Hydro and Power Authority
BCP	British Columbia Packers Limited
CCC	Canadian Cellulose Company Ltd.
CP	Canadian Pacific Limited
CPPC	Cariboo Pulp & Paper Company Limited
CL	Cominco Ltée
CENC	Compagnie d'énergie du Nord canadien
CRE	Copper Beach Estates Ltd.
CFI	Crestbrook Forest Industries Ltd.
CDC	Crown Zellerbach Canada Limited
EPCC	Esso Resources Canada Limited
FPC	Fraser Companies Forest Products Ltd.
SMB	La Société Minière Brinco Limitée
MB	MacMillan Bloedel Limited
NRC	Noranda Mines Ltd.
NPT	Northwood Pulp and Timber Limited
OFC	Ocean Falls Corporation
PCL	Pacific Cellulose Limited
PGNL	Ressources Western Limitée
SPL	Scott Paper Limited
ALCAN	Société d'Electrolyse et de Chimie Alcan Limitée
TC	Tack Corporation
TCPL	TransCanada Pipelines Limited
WCT	Weasoset Transmission Company Limited
WPM	Weldfish Mines Limited
WDL	Western Forest Products Limited
WFP	Western Forest Products Limited
WKPL	West Kootenay Power and Light Company Limited

TERRITOIRE DU YUKON – LISTE DES SOCIÉTÉS

CENC	Commission d'énergie du Nord canadien
YEC	Yukon Electrical Company Limited
YN	Yukon Hydro Company Limited

TERRITOIRES DU NORD-OUEST – LISTE DES SOCIÉTÉS

APL	Alberta Power Limited
CTMC	Canada Tungsten Mining Corporation Limited
CL	Cominco Ltée
CENC	Commission d'énergie du Nord canadien
EBM	Echo Bay Mines Ltd

ALBERTA–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Horseshoe	TAU	19 553	Hy	H
2	Kananaskis	TAU	16 360	Hy	H
3	McKenzie Centre South	AGS	750	Vp	P
4	Alberta Hospital – Edmonton	AGS	3 200	Vp	G
5	Bearspaw	TAU	19 353	Hy	H
6	Ghost	TAU	16 360	Hy	H
7	Rossdale	EP	348 000	Vp	G
8	Rundle	TAU	49 790	Hy	H
9	Barrier	TAU	9 960	Hy	H
10	Lindbergh	SCSL	976	Vp	G
11	Wabamun	EP	1 400	Vp	G
12	Alberta Hospital – Ponoka	AGS	1 400	Vp	G
13	Rundle	TAU	49 790	Hy	H
14	Spray	TAU	66 360	Hy	H
15	Three Sisters	TAU	3 400	Hy	H
16	Provincial Building	EP	1 400	Vp	G
17	Clover Bar Plant	EP	19 900	Vp	G
18	Correctional Institution	AGS	248	Vp	G
19	Bearspaw	TAU	19 353	Hy	H
20	Bearspaw	TAU	13 300	Vp	G
21	Port Saskatchewan	SGM	5 000	Vp	G
22	Baker Centre	AGS	1 400	Vp	G
23	Interlakes	TAU	1 500	Hy	H
24	Ghost	TAU	16 360	Hy	H
25	Battle River	APL	340 000	Vp	C
26	Jasper	APL	1 400	Hy	H
27	Genesee	APL	400	Vp	C
28	Wabamun	TAU	580 000	Vp	C
29	Medicine Hat	WCOP	2 100	CI	P
30	Sundance	APL	280 000	Vp	C
31	Sturgeon	APL	17 500	TG	G
32	Whitecourt	CPAC	4 600	CI	G
33	Rossdale	EP	90 000	TG	G
34	The Southern Alberta Institute of Technology	AGS	600	Vp	G
35	Jasper	APL	19 700	CI	G
36	Clarashuim Care Centre	AGS	400	Vp	G
37	Keephills	TAU	450 000	Vp	C
38	Rimbey	RGC	4 000	Vp	G
39	Edmonton	UA	5 000	Vp	G
40	Genesee	APL	400 000	Vp	C
41	Calgary	CC	3 900	CI	P
42	Brazeau	TAU	365 500	Hy	H
43	Outlet Works	TAU	19 440	Hy	H
44	Sinnott	APL	18 800	TG	G
45	Sundance	APL	76 000	Vp	C
46	The Southern Alberta Institute of Technology	AGS	500	CI	G
47	Calgary	CC	3 900	CI	P
48	Tar Island	SUN	65 000	Vp	P
49	Fort Chipewyan	APL	2 180	CI	P
50	Fox Lake	APL	1 500	CI	P
51	Peerless	APL	17 900	TG	G
52	East Crossfield	CPAC	800	CI	G
53	East Crossfield	CPAC	800	CI	G
54	Waskatenau	CPAC	100	CI	G
55	Sundance	SC	2 200 000	VP	C
56	Sundance	SC	2 200 000	VP	C
57	Alberta Hospital – Ponoka	AGS	200	CI	P
58	Bighorn	TAU	120 000	Hy	H
59	Bighorn	TAU	102 900	Hy	H
60	H. R. Milner	APL	150 000	Vp	C
61	Chipewyan Lake	APL	100	CI	P
62	Fort McMurray	APL	3 500	TG	G
63	Fort McMurray	APL	3 500	TG	G
64	Jean D'Or Prairie	APL	400	CI	P
65	Peerless Lake	APL	300	CI	P
66	Red Earth	APL	300	CI	P
67	Medicine Hat	CMH	89 500	TG	G
68	Mitchell Lake	AECP	56 000	TG	G
69	Mitchell Lake	AECP	56 000	TG	G
70	Cutbank	APL	1 100	CI	P
71	Keephills (E.C.)	TAU	800 000	Vp	C
72	Sheerness (E.C.)	APL/TAU	760 000	Vp	C
73	Genesee (E.C.)	EP	800 000	Vp	C

SASKATCHEWAN–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Fin Flon	HBMS	21 000	Vp	X
2	Island Falls	SPC	108 000	Hy	H
3	A. L. Cole	SPC	109 000	Vp	G
4	Island Falls	CNPC	108 940	Hy	H
5	Wellington Lake	EN	4 650	Hy	H
6	Unity	EN	1 150	Vp	G
7	Tisdale	TU	21 000	Vp	B
8	La Ronge	NSE	1 000	CI	P
9	Queen Elizabeth	SPC	241 000	Vp	C
10	Queen Elizabeth	SPC	241 000	Vp	C
11	Wolverine Lake	EN	7 500	Hy	H
12	Radium	PPQ	500	CI	P
13	Nipawin Rapids	SPC	270 000	Hy	H
14	Bayo Plume	PPQ	15 000	Vp	G
15	Success	SPC	33 520	TG	G
16	Prince Albert Pulp	PAPC	22 312	Vp	G
17	Coteau Creek	SPC	167 940	Hy	H
18	Coteau Creek	SPC	167 940	Hy	H
19	Muriel	NSE	125	CI	P
20	Cansell Portage	NSE	100	CI	P
21	Denare	NSE	300	CI	P
22	Deschambault Lake	NSE	300	CI	P
23	Wollaston	NSE	600	CI	P
24	Otter Lake	NSE	600	CI	P
25	Dillon	NSE	700	CI	P
26	Missinipe	NSE	175	CI	P
27	Sturgeon Landing	NSE	125	CI	P
28	Fond-du-Lac	NSE	650	CI	P
29	Stanley	NSE	600	CI	P
30	Pinehouse Lake	NSE	600	CI	P
31	Southend	NSE	600	CI	P
32	Wollaston Lake	NSE	600	CI	P
33	Lairds	SPC	68 400	TG	G
34	Stanley Mission	NSE	750	CI	P
35	Charlot River	NSE	600	CI	P
36	Kingsmere Power House	HBMS	7 000	CI	P
37	Bridge River	SPC	294 000	Vp	C
38	Poplar River (exp.)	SPC	300 000	Vp	C
39	Nipawin (E.C.)	SPC	252 000	Hy	H

MANITOBA–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Pointe du Bois	WH	68 600	Hy	H
2	Great Falls	WH	132 000	Hy	H
3	Amy Street	WH	10 000	Vp	C
4	Arnaud Coolers	WH	50 000	Vp	C
5	Slave Falls	WH	72 000	Hy	H
6	Fort Garry	BCSR	4 000	Vp	G
7	Brandon	WH	4 000	Vp	C
8	Fort Churchill	WH	11 280	CI	P
9	Pine Falls	WH	83 700	Hy	H
10	Pine Falls N°. 1	WH	83 700	Hy	H
11	McArthur	WH	81 000	Hy	H
12	Brandon	WH	237 000	Vp	C
13	Laurie River N°. 2	WH	6 400	Hy	H
14	Kelsey	WH	235 250	Hy	H
15	Kelsey	WH	235 250	Hy	H
16	Grand Rapids	WH	427 000	Hy	H
17	Selkirk	WH	23 800	TG	P
18	Laurie River	WH	6 400	Hy	H
19	The Pas	MFR	24 000	Vp	P
20	Garden Hill	WH	1 600	CI	P
21	Grand Rapids	WH	1 224 000	Hy	H
22	Gods Lake Narrows	WH	900	CI	P
23	Oxford House	WH	1 200	CI	P
24	St. Theresa Point	WH	775	CI	P
25	Poplar River	WH	650	CI	P
26	Little Grand Rapids	WH	525	CI	P
27	Bloodvein	WH	525	CI	P
28	Brochet	WH	650	CI	P
29	Shamattawa	WH	650	CI	P
30	Little Grand Rapids	WH	525	CI	P
31	Wasagamach	WH	900	CI	P
32	Red Sucker	WH	650	CI	P
33	Pikwitonei	WH	350	CI	P
34	Red Sucker Lake	WH	350	CI	P
35	Shamattawa	WH	350	CI	P
36	Jenpeg	WH	166 000	Hy	H
37	Norway House	WH	1 800	CI	P
38	Pukatawagan	WH	650	CI	P
39	Gods River	WH	350	CI	P
40	Lac Brochet	WH	650	CI	P
41	Spruce Point	HBMS	2 730	CI	P

ALBERTA – LISTE DES SOCIÉTÉS

AECP	AEC Power Ltd.
AGS	Alberta Government Services
APL	Alberta Power Limited
CPAC	Canadian Pacific Company
CC	Calgary, City of
CPC	Celanese Canada Inc.
COP	Compagnie pétrolière Amoco Canada Ltée
EP	Edmonton Power
FPGH	Foothills Hospital
SCSL	La Société Canadienne de Sel, Limitée
MCCL	Manitoba Chemicals of Canada Limitée
CMH	Medicine Hat, City of
RGC	Ressources Gulf Canada Inc.
SGM	Sherritt Gordon Mines Limited
SC	Shell Canada Ltée
SUN	Suncor Inc.
UA	The University of Alberta
TAU	TransAlta Utilities Corporation
WCOP	Western Cogeneration Partners Limited

SASKATCHEWAN – LISTE DES SOCIÉTÉS

CNPC	Churchill River Power Company Limited
EN	Edmonton
EN	Eldorado Nucléaire Limitée
HBMS	Hudson Bay Mining and Smelting Co., Limited
NSE	Northern Saskatchewan Power
NSE	North-Sask Electric Ltd.
PAPC	Prince Albert Pulp Company Ltd.
SPC	Saskatchewan Power Corporation

MANITOBA – LISTE DES SOCIÉTÉS

BCSR	BC Sugar Refinery, Limited
HBMS	Hudson Bay Mining and Smelting Co., Limited
MFR	Manitoba Forestry Resources Ltd.
MH	Manitoba Hydro
WH	Winnipeg Hydro

PRODUCTION ET TRANSPORT DE L'ÉLECTRICITÉ

CENTRALES: (au 31 décembre 1980)

CENTRALES EXISTANTES:

	hydro-électriques	thermiques	nucléaires
100 – 4 999 kW	+	•	
5 000 – 49 999 kW	⊕	●	●
50 000 – 499 999 kW	△	▲	▲
500 000 kW et plus	△	▲	▲

CENTRALES EN CONSTRUCTION:

100 – 4 999 kW	+	
5 000 – 49 999 kW	○	
50 000 – 499 999 kW	△	△
500 000 kW et plus	△	△

EXPANSION DES CENTRALES EXISTANTES •

CENTRALE MARÉMOTRICE ▪

LIGNES DE TRANSPORT: (au 31 décembre 1981)

	actuelles	en construction
66 – 199 kV		
200 – 399 kV		
400 kV et plus		

Cette carte a été préparée en collaboration avec la Direction de l'électricité, Secteur de l'énergie, Énergie, Mines et Ressources Canada, d'après les données fournies par les services provinciaux et territoriaux de l'énergie et par Statistique Canada et la Direction de l'électricité, Office national de l'énergie. La source principale des données détaillées est: Statistique de l'énergie électrique, Volume III, 1980, publié par Statistique Canada. Le fond de carte a été préparé par la Division de la géographie, Direction des levés et de la cartographie, Énergie, Mines et Ressources Canada.

Cartographie par la Division de la cartographie et de la toponymie, Direction des levés et de la cartographie, Énergie, Mines et Ressources Canada.

NOTA:

1. Dans les zones à forte densité, un seul symbole peut représenter plusieurs centrales. Le cas échéant, la taille du symbole témoigne de la capacité combinée de toutes les centrales ainsi représentées.
2. Toutes les centrales d'une capacité de 100 kilowatts (kW) ou plus sont indiquées sur la carte et énumérées aux tableaux, à quelques exceptions près, notamment: les installations de mise en marche qui ne servent habituellement pas à produire en continu aux grandes centrales thermiques et nucléaires de Terre-Neuve, les installations mobiles (en Colombie-Britannique, au Québec et à Terre-Neuve), et certaines centrales industrielles.
3. Les lignes de transport de moins de 66 kilovolts (kV) sont, en règle générale, omises.
4. Abréviations utilisées dans les tableaux:

CI	–Combustion interne
Hy	–Hydro-électrique
TG	–Turbine à gaz
Vp	–Vapeur
B	–Déchets de bois
C	–Charbon
G	–Gaz naturel
H	–Hydro-électricité
P	–Combustibles à base de pétrole
Q	–Lessive de pâte épuisée
U	–Uranium
X	–Récupération thermique
Z	–Gaz résiduel
E. C.	–En construction
exp.	– Expansion d'une centrale existante

(Seul le combustible principal est indiqué pour chaque centrale)

QUÉBEC–CENTRALES

N°	Nom	Société	Capacité (en kW)	Genre	Combustible
1	Mont-Roland	DI	715	Hy	H
2	Jonquière 1	VJ	4 050	Hy	H
3	Shawinigan 2	SPC	1 000 000	Hy	H
4	Shawinigan	HQ	2 256	Hy	H
5	Shawinigan	HQ	183 000	Hy	H
6	Maniwaki	MF	1 500	Hy	H
7	Wayagamack	CM	960	Hy	H
8	Pont-Arnaud	HQ	5 450	Hy	H
9	Kénogami	HQ	24 000	Hy	H
10	Chute-des-Chaudières	PFBSE	11 250	Hy	H
11	Windsor	IEL	7 031	Hy	H
12	Les Cèdres	HQ	160 000	Hy	H
13	Chute Bell	HQ	4 830	Hy	H
14	Rapide-Blanc	HQ	58 000	Hy	H
15	Saint-Charles	HQ	10 720	Hy	H
16	Jonquière	CPL	2 400	Hy	H
17	Rapide-Deschênes	HQ	9 000	Hy	H
18	Frontenac	HS	1 800	Hy	H
19	W. R. Beatty	CEP	9 080	Hy	H
20	Grand Mère 2	HQ	27 000	Hy	H
21	Wayagamack	DT	2 000	Hy	H
22	Hagey	HQ	27 280	Hy	H
23	Auburn	HQ	3 120	Hy	H
24	Saint-Raphael	HQ	2 550	Hy	H
25	Les Cascades	HQ	6 000	Hy	H
26	Milles 1	HQ	6 400	Hy	H
27	Rapides des Quinze	HQ	89 600	Hy	H
28	Isle-Maligne	ALCAN	350 000	Hy	H
29	Isle-Maligne	ALCAN	350 000	Hy	H
30	Bryson	HQ	56 000	Hy	H
31	Chute-Garneau	HQ	2 000	Hy	H
32	Chute-Hemmings	HQ	10 720	Hy	H
33	Hagensborg	DI	2 400	Hy	H
34	Kingsey Falls	GELW	13 960	Hy	H
35	Cornwall	HQ	2 000	Hy	H
36	Les Rapides	HQ	2 000	Hy	H
37	Saint-Narcisse	HQ	10 500	Hy	H
38	Coaticook	VC	1 440	Hy	H
39	Drummondville	CDI	2 000	Hy	H
40	Rapides-Farmers	HQ	96 250	Hy	H
41	Saint-Alban	HQ	3 000	Hy	H
42	Paugan	HQ	84 375	Hy	H
43	Rawdon	HQ	1 280	Hy	H
44	Richmond	HQ	1 760	Hy	H
45	Westbury	HS	4 000	Hy	H
46	Chute-à-Caron	HQ	1 600	Hy	H
47	Chute-à-Caron	HQ	10 000	Hy	H
48	High Falls	CEMQ	4 000	Hy	H
49	Rivière-du-Loup	CRL	1 840	Hy	H
50	Eastman	DI	6 000	Hy	H
51	Sir Adolphe Basile 1	CH	6 000	CI	P
52	Kenora	BCCL	11 500	Hy	H
53	Chilena	PFBSE	2 500	Hy	H
54	Bingham Creek	CH	910	Hy	H
55	Lower Duncan	CH	6 000	Hy	H
56	Lower Stuncan	CH	6 000	Hy	H
57	Kapuskasing Hydro	SFPPC	1 800	Hy	H
58	Kipawa	SFPPC	4 000	Hy	H
59	Waverley	CH	6 900	Hy	H
60	Walkerville	HW	9 500	Vp	P
61	Walkerville	HW	9 500	Vp	P
62	Nichols	BCCL	16 500	Hy	H
63	Hagues Reach	CH	3 060	Hy	H
64	Silsbee	CH	4 000	Hy	H
65	Hanna Chute	CH	1 120	Hy	H
66	Hanna Chute	CH	1 120	Hy	H
67	Fort Frances	BCCL	3 000	Hy	H
68	Sturgeon Falls	BCCL	7 650	Hy	H
69	Fort Frances	BCCL	3 000	Hy	H
70	Fort William	BCCL	85 570	Hy	H
71	Lasalle	CH	2 000	Hy	H
72	Eagle Rapids	GLFP	2 000	Hy	H
73	Espanola Mill	SFPPC	21 600	Hy	H
74	Nelson Falls	SFPPC	82 800	Hy	H
75	Big Falls	INCO	21 600	Hy	H
76	Elliott Chute	CH	1 440	Hy	H
77	Elliott Chute No. 2	CH	1 440	Hy	H
78	Pembroke	PHEC	1 600	Hy	H
79	Peterborough	OSE	2 000	Vp	G
80	Ragged Rapids	OSE	2 000	Vp	G
81	Alabastine	CH	60 200	Hy	H
82	Ear Falls	CH	18 625	Hy	H
83	Ear Falls	CH	18 625	Hy	H
84	Chats Falls 2 Canal Plant	ANMSL	10 000	Hy	H
85	Abitibi Canyon	CH	260 225	Hy	H
86	Minden	DMLP	1 000	Hy	H
87	Windsor	FC	54 000	Vp	G
88	Windsor, G. S.	FC	54 000	Vp	G
89	Thorold	OPC	8 000	Vp	G
90	Amherstburg	PCAC	10 950