

D-2 RN-

OFF
R5D6
D6/1-
1965



MINISTÈRE DES RICHESSES NATURELLES

RENÉ LÉVESQUE, MINISTRE

P.-E. AUGER, SOUS-MINISTRE

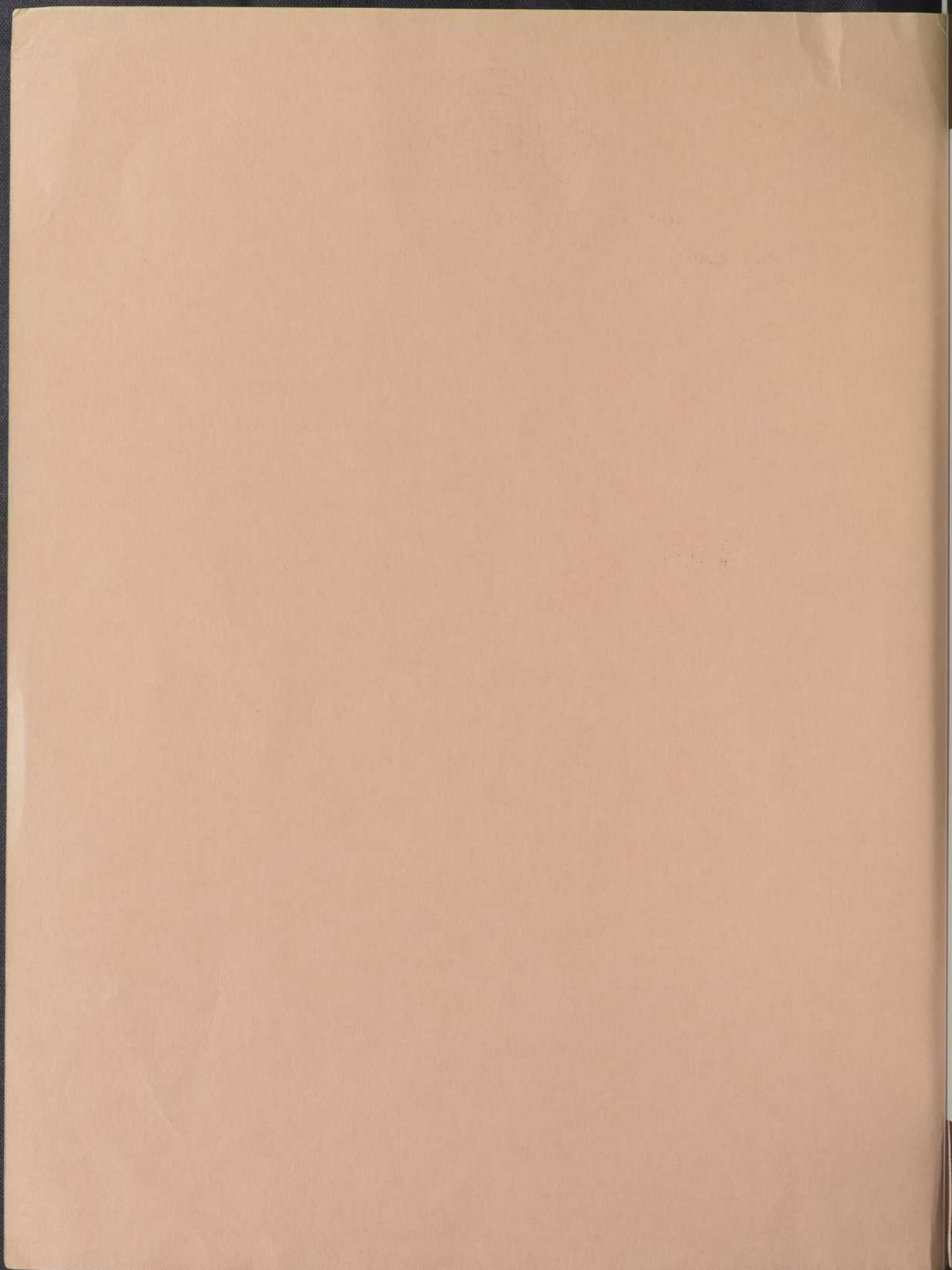
Liste des
AMÉNAGEMENTS HYDRAULIQUES
du Québec

de 2,000 HP et plus

PUISSANCE INSTALLÉE
AU 1er JANVIER 1965

QUÉBEC
1965





A D D E N D A

Les deux aménagements suivants doivent être ajoutés à la présente publication:

<u>Site</u>	<u>Rivière</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation</u>
East Angus	St-François	St. Lawrence Corp. Ltd. (Filiale de Domtar Newsprint)	2,936 HP
Clark City	Ste-Marguerite	Gulf Pulp & Paper Co.	25,000 HP

La puissance installée au 1er janvier 1965, avec l'addition de ces deux aménagements, est portée à 13,442,532 HP.

MINISTÈRE DES RICHESSES NATURELLES DU QUÉBEC

RENÉ LÉVESQUE, MINISTRE

P.-E. AUGER, SOUS-MINISTRE

SERVICE DU DOMAINE HYDRAULIQUE

R.-L. MÉNARD, CHEF

Liste des
AMÉNAGEMENTS HYDRAULIQUES
 du Québec
 de 2,000 HP et plus

**PUISSANCE INSTALLÉE
 AU 1er JANVIER 1965**

QUÉBEC
 1965

MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

LE MINISTRE DE L'ÉDUCATION ET DE LA CULTURE

PROVINCE DE QUÉBEC

INTRODUCTION

Nous avons réuni dans cette brochure la liste de tous les aménagements hydrauliques du Québec dont la puissance est de 2,000 HP et plus. Ces renseignements ont été groupés de trois façons:

10. Par ordre d'importance de l'installation en HP.
20. Par ordre d'importance des sociétés productrices d'énergie.
30. Par bassin versant et rivière.

Durant l'année 1964, la puissance totale des aménagements au Québec a été portée de 13,271,701 HP à 13,416,976 HP représentant une augmentation de 145,275 HP.

La puissance des aménagements de moins de 2,000 HP est peu importante. Un relevé sommaire a établi que leur nombre est de l'ordre de 400 et que leur puissance totale est d'environ 60,000 HP.

Toutes les forces hydrauliques dont il est question dans cette brochure sont situées dans le territoire du Québec, à l'exception d'une partie des forces hydrauliques de la rivière Outaouais qui sont partagées entre le Québec et l'Ontario. Nous n'avons donc indiqué dans ce bulletin que la moitié de la puissance installée aux centrales de Carillon, Des Joachims, Cave et Fourneaux, Rapide des Chats, ainsi que Les Chenaux.

Les travaux de construction des centrales Manic 2 et Manic 5 ont été poursuivis en 1964. La mise en opération de ces centrales est prévue pour 1965 et 1970 respectivement. Elles seront pourvues

INTRODUCTION

Il est à noter que les renseignements fournis dans ce rapport sont basés sur les données recueillies pendant la période de l'été 1954. Les renseignements sur les groupes de travail sont basés sur les données recueillies pendant la période de l'été 1954.

1. Par ordre d'importance de l'installation en HP.
2. Par ordre d'importance des activités productives d'énergie.
3. Par ordre d'importance des activités de recherche.

Durant l'année 1954, la puissance totale des installations au Québec a été portée de 12,141,701 HP à 13,416,876 HP, représentant une augmentation de 10,632 HP.

La puissance des installations de moins de 2,000 HP est en augmentation. Un certain nombre de ces unités ont été installées pendant l'été 1954 et leur puissance totale est d'environ 60,000 HP.

Toutefois, les forces hydroélectriques ont été ajoutées dans cette période. Les forces hydroélectriques ont été ajoutées dans cette période. Les forces hydroélectriques ont été ajoutées dans cette période. Les forces hydroélectriques ont été ajoutées dans cette période. Les forces hydroélectriques ont été ajoutées dans cette période.

Les travaux de construction des centrales de moins de 2,000 HP ont été poursuivis en 1954. Les plans de construction de ces centrales ont été approuvés en 1953 et 1954 respectivement. Elles seront terminées pendant l'été 1955.

Hydro-Québec

Classification par ordre d'importance de l'installation
en HP au 1er janvier 1965

N°	Nom	Localité	Capacité	Installation en HP
1	Manic 5	Manicouagan	1,800,000	1,800,000
2	Manic 2	Manicouagan	1,360,000	1,360,000
3	Manic 4	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
4	Manic 3	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
5	Manic 1	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
6	Manic 6	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
7	Manic 7	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
8	Manic 8	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
9	Manic 9	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
10	Manic 10	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
11	Manic 11	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
12	Manic 12	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
13	Manic 13	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
14	Manic 14	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
15	Manic 15	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
16	Manic 16	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
17	Manic 17	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
18	Manic 18	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
19	Manic 19	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
20	Manic 20	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
21	Manic 21	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
22	Manic 22	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
23	Manic 23	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
24	Manic 24	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
25	Manic 25	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
26	Manic 26	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
27	Manic 27	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
28	Manic 28	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
29	Manic 29	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
30	Manic 30	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
31	Manic 31	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
32	Manic 32	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
33	Manic 33	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
34	Manic 34	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
35	Manic 35	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
36	Manic 36	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
37	Manic 37	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
38	Manic 38	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
39	Manic 39	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
40	Manic 40	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
41	Manic 41	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
42	Manic 42	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
43	Manic 43	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
44	Manic 44	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
45	Manic 45	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
46	Manic 46	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
47	Manic 47	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
48	Manic 48	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
49	Manic 49	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
50	Manic 50	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
51	Manic 51	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
52	Manic 52	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
53	Manic 53	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
54	Manic 54	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
55	Manic 55	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
56	Manic 56	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
57	Manic 57	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
58	Manic 58	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
59	Manic 59	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
60	Manic 60	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
61	Manic 61	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
62	Manic 62	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
63	Manic 63	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
64	Manic 64	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
65	Manic 65	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
66	Manic 66	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
67	Manic 67	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
68	Manic 68	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
69	Manic 69	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
70	Manic 70	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
71	Manic 71	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
72	Manic 72	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
73	Manic 73	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
74	Manic 74	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
75	Manic 75	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
76	Manic 76	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
77	Manic 77	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
78	Manic 78	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
79	Manic 79	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
80	Manic 80	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
81	Manic 81	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
82	Manic 82	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
83	Manic 83	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
84	Manic 84	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
85	Manic 85	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
86	Manic 86	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
87	Manic 87	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
88	Manic 88	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
89	Manic 89	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
90	Manic 90	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
91	Manic 91	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
92	Manic 92	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
93	Manic 93	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
94	Manic 94	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
95	Manic 95	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
96	Manic 96	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
97	Manic 97	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
98	Manic 98	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
99	Manic 99	Manicouagan	1,000,000	1,000,000
100	Manic 100	Manicouagan	1,000,000	1,000,000

chacune de huit groupes électrogènes. La puissance installée sera de 1,360,000 HP à Manic 2 et 1,800,000 HP à Manic 5.

L'Hydro-Québec a également entrepris au cours de l'année 1964, la construction des centrales Outardes 4 et Rapides des Iles. Cette dernière, située sur la rivière des Quinze dans le bassin de la rivière Outaouais, aura une puissance aménagée de 200,000 HP et la mise en opération est prévue pour 1966. La puissance de la centrale Outardes 4, dont la mise en opération est prévue pour 1968, sera de plus de 800,000 HP.

A la centrale McCormick sise à l'embouchure de la rivière Manicouagan, la compagnie Manicouagan Power a entrepris des travaux en vue de l'addition de deux groupes électrogènes d'une puissance totale de 160,000 HP. Cette énergie additionnelle sera disponible vers la fin de 1965.

L'annotation (i) qui précède les noms de certaines compagnies indique que ces entreprises sont maintenant des filiales de l'Hydro-Québec.

Préparé par:

Benoît Boyer, ing.

et Gilles Robitaille, ing.

Division des forces hydrauliques.

(i) La notation de la puissance totale installée

chambre de huit groupes électrogènes. La puissance installée sera de 1,200,000 HP à l'année 3 et 1,500,000 HP à l'année 4.

L'hydro-Québec a également investi au cours de l'année 1964, la construction des centrales hydroélectriques à en ligne sur les rivières Saguenay, St-Jovite et la rivière des Outaouais dans le bassin de la rivière Outaouais, avec une puissance combinée de 100,000 HP et la mise en opération est prévue pour 1966. La puissance de la centrale Outaouais 4, dont la mise en opération est prévue pour 1966, sera de plus de 200,000 HP.

À la centrale hydroélectrique de la rivière Manicouagan, la compagnie Manicouagan Hydro a entrepris des travaux en vue de l'addition de deux groupes électrogènes d'une puissance totale de 150,000 HP. Cette énergie additionnelle sera disponible vers la fin de 1965.

L'annuaire (1) qui précède les noms de certaines compagnies indiquent que ces entreprises sont membres des filiales de l'hydro-Québec.

Préparé par

Service D'Énergie, 1964

et Office Hydro-Québec, Inc.

Division des forces hydrauliques

Première partie

Classification par ordre d'importance de l'installation
en HP au 1er janvier 1965

No	Usine	Rivière	Propriétaire	Installation en HP
1	Beauharnois # 1,2,3	St-Laurent	Hydro-Québec	2,161,000
2	Shipshaw	Saguenay	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1,200,000
3	Bersimis # 1	Betsiamites	Hydro-Québec	1,200,000
4	Chute-des-Passes	Péribonca	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1,000,000
5	Bersimis # 2	Betsiamites	Hydro-Québec	900,000
6	Isle-Maligne	Saguenay	Forces Motrices du Saguenay Limitée	540,000
7	Carillon	Outaouais	Hydro-Québec	420,000 (a)
8	Beaumont	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	330,000
9	La Trenché	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	390,000
10	Chute-à-Caron	Saguenay	Aluminum Co. of Canada Ltd.	300,000
11	McCormick	Manicouagan	Manicouagan Power Co.	292,400
12	Chute-à-la-Savane	Péribonca	Aluminum Co. of Canada Ltd.	285,000
13	Chutes Paugan	Gatineau (i)	Compagnie d'Electricité Gatineau	285,000
14	Chute-du-Diable	Péribonca	Aluminum Co. of Canada Ltd.	275,000
15	La Tuque	St-Maurice(i)	St. Maurice Power Corp.	271,500
16	Les Joachims	Outaouais	Hydro-Ontario	248,000 (a)
17	Rapide Blanc	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	244,500
18	Shawinigan # 2	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	221,500
19	Grand'Mère	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	200,500
20	Les Cèdres	St-Laurent	Hydro-Québec	197,400
21	Shawinigan # 3	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	195,000
22	La Gabelle	St-Maurice(i)	La Compagnie d'Electricité Shawinigan	172,000

(a) La moitié de la puissance totale installée

No	Usine	Rivière	Propriétaire	Installation en HP
23	Chelsea	Gatineau	(i) La Compagnie d'Electricité Gatineau	170,000
24	Masson	du Lièvre	MacLaren Québec Power Co.	136,000
25	Cave et Fourneaux	Outaouais	Hydro-Ontario	132,000(a)
26	High Falls	du Lièvre	MacLaren Québec Power Co.	120,000
27	Farmer's Rapids	Gatineau	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	120,000
28	Rapides des Chats	Outaouais	Ottawa Valley Power Co.	119,760(a)
29	Rapides des Quinze	des Quinze	(i) Northern Québec Power Co.	109,000
30	Les Chenaux	Outaouais	Hydro-Ontario	84,000(a)
31	Chutes Murdock- Wilson	Shipshaw	La Compagnie Price Limitée	82,000
32	Bryson	Outaouais	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	78,400
33	Baie Comeau	Outardes	Québec North Shore Paper Co.	77,326
34	Chute des Georges (Jim Gray)	Shipshaw	La Compagnie Price Limitée	70,000
35	Hart-Jaune	Hart-Jaune	Québec Cartier Mining Co.	66,000
36	Rapide VII	Outaouais	Hydro-Québec	64,000
37	Rapide II	Outaouais Sup.	Hydro-Québec	64,000
38	Montréal	des Prairies	Hydro-Québec	62,400
39	Chute Dufferin	du Lièvre	James MacLaren Co. Ltd.	50,000
40	Chicoutimi	Chicoutimi	Smelter Power Corporation	42,000
41	Hemmings Falls	St-François	(i) Southern Canada Power Co. Ltd.	33,600
42	Kénogami	au Sable	La Compagnie Price Limitée	26,200
43	Kipawa	Ruisseau Gordon	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	25,050
44	Sept Chutes	Ste-Anne-de Beaupré	(i) La Compagnie Québec Power	24,000
45	Ste-Marguerite	Ste-Marguerite	Gulf Power Company	24,000

No	Usine	Rivière	Propriétaire	Installation en HP
46	Chutes Chaudière #2	Outaouais	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	22,500
47	St-Narcisse	Batiscan	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	22,200
48	Drummondville	St-François	(i) Southern Canada Power Co. Ltd.	18,400
49	Chutes aux Galets	Shipshaw	La Compagnie Price Limitée	17,600
50	Chutes Chaudière	Outaouais	E.B. Eddy Company	16,500
51	Chutes Chaudière #1	Outaouais	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	14,100
52	Waltham	Noire	Pembroke Electric Light Co.	12,580
53	Buckingham	du Lièvre	Electric Reduction Co.	10,500
54	Chicoutimi	Chicoutimi	La Compagnie Price Limitée	10,000
55	Price (Mitis #1)	Mitis	(i) Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	9,600
56	Chutes des Georges (Adam Cunningham)	Shipshaw	La Compagnie Price Limitée	9,500
57	Bromptonville	St-François	Richmond Pulp and Paper Co.	9,140
58	Pont Arnaud	Chicoutimi	Hydro-Québec	7,500
59	Bell Falls	Rouge	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	7,200
60	Mitis # 2	Mitis	Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	6,000
61	Westbury	St-François	Cité de Sherbrooke	5,800
62	Weedon	St-François	Cité de Sherbrooke	5,250
63	Murray Bay (Chutes Nairn)	Malbaie	Donohue Brothers	4,800
64	Joffre (Chaudière)	Chaudière	(i) La Compagnie Québec Power	4,800
65	Lachute	du Nord	Ayers Limited	4,500
66	Jonquièrre	au Sable	La Compagnie Price Limitée	4,500
67	St-Raphael	du Sud	(i) La Compagnie Québec Power	4,500
68	Canal Lachine	St-Laurent	Ogilvie Flour Mills	4,340
69	Jonquièrre # 2	au Sable	Municipalité de Jonquièrre	4,200

No	Usine	Rivière	Propriétaire	Installation en HP
70	Sherbrooke	Magog	(i) Southern Canada Power Co.	4,000
71	St-Alban	Ste-Anne-de-la-Pérade	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	4,000
72	Chutes MacDougall	Jacques-Cartier	Domtar Newsprint Ltd.	4,000
73	Windsor Mills	St-François	Domtar Newsprint Ltd.	3,660
74	Rivière-du-Loup	du Loup	Mohawk Corporation Ltd.	3,500
75	Chute Garneau	Chicoutimi	(i) Compagnie Electrique du Saguenay	3,450
76	Mont-Laurier	du Lièvre	Compagnie Electrique de Mont-Laurier	3,150
77	Magog	Magog	Dominion Textile Co	3,000
78	Première Chute	Magpie	La Compagnie Québec Power	3,000
79	Rock Forest	Magog	Cité de Sherbrooke	2,940
80	Frontenac	Magog	Cité de Sherbrooke	2,900
81	Rimouski	Rimouski	La Compagnie Price Limitée	2,800
82	Canton Devlin	Winneway	Lorraine Mining Co. Ltd.	2,800
83	Chemin-du-Lac	du Loup	F. Flo. Soucy Enregistré	2,675
84	Rivière-du-Loup	du Loup	Cité de Rivière du Loup	2,600
85	Rapide du Corbeau	Gatineau	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	2,500
86	Rawdon	Ouareau	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	2,300
87	Pont-Rouge (Bird's)	Jacques-Cartier	Domtar Newsprint Ltd.	2,250
88	Marches naturelles	Montmorency	(i) La Compagnie Québec Power	2,225
89	Sherbrooke	Magog	The Sherbrooke Land & Water Power Co.	2,200
90	Donnacona	Jacques-Cartier	Domtar Newsprint Ltd.	2,100
91	Burroughs Falls	Nigger	(i) Southern Canada Power Co.	2,000
92	Jonquière # 1	au Sable	Ville de Jonquière	2,000
93	Coaticook	Coaticook	Ville de Coaticook	2,000
94	Glenford	Ste-Anne-de-la-Pérade	J. Ford and Co. Ltd.	<u>2,000</u>
Total:				13,414,596

Deuxième partie

Classification par ordre d'importance des sociétés
productrices d'énergie au 1er janvier 1965

Sommaire

<u>Société</u>	<u>Nombre de centrales</u>	<u>Puissance installée en HP</u>
Hydro-Québec et ses filiales		
Hydro-Québec	9	5,076,300
La Compagnie d'Electricité Shawinigan	9	1,779,700
Compagnie d'Electricité Gatineau	10	727,050
St. Maurice Power Corp.	1	271,500
Northern Québec Power Co.	1	109,000
Southern Canada Power Co.	4	58,000
La Compagnie Québec Power	5	38,525
Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	2	15,600
Compagnie Electrique du Saguenay	1	3,450
Total de l'Hydro-Québec et ses filiales	42	8,079,125
Aluminum Company of Canada Ltd.	5	3,060,000
Forces Motrices de Saguenay Limitée	1	540,000
Hydro-Ontario	3	464,000
Manicouagan Power Co.	1	292,400
MacLaren Québec Power Co.	2	256,000
La Compagnie Price Limitée	8	222,600
Ottawa Valley Power Co.	1	119,760
Québec North Shore Paper Co.	1	77,326
Québec Cartier Mining Co.	1	66,000
James Mac Laren Co. Ltd.	1	50,000
Autres sociétés	<u>28</u>	<u>189,765</u>
Total:	94	13,414,596

Propriétaire	Usine	Rivière	Installation en HP
Hydro-Québec	Beauharnois #1,2 et 3	St-Laurent	2,161,000
	Bersimis # 1	Betsiamites	1,200,000
	Bersimis # 2	Betsiamites	900,000
	Carillon	Outaouais	420,000 (a)
	Les Cèdres	St-Laurent	197,400
	Montréal	des Prairies	62,400
	Rapide VII	Outaouais	64,000
	Rapide II	Outaouais	64,000
	Pont Arnaud	Chicoutimi	7,500
Total:			5,076,300
Aluminum Company of Canada Ltd.	Shipshaw	Saguenay	1,200,000
	Chute-des-Passes	Péribonca	1,000,000
	Chute-à-Caron	Saguenay	300,000
	Chute-à-la-Savane	Péribonca	285,000
	Chute-du-Diable	Péribonca	275,000
Total:			3,060,000
(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	La Trenche	St-Maurice	390,000
	Beaumont	St-Maurice	330,000
	Rapide Blanc	St-Maurice	244,500
	Shawinigan # 2	St-Maurice	221,500
	Grand'Mère	St-Maurice	200,500
	Shawinigan # 3	St-Maurice	195,000
	La Gabelle	St-Maurice	172,000
	St-Narcisse	Batiscañ	22,200
	St-Alban	Ste-Anne-de- la-Pérade	4,000
Total:			1,779,700
(i) Compagnie d'Elec- tricité Gatineau	Paugan	Gatineau	285,000
	Chelsea	Gatineau	170,000
	Farmer's Rapids	Gatineau	120,000
	Bryson	Outaouais	78,400
	Kipawa	Gordon	25,050
	Chutes Chaudière # 2	Outaouais	22,500
	Chutes Chaudière # 1	Outaouais	14,100
	Bell Falls	Rouge	7,200
	Rawdon	Quareau	2,300
	Rapide du Corbeau	Gatineau	2,500
Total:			727,050

(a) La moitié de la puissance totale installée.

Propriétaire	Usine	Rivière	Installation en HP
Forces Motrices du Saguenay Limitée	Isle Maligne	Saguenay	540,000
Hydro-Ontario (la moitié de l'ins- tallation totale)	Des Joachims	Outaouais	248,000 (a)
	Cave et Fourneaux	Outaouais	132,000 (a)
	Les Chenaux	Outaouais	84,000 (a)
Total:			464,000
Manicouagan Power Co.	McCormick #1 et 2	Manicouagan	292,400
(i) St-Maurice Power Corp.	La Tuque	St-Maurice	271,500
MacLaren Québec Power Co.	Masson	du Lièvre	136,000
	High Falls	du Lièvre	120,000
Total:			256,000
La Compagnie Price Limitée	Murdock-Wilson	Shipshaw	82,000
	Chute des Georges (Jim Gray)	Shipshaw	70,000
	Kénogami	au Sable	26,200
	Chutes aux Galets	Shipshaw	17,600
	Chicoutimi	Chicoutimi	10,000
	Chute des Georges (Adam Cunningham)	Shipshaw	9,500
	Jonquière	au Sable	4,500 (b)
	Rimouski	Rimouski	2,800
Total:			222,600
Ottawa Valley Power Co.	Rapides des Chats	Outaouais	119,760
(i) Northern Québec Power Co.	Rapide des Quinze	des Quinze	109,000
Québec North Shore Paper Co.	Baie Comeau	aux Outardes	77,326
Québec Cartier Mining Co.	Hart-Jaune	Hart-Jaune	66,000

(b) Centrale exploitée par une filiale de la compagnie mentionnée.

Propriétaire	Usine	Rivière	Installation en HP
(i) Southern Canada Power Co.	Hemmings Falls	St-François	33,600
	Drummondville	St-François	18,400
	Sherbrooke	Magog	4,000
	Burroughs	Nigger	2,000
		Total:	58,000
James MacLaren Co.	Chute Dufferin	du Lièvre	50,000
Smelter Power Corp.	Chicoutimi	Chicoutimi	42,000
(i) La Compagnie Québec Power	Sept-Chutes	Ste-Anne-de Beaupré	24,000
	Joffre	Chaudière	4,800
	St-Raphael	du Sud	4,500
	Marches naturelles	Montmorency	2,225
	Première Chute	Magpie	3,000
	Total:	38,525	
Gulf Power Co.	Ste-Marguerite	Ste-Marguerite	24,000
Cité de Sherbrooke	Weedon	St-François	5,250
	Westbury	St-François	5,800
	Frontenac	Magog	2,900
	Rock Forest	Magog	2,940
	Total:	16,890	
E.B. Eddy Co.	Chutes Chaudière	Outaouais	16,500
(i) Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	Mitis # 1 (Price)	Mitis	9,600
	Mitis # 2	Mitis	6,000
	Total	15,600	

Propriétaire	Usine	Rivière	Installation en HP
Pembroke Electric Light Co.	Waltham	Noire	12,580
Domtar Newsprint et ses filiales.	Chute MacDougall	Jacques-Cartier	4,000
	Windsor Mills	St-François	3,660
	Pont-Rouge (Bird's)	Jacques-Cartier	2,250
	Donnacona	Jacques-Cartier	2,100
Total:			12,010
Electric Reduction Co.	Buckingham	du Lièvre	10,500
Richmond Pulp & Paper Co.	Bromptonville	St-François	9,140
Ville de Jonquière	Jonquière # 2	au Sable	4,200
	Jonquière # 1	au Sable	2,000
Total:			6,200
Donohue Brothers	Chute Nairn (Murray Bay)	Malbaie	4,800
Ayers Limited	Lachute	du Nord	4,500
Ogilvie Flour Mills	Canal Lachine	St-Laurent	4,340
(i)Compagnie Elec- trique du Saguenay	Chute Garneau	Chicoutimi	3,450

Propriétaire	Usine	Rivière	Installation en HP
Mohawk Ltd.	Rivière-du-Loup	du Loup	3,500
Compagnie Electrique de Mont-Laurier	Mont-Laurier	du Lièvre	3,150
Dominion Textile	Magog	Magog	3,000
Lorraine Mining Co. Ltd.	Canton Devlin	Winneway	2,800
F. Flo. Soucy Enregis- tré	Chemin-du-Lac	du Loup	2,675
Cité de Rivière-du- Loup	Rivière-du-Loup	du Loup	2,600
The Sherbrooke Land & W. P. Co.	Sherbrooke	Magog	2,200
Ville de Coaticook	Coaticook	Coaticook	2,000
J. Ford & Co.	St-Raymond (Glenford)	Ste-Anne-de- la Pérade	2,000

Troisième partie

Classification par bassin versant et rivière
au 1er janvier 1965

Sommaire

<u>Bassin</u>	<u>Puissance installée en HP</u>
Fleuve St-Laurent	2,362,740
Rivière Outaouais	2,383,940
Rivière Saguenay	3,878,950
Rivière St-Maurice	2,025,000
Versant nord du fleuve St-Laurent	
10. Depuis la rivière Outaouais jusqu'à la rivière St-Maurice, excepté le bassin de ces deux rivières.	2,300
20. Depuis la rivière St-Maurice jusqu'à la rivière Saguenay, excepté le bassin de ces deux rivières	69,955
30. Depuis la rivière Saguenay jusqu'au Labrador, excepté le bassin de Saguenay.	2,562,726
Versant sud du fleuve St-Laurent.	
10. Depuis l'état de New-York jusqu'au bassin de la rivière du Loup inclusivement	112,965
20. Depuis la rivière du Loup jusqu'à l'extrémité est de la province, excepté le bassin de la rivière du Loup.	18,400
Total:	<hr/> 13,414,596

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
		<u>Fleuve St-Laurent</u>		
St-Laurent	Beauharnois	Hydro-Québec	2,161,000	
	Les Cèdres	Hydro-Québec	197,400	
	Canal Lachine	Ogilvie Flour Mills Co.	<u>4,340</u>	
		Total pour le fleuve St-Laurent:		2,362,740
		<u>Bassin de la rivière Outaouais</u>		
Outaouais	Carillon	Hydro-Québec	420,000(a)	
	Des Joachims	Hydro-Ontario	248,000(a)	
	Cave et Fourneaux	Hydro-Ontario	132,000(a)	
	Rapides des Chats	Ottawa Valley Power Co.	119,760(a)	
	Les Chenaux	Hydro-Ontario	84,000(a)	
	Bryson	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	78,400	
	Rapide VII	Hydro-Québec	64,000	
	Rapide II	Hydro-Québec	64,000	
	Chutes Chaudière #2	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	22,500	
	Chutes Chaudière	E.B. Eddy Co. Ltd.	16,500	
	Chutes Chaudière #1	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	<u>14,100</u>	
				1,263,260

(a) La moitié de la puissance totale installée.

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
Rapides des Quinze		(i) Northern Québec Power Co.	109,000	109,000
Des Prairies	Montréal	Hydro-Québec	62,400	62,400
Gatineau	Chutes Paugan	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	285,000	
	Chelsea	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	170,000	
	Farmer's Rapids	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	120,000	
	Rapide du Corbeau	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	<u>2,500</u>	577,500
Du Lièvre	Masson	MacLaren Québec Power Co.	136,000	
	High Falls	MacLaren Québec Power Co.	120,000	
	Chute Dufferin	James MacLaren Co.	50,000	
	Buckingham	Electric Reduction Co.	10,500	
	Mont-Laurier	Compagnie de Mont-Laurier	<u>3,150</u>	319,650
Noire	Waltham	Pembroke Electric Light Co.	12,580	12,580
Ruisseau Gordon	Kipawa	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	25,050	25,050
Du Nord	Lachute	Ayers Limited	4,500	4,500
Rouge	Bell Falls	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	7,200	7,200
Winneway	Canton Devlin	Lorraine Mining Co. Ltd.	2,800	<u>2,800</u>
Total pour le bassin de la rivière Outaouais:				2,383,940

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
<u>Bassin de la rivière Saguenay</u>				
Saguenay	Shipshaw # 2	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1,200,000	
	Isle Maligne	Forces Motrices du Saguenay Limitée	540,000	
	Chute-à-Caron	Aluminum Co. of Canada Ltd.	<u>300,000</u>	2,040,000
Péribonca	Chute-des-Passes	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1,000,000	
	Chute-à-la-Savane	Aluminum Co. of Canada Ltd.	285,000	
	Chute-du-Diable	Aluminum Co. of Canada Ltd.	<u>275,000</u>	1,560,000
Shipshaw	Chutes Murdock-Wilson	La Compagnie Price Limitée	82,000	
	Chutes des Georges	La Compagnie Price Limitée		
	Jim Gray		70,000	
	Adam Cunningham		9,500	
	Chutes aux Galets	La Compagnie Price Limitée	<u>17,600</u>	179,100
Chicoutimi	Chicoutimi	Smelter Power Corporation	42,000	
	Chicoutimi	La Compagnie Price Limitée	10,000	
	Pont Arnaud	Hydro-Québec	7,500	
	Chute Garneau	(i) Compagnie Electrique du Saguenay	<u>3,450</u>	62,950

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
Au Sable	Kénogami	La Compagnie Price Limitée	26,200	
	Jonquière	La Compagnie Price Limitée	4,500	
	Jonquière # 2	Ville de Jonquière	4,200	
	Jonquière # 1	Ville de Jonquière	<u>2,000</u>	<u>36,900</u>
Total pour le bassin de la rivière Saguenay:				3,878,950
<u>Bassin de la rivière St-Maurice</u>				
St-Maurice	La Trenché	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	390,000	
	Beaumont	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	330,000	
	La Tuque	(i) St. Maurice Power Corporation	271,500	
	Rapide Blanc	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	244,500	
	Shawinigan #2	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	221,500	
	Grand'Mère	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	200,500	
	Shawinigan #3	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	195,000	
	La Gabelle	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	<u>172,000</u>	
Total pour le bassin de la rivière St-Maurice:				2,025,000
<u>Versant nord du fleuve St-Laurent</u>				
10. <u>Depuis la rivière Outaouais jusqu'à la rivière St-Maurice, excepté le bassin de ces deux rivières</u>				
Ouareau	Chute à Magnan (Rawdon)	(i) Compagnie d'Electricité Gatineau	2,300	
Total pour cette partie du versant nord du fleuve St-Laurent:				2,300

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
<u>Versant Nord du fleuve St-Laurent</u>				
20. <u>Depuis la rivière St-Maurice jusqu'à la rivière Saguenay, excepté le bassin de ces deux rivières</u>				
Batiscan	St-Narcisse	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	22,200	22,200
Ste-Anne-de-la-Pérade	St-Alban	(i) La Compagnie d'Electricité Shawinigan	4,000	
	St-Raymond (Glenford)	J. Ford and Co.	2,000	6,000
Jacques-Cartier	Donnacona	Domtar Newsprint Ltd.	2,100	
	Chute MacDougall	Domtar Newsprint Ltd.	4,000	
	Pont-Rouge (Bird's)	Domtar Newsprint Ltd.	2,250	8,350
Montmorency	Marches naturelles	(i) La Compagnie Québec Power	2,225	2,225
Ste-Anne-de-Beaupré	Sept Chutes	(i) La Compagnie Québec Power	24,000	24,000
Malbaie	Chutes Nairn (Murray Bay)	Donohue Brothers	4,800	4,800
		Total pour cette partie du versant nord du fleuve St-Laurent:		67,575

Versant nord du fleuve St-Laurent

30. Depuis la rivière Saguenay jusqu'au Labrador, excepté le bassin du Saguenay

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
Bersimis	Bersimis # 1	Hydro-Québec	1,200,000	
	Bersimis # 2	Hydro-Québec	900,000	2,100,000
Aux Outardes	Baie Comeau	Québec North Shore Paper Co.	77,326	77,326
Manicouagan	McCormick	Manicouagan Power Co.	292,400	292,400
Ste-Marguerite	Ste-Marguerite	Gulf Power Co.	24,000	24,000
Hart-Jaune	Hart-Jaune	Québec Cartier Mining Co.	66,000	66,000
Magpie	Première Chute	(i) La Compagnie Québec Power	3,000	3,000
Total pour cette partie du versant nord du fleuve St-Laurent:				2,562,726

Versant sud du fleuve St-Laurent

10. Depuis l'Etat de New-York jusqu'au bassin de la rivière du Loup inclusivement

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
St-François	Hemmings Falls	(i) Southern Canada Power Co.	33,600	
	Drummondville	(i) Southern Canada Power Co.	18,400	
	Bromptonville	Richmond Pulp & Paper Co.	9,140	
	Windsor Mills	Domtar Newsprint Ltd.	3,660	
	Weedon	Cité de Sherbrooke	5,250	
	Westbury	Cité de Sherbrooke	<u>5,800</u>	75,850
	Coaticook	Coaticook	Ville de Coaticook	2,000
Nigger	Burroughs Falls	(i) Southern Canada Power Co.	2,000	2,000
Magog	Sherbrooke	(i) Southern Canada Power Co.	4,000	
	Magog	Dominion Textile Co.	3,000	
	Frontenac	Cité de Sherbrooke	2,900	
	Rock Forest	Cité de Sherbrooke	2,940	
	Sherbrooke	The Sherbrooke Land & W.P. Co.	2,200	15,040

<u>Rivière</u>	<u>Site</u>	<u>Propriétaire</u>	<u>Installation en HP</u>	<u>Total</u>
Chaudière	Joffre (Chaudière)	(i) La Compagnie Québec Power	4,800	4,800
Du Sud	St-Raphael	(i) La Compagnie Québec Power	4,500	4,500
Du Loup	Rivière-du-Loup	Mohawk Corp. Ltd	3,500	
	Chemin-du-Lac	F. Flo. Soucy Enregistré	2,675	
	Rivière-du-Loup	Cité de Rivière-du-Loup	<u>2,600</u>	8,775
Total pour cette partie du versant sud du fleuve St-Laurent:				112,965

Versant sud du fleuve St-Laurent

20. Depuis la rivière du Loup jusqu'à l'extrémité est de la province, excepté le bassin de la rivière du Loup

Rimouski	Rimouski	La Compagnie Price Limitée	2,800	2,800
Mitis	Mitis # 1	(i) Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	9,600	
	Mitis # 2	(i) Compagnie de Pouvoir du Bas St-Laurent	6,000	15,600
Total pour cette partie du versant sud du fleuve St-Laurent:				18,400

INTRODUCTION

Les travaux de construction des centrales nucléaires 1 et 2 ont été poursuivis en 1964, le mise en opération de ces centrales prévue pour 1965 et 1970 respectivement. Elles seront prévues dans cette production sont effectuées dans le cadre de la puissance de 1,500 MW et plus. Ces renseignements ont été groupés de façon suivante :

1. Par ordre d'importance de l'installation en MW.
2. Par ordre d'importance des aspects technologiques d'énergie.
3. Les besoins éventuels en énergie.

Durant l'année 1964, la puissance totale des installations au Québec a été portée de 12,141,701 kW à 13,416,876 kW représentant une augmentation de 10,632,175 kW.

La puissance des installations de moins de 2,000 kW est peu importante. Un effort constant a été fait pour réduire cet effort de 400 et que leur puissance totale est d'environ 60,000 kW.

Toutefois les forces hydroélectriques ont été augmentées dans cette production sont effectuées dans le cadre de la puissance de 1,500 MW et plus. Ces renseignements ont été groupés de façon suivante :

Les travaux de construction des centrales nucléaires 1 et 2 ont été poursuivis en 1964, le mise en opération de ces centrales prévue pour 1965 et 1970 respectivement. Elles seront prévues dans cette production sont effectuées dans le cadre de la puissance de 1,500 MW et plus. Ces renseignements ont été groupés de façon suivante :

Project and its Objectives

1. To provide a detailed description of the project and its objectives.

Item	Quantity	Unit Price	Total	Remarks
1. Material	1000	1000	1000000	Material for construction
2. Labor	1000	1000	1000000	Labor for construction
3. Transport	1000	1000	1000000	Transport for construction
4. Other	1000	1000	1000000	Other expenses for construction
Total	4000	4000	4000000	
5. Material	1000	1000	1000000	Material for construction
6. Labor	1000	1000	1000000	Labor for construction
7. Transport	1000	1000	1000000	Transport for construction
8. Other	1000	1000	1000000	Other expenses for construction
Total	4000	4000	4000000	

2. To provide a detailed description of the project and its objectives.

3. To provide a detailed description of the project and its objectives.

4. To provide a detailed description of the project and its objectives.

5. To provide a detailed description of the project and its objectives.



