

**DOCUMENTS RELATIFS À L'APPLICATION
DE L'ARTICLE 29.2 DU
CONTRAT DU SERVICE DE TRANSPORT D'HYDRO-QUÉBEC
POUR L'ACCESSIBILITÉ À SON RÉSEAU**

ANNÉE 2000

**PRÉVISION DE LA DEMANDE POUR LES CLIENTS DE GRANDES
ENTREPRISES ALIMENTÉS SUR LE RÉSEAU DE TRANSPORT HORIZON
2000-2016**

DOCUMENT DÉPOSÉ CONFIDENTIELLEMENT À LA RÉGIE

DESCRIPTION DES RESSOURCES EN RÉSEAU

Ressources Hydro-Québec : voir rapport annuel d'Hydro-Québec

Ressources Producteurs privés : document déposé confidentiellement
à la régie

DESCRIPTION DE LA CHARGE EN RÉSEAU

VOIR DOCUMENTS CI-JOINTS

A

B

C

G	Madame Sylvie Racine Déléguée comm. Appr. éner. et marchés gros Dir. Marché de gros et projets de développ. VPE Production	H	le 29 juin 2000	D	
		I	Patrick Christophe Chef Orientations du réseau Direction Plans et stratégies d'affaires V-P Distribution	E	F
		J	289-7665	K	289-7034

L **Prévision de la demande par postes 2000-2015**

Tel que convenu à la rencontre du 7 juin dernier, vous trouverez ci-jointes les prévisions par postes de la demande de puissance en pointe pour 2000-2015. Un exemplaire est aussi transmis à M. Victor Bissonnette de TransÉnergie.

En vue de mieux interpréter l'information transmise, nous vous rappelons que le contenu a fait l'objet d'une entente avec l'unité Programme d'équipements et réseaux régionaux et que :

- l'encadrement corporatif de la prévision de la demande en MWh **par zones** géographiques est fourni par la vice-présidence Ventes et Services à la clientèle,
- ces prévisions de ventes (MWh) ont été traduites en puissance de pointe **par zones** en s'appuyant sur les paramètres de conversion historiques,
- les pointes historiques de chacun des **postes**, en MVA et en MW ont été normalisées en tenant compte de la température et de tout autre aléa indépendant des pointes probables à long terme,
- les pointes prévisionnelles des **postes** résultent d'une analyse historique par postes, de l'évolution de la demande par zones et d'informations du milieu.

Les résultats par postes sont en format EXCEL mais structurés différemment d'un Territoire à l'autre en cette première année de planification à long terme centralisée. Une liste des informations définies pour l'utilisation spécifique en prévision de la demande est annexée à la présente lettre.

Veillez noter que les personnes suivantes sont imputables des prévisions à long terme :

- Territoires Montmorency : Bernard Cyr, 289-7405
- Territoires Richelieu : Jacques Dubois, 289-7156
- Territoires Ile de Montréal : André Guilbeault, 289-7151
- Territoires Laurentides : Majella Lafontaine, 289-7346
- Territoires Nord-est : Bernard Cyr et Serge A. St-Martin, 289-7216

Le document imprimé que vous nous avez demandé est en cours de réalisation. En sus d'une copie des fichiers transmis, nous y joindrons une synthèse des informations clés que nous voulons souligner. Espérant le tout à votre satisfaction.

Préparé par Majella Lafontaine

p.j. Définition des informations requises, 5 fichiers de prévisions EXCEL

c.c. Victor Bissonnette : correspondance et fichiers

Gilles Bellemare : correspondance

Chefs Plans de distribution, chefs Plans de réseau : correspondance

DÉFINITION DES INFORMATIONS REQUISES

HISTORIQUE: LES VALEURS RELIÉES À LA DERNIÈRE POINTE SONT REQUISES ET LES VALEURS POUR LES 4 ANNÉES PRÉCÉDENTES SONT FORTEMENT SOUHAITABLES.

PRÉVISION: TROIS ANNÉES DE PRÉVISION SONT REQUISES.

INFORMATION	DESCRIPTION
POSTE	Chacun des postes de distribution (dits satellites) reliés au réseau de transport.
(HISTORIQUE) POINTE DE POSTE EN MW	Total maximum, à un moment précis de l'hiver, de la demande de puissance lue au niveau des transformateurs de poste (et non la somme des maximum des transformateurs); comme cette pointe doit découler de conditions normales d'exploitation du réseau de transport et de distribution (la contribution des producteurs privés doit être exclue) les lectures doivent être validées et corrigées si nécessaire pour refléter de telles conditions. Également, ces lectures doivent être ajustées (normalisation de la pointe), si nécessaire, pour refléter des conditions normales de température ainsi qu'un niveau normal d'activités des clients.
(PRÉVISION) POINTE DE POSTE EN MW	Prévision du total maximum de la demande de puissance au niveau des transformateurs en fonction de conditions normales de température (prévision de la pointe normalisée).
TRANSFERT EN MW	Puissance en MW transférée d'un poste à l'autre avec l'identification du poste récepteur ou émetteur.
POINTE APRÈS TRANSFERTS EN MW	Pointe de poste en MW après transferts
MVAR DE LA CHARGE	Puissance réactive des lignes du poste à la pointe excluant la compensation au poste.
MVAR COMPENSÉS AU POSTE	Puissance réactive fournie par les condensateurs du poste en service à la pointe.
RÉSULTANTE MVAR	Somme algébrique des MVAR de la charge et des MVAR compensés.
POINTE DIVERSIFIÉE DES LIGNES EN MVA	La somme vectorielle de la RÉSULTANTE MVAR et de la POINTE APRÈS TRANSFERT EN MW dans le poste.
POINTE NON DIVERSIFIÉE DES LIGNES EN MVA	La somme des pointes propres des lignes
CAPACITÉ DES LIGNES EN MVA	Capacité totale des départs de lignes MT en MVA

Île de Montréal

Poste	Pointe poste 1999-2000													
	Lue						Validée			F.P.		MVAR	Ampère	voltage
	jj-mm-aa	hh:mm	temp	MVA	MW	MX	MVA	MW	MX	Corrigé	charge	batterie	bancs	kV
AQU 315-25	17-01-00	17:00	-20	255,4	255,0	14,0	270,6	270,2	14,8	0,998	0,954	66,50		26
ATW 120-12	14-01-00	8:00	-20	84,2	82,0	19,0	83,0	80,8	18,7	0,974	0,974	0,00		12,6
ATW 120-25	17-01-00	19:00	-20	120,9	120,0	15,0	129,4	128,4	16,1	0,992	0,976	11,75		26
BDL 120-12	17-01-00	19:00	-20	60,0	60,0	2,0	63,4	63,4	2,1	0,999	0,979	10,51		12,85
BDL 120-25	18-12-99	9:00	-9	88,2	88,0	6,0	96,5	96,3	6,6	0,998	0,978	12,71		26,4
BDU 120-12	17-01-00	18:00	-19	70,0	70,0	-2,0	71,5	71,4	-2,0	-1,000	0,966	20,60		12,7
BDU 120-25	18-01-00	7:00	-24	52,4	51,0	-12,0	55,0	53,5	-12,6	-0,973	0,989	19,80		26
BEA 120-12	22-01-00	11:00	-23	146,0	146,0	-2,0	146,0	146,0	-2,0	-1,000	0,970	38,90		13
BEA 120-25	22-01-00	18:00	-21	141,8	139,0	-28,0	141,8	139,0	-28,0	-0,980	0,994	42,93		25,8
BEL 120-12	22-01-00	18:00	-21	213,6	212,0	-26,0	211,9	210,4	-25,8	-0,993	0,985	63,00		12,85
BER 120-12	14-01-00	17:00	-16	42,0	42,0	1,0	46,2	46,2	1,1	1,000	0,966	10,20		12,6
BER 120-25	17-01-00	19:00	-20	165,8	164,0	-24,0	177,4	175,5	-25,7	-0,989	0,987	50,40		26
BOU 120-12	22-01-00	10:00	-23	121,2	119,0	-23,0	121,2	119,0	-23,0	-0,982	0,971	52,39		12,85
CEN 120-12	18-01-00	11:00	-21	73,4	73,0	-8,0	71,8	71,3	-7,8	-0,994	0,951	31,78		13,1
CEV 120-12	17-01-00	15:00	-19	29,8	29,0	7,0	30,1	29,2	7,1	0,972	0,972	0,00		12,85
CHA 120-12	18-01-00	18:00	-20	56,5	52,0	-22,0	57,3	52,7	-22,3	-0,921	0,984	31,30		13,3
CHA 315-25	22-01-00	17:00	-20	294,2	294,0	-11,0	305,2	305,0	-11,4	-0,999	0,983	65,85		26,2
DEL 120-12	18-01-00	9:00	-21	112,1	112,0	4,0	126,5	126,4	4,5	0,999	0,977	20,50		13,2
DES 315-25	17-01-00	19:00	-20	413,6	413,0	23,0	425,9	425,2	23,7	0,998	0,976	69,90		26
DOL 69-12	28-01-00	11:00	-17	43,7	42,0	12,0	44,7	42,9	12,3	0,962	0,962	0,00		12,2
DOR 120-12	19-01-00	12:00	-16	145,3	144,0	-19,0	152,3	151,0	-19,9	-0,991	0,962	60,00		13
FLE 120-12	18-01-00	9:00	-23	116,0	116,0	2,0	117,5	117,5	2,0	1,000	0,962	30,87		12,85
FLE 120-25	22-01-00	10:00	-23	96,1	94,0	-20,0	97,6	95,5	-20,3	-0,978	0,986	35,77		26,5
GUY 120-12	18-01-00	10:00	-18	33,0	32,0	8,0	38,4	37,3	9,3	0,970	0,970	0,00		13,1
GUY 315-25	18-01-00	17:00	-20	344,6	344,0	-21,0	347,7	347,1	-21,2	-0,998	0,974	101,00		26,4
HAD 120-12	17-01-00	11:00	-21	88,9	85,0	-26,0	95,2	91,0	-27,8	-0,956	0,984	41,36		12,6
HAD 120-25	14-01-00	17:00	-16	52,8	52,0	9,0	56,8	56,0	9,7	0,985	0,985	0,00		26
HAM 120-12	22-01-00	18:00	-21	120,0	120,0	-1,0	120,0	120,0	-1,0	-1,000	0,970	31,22		12,7
HAM 120-25	22-01-01	18:00	-21	126,7	124,9	21,0	126,7	124,9	21,0	0,986	0,986	0,00		26
JDA 120-12	17-01-00	19:00	-21	95,0	94,0	-14,0	99,0	98,0	-14,6	-0,989	0,986	30,00		12,85
JDA 120-25	17-01-00	19:00	-21	146,2	146,0	-8,0	153,3	153,1	-8,4	-0,999	0,991	27,50		26,4
JEA 120-12	18-01-00	9:00	-23	141,0	140,6	10,0	140,0	139,6	9,9	0,997	0,959	31,30		13
LAN 315-25	17-01-00	18:00	-19	411,1	411,0	9,0	419,9	419,8	9,2	1,000	0,971	91,46		26,4
LAU 120-12	18-01-00	10:00	-22	93,1	93,0	3,0	92,7	92,6	3,0	0,999	0,944	29,57		12,2
LAU 120-25	14-01-00	9:00	-20	219,7	215,0	45,0	219,2	214,5	44,9	0,979	0,970	8,45		26,4
LOP 120-12	17-01-00	17:00	-21	170,1	170,0	5,0	179,4	179,3	5,3	1,000	0,989	21,00		12,85
MAI 120-12	18-01-00	9:00	-23	134,7	134,0	14,0	134,7	134,0	14,0	0,995	0,969	20,00		12,8
MOE 120-12	01-11-99	0:00	9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000			12,85
MOE 315-25	22-01-00	18:00	-21	284,0	284,0	2,0	284,0	284,0	2,0	1,000	0,977	60,17		26,4
MON 120-12	18-01-00	8:00	-24	151,4	151,0	-11,0	159,0	158,6	-11,6	-0,997	0,981	40,72		13,4
MOR 120-12	17-01-00	18:00	-19	134,1	134,0	4,0	138,3	138,3	4,1	1,000	0,970	29,74		12,85
MOR 120-25	17-01-00	18:00	-19	59,7	58,0	14,0	61,1	59,3	14,3	0,972	0,972	0,00		26,3
REE 120-12	19-01-00	8:00	-23	77,9	76,0	-17,0	76,9	75,0	-16,8	-0,976	0,984	30,65		12,85
REE 120-25	22-01-00	18:00	-21	98,1	98,0	-4,0	95,6	95,5	-3,9	-0,999	0,985	21,18		26
ROC 120-12	17-01-00	17:00	-19	150,5	149,0	-21,0	163,4	161,8	-22,8	-0,990	0,982	49,70		12,9
ROS 120-12	22-01-00	17:00	-21	80,6	79,0	-16,0	81,9	80,2	-16,2	-0,980	0,987	28,90		13,1
ROS 120-25	22-01-00	11:00	-21	123,9	123,0	-15,0	126,0	125,1	-15,3	-0,993	0,998	23,00		26,4
SAR 120-12	14-01-00	9:00	-20	42,6	42,0	-7,0	42,5	41,9	-7,0	-0,986	0,944	21,68		12,2
	région				6273	-109	6494	6444			0,977	1484		

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (2000-2004)

SAR 120-12	Historiques					Prévisions					Prévisions long terme								
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14
Hiver																			
Accroissement	%	2,3%	0,3%	6,9%	3,1%	0,2%	12,5%	3,9%	2,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,7%	0,6%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
	MW	0,8	0,1	2,7	1,3	0,1	5,3	1,7	1,0	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Prévision sans transfert	MW	39,0	39,1	41,7	43,0	41,1	47,2	45,1	38,1	38,4	38,7	39,0	39,3	39,5	39,7	39,9	40,1	40,3	40,5
Transferts (MW)	DES25	-1,4	-1,4		-1,1														
	REE12						-3,8												
	LAU25							-8,0											
Pte normalisée	MW	39	39	42	41	42	43	37	38	38	39	39	39	40	40	40	40	41	41
Hiver																			
F.P. de la charge		0,944																	
MVAR de la charge	MVAR	9	9	14	14	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Condensateur	MVAR	21	21	21	21	22	22	22	22	22	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Résultante	MVAR	-12	-12	-8	-8	-7	-6	-9	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-7
Prévision	MVA	41	41	42	42	43	44	38	39	39	40	40	40	40	40	41	41	41	41
Capacité ferme	MVA	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Capacité de barre	MVA			82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Capacité distribution	MVA	102	102	91	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Été																			
Ratio		0,878																	
Pte validée	MW	32	33	34	36	37	38	33	33	34	34	34	35	35	35	35	35	36	36
F.P. de la charge		0,900																	
MVAR de la charge	MVAR		14	16	18	18	19	16	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18
Condensateur	MVAR			6,2															
Résultante	MVAR		13,9	10,3	18	18	19	16	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18
Prévision	MVA	32	36	36	40	41	43	36	37	38	38	38	39	39	39	39	39	40	40
Capacité ferme	MVA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Capacité distribution	MVA																		

NOTES:

- Mise en service en 1959.
- Référence: Kim-N. Duong (05-00)
- Xft de SAR vers REE en 2000, DIR-000830. Conversion de Bombardier en 2001, pjt à l'étude, prévu pour 2001

ILE de MONTRÉAL		99-00	Prévisions					Prévisions long terme									
			00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
Hiver																	
Accroissement	%	0,3%	2,0%	1,3%	0,9%	0,8%	0,9%	0,8%	0,7%	0,6%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
Ponctuelles: voir annotations	MW	99,1	229,2	116,4	63,2	59,9	56,9	51,2	49,6	53,8	54,3	51,9	53,8	55,4	43,0	43,3	44,5
Prévision sans transfert	MW	6657,9	6677,9	6799,1	6867,2	6932,0	6988,9	7040,1	7089,7	7143,5	7197,8	7244,0	7298,0	7347,4	7390,6	7429,1	7473,8
Transferts (MW)		-16,1	7,9	1,8	0,0												
		-25,6	21,7	14,4	8,0	8,0											
		3,7	-29,3	-17,9													
		12,9	-23,0	-5,0	-8,0	-8,0											
		9,9	20,7	6,7													
		0,7	2,0														
(pas de transferts après 98/99)																	
Pte normalisée	MW	6444	6676	6799	6867	6932	6989	7040	7090	7144	7198	7244	7298	7347	7391	7429	7474
Hiver																	
F.P. de la charge		0,988															
MVAR de la charge	MVAR																
Condensateur	MVAR																
Résultante	MVAR																
Prévision	MVA	6495	6725	6848	6916	6981	7064	7115	7165	7219	7273	7320	7374	7424	7467	7506	7552
Capacité ferme	MVA	8531	8457	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8416	8417
Capacité de barre	MVA	9731	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657	9657
Capacité distribution	MVA	10615	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10541	10542
Été		40000	40020	40040	40060	40080	40100	40120	40140	40160	40180	40200	40220	40240	40260	40280	58435
Ratio		0,564															
Pte normalisée	MW	3664	3796	3866	3906	3941	3975	4004	4032	4063	4094	4121	4152	4180	4205	4227	4252
F.P. de la charge		0,929															
MVAR de la charge	MVAR	1566	1621	1649	1665	1679	1692	1705	1716	1730	1743	1754	1767	1779	1790	1799	1810
Condensateur	MVAR	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	152
Résultante	MVAR	1416	1471	1500	1515	1529	1543	1555	1567	1580	1593	1604	1617	1629	1640	1649	1658
Prévision	MVA	3948	4092	4167	4210	4248	4283	4315	4345	4379	4413	4442	4476	4506	4533	4557	4585
Capacité ferme	MVA	6755	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6708	6731
Capacité distribution	MVA	4144	4035	4035	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4036	4037

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
LAURENTIDES (TOTAL)**

Territoire total HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	5653,8	5689,2	5796,3	5902,3												
Charges ponctuelles		31	28	23												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW P.P.Lachenaie	3,0	3	3	3												
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	5496,4	5562,7	5666,6	5767,6	5838	5949	6041	6126	6207	6284	6369	6452	6532	6614	6695	6773
MVAR de la charge(déduits/prévus) MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)																
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	5548,2	5617,4	5720,0	5819,6	5889	5999	6090	6174	6254	6330	6413	6496	6576	6657	6737	6815
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	5932,3	6002	6114	6222	6296	6419	6517	6607	6693	6776	6865	6954	7038	7125	7210	7293
Capacité des lignes en MVA	7482,0	7495	7495	7495	5613	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
LAVAL**

ZONE LAVAL HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	1064	1074	1115	1143												
Charges ponctuelles		27	11	6		26										
TRANSFERT EN MW		3														
TRANSFERT EN MW		-3														
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	1064	1101	1126	1148	1160	1197	1209	1220	1230	1238	1248	1257	1265	1274	1282	1289
MVAR de la charge	239	245	251	255	258	266	268	270	272	274	276	278	279	281	283	284
MVAR compensés au poste	332	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335
RÉSULTANTE MVAR	-93	-90	-85	-80	(78)	(70)	(67)	(65)	(63)	(62)	(60)	(58)	(56)	(54)	(53)	(51)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	1073	1109	1133	1155	1167	1203	1215	1225	1235	1243	1252	1261	1270	1278	1286	1293
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	1157	1196	1223	1247	1259	1298	1311	1322	1333	1343	1352	1362	1371	1380	1388	1397
Capacité des lignes en MVA	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461

POSTE CHOMEDEY 315-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
LAVAL**

POINTE DE POSTE EN MW Charges ponctuelles TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	284,0	286,6 3,8 2,8	297,0 4,8 -2,9	303,4												
de ROS à PLF																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	284,0	293,2	298,9	303,4	307	310	314	316	319	322	324	327	329	331	334	336
MVAR de la charge	68,0	70,2	71,6	72,6	73	74	75	76	76	77	78	78	79	79	80	80
MVAR compensés au poste	69,0	69,0	69,0	69,0	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
RÉSULTANTE MVAR	-1,0	1,2	2,6	3,6	4	5	6	7	7	8	9	9	10	10	11	11
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	284,0	293,2	298,9	303,4	307	310	314	317	319	322	324	327	329	332	334	336
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	302	312	318	323	326	330	334	337	340	342	345	348	350	353	355	357
Capacité des lignes en MVA	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405

POSTE LANDRY 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW Charges ponctuelles TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	176,0	177,6 7,6 6,7	194,3	197,2 2,9												
de ROS																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	176,0	191,8	194,3	200,1	203	205	207	209	211	212	214	216	217	218	220	221
MVAR de la charge	30,4	33,1	33,6	34,6	35	35	36	36	36	37	37	37	37	38	38	38
MVAR compensés au poste	65,4	65,4	65,4	65,4	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
RÉSULTANTE MVAR	-35,0	-32,3	-31,8	-30,8	(30)	(30)	(30)	(29)	(29)	(29)	(29)	(28)	(28)	(28)	(28)	(27)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	179,4	194,5	196,9	202,5	205	207	209	211	213	214	216	217	219	220	221	223
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	191	208	210	217	218	221	223	225	226	228	230	231	233	234	236	237
Capacité des lignes en MVA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

POSTE PLOUFFE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	166,0	167,5	176,6	184,1												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
LAVAL**

Charges ponctuelles	Div+méto		8,3	1,9	2,9		13										
TRANSFERT EN MW	à REN		-1,4														
TRANSFERT EN MW	de CHO			2,9													
TRANSFERT EN MW																	
POINTE APRES TRANFERTS EN MW		166,0	174,3	181,3	186,9	189	203	205	207	209	210	212	213	214	216	217	218
MVAR de la charge		31,4	33,0	34,3	35,4	36	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41	41
MVAR compensés au poste		65,4	69,0	69,0	69,0	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
RÉSULTANTE MVAR		-34,0	-36,0	-34,7	-33,6	(33)	(31)	(30)	(30)	(30)	(30)	(29)	(29)	(29)	(28)	(28)	(28)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA		169,4	178,0	184,6	189,9	192	206	208	209	211	212	214	215	216	218	219	220
Pointe non diversifiée des lignes en MVA		179	187	195	201	202	217	219	221	223	224	226	227	229	230	231	232
Capacité des lignes en MVA		240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

POSTE RENAUD 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	183,0	184,6	188,6	191,4												
Charges ponctuelles						13										
TRANSFERT EN MW		1,5								10						
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	183,0	186,1	188,6	191,4	193	207	209	210	212	222	224	225	227	228	229	231
MVAR de la charge	47,0	47,8	48,4	49,2	50	53	54	54	54	57	57	58	58	59	59	59
MVAR compensés au poste	60,0	60,0	60,0	60,0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
RÉSULTANTE MVAR	-13,0	-12,2	-11,6	-10,8	(10)	(7)	(6)	(6)	(6)	(3)	(3)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	183,5	186,5	188,9	191,7	193	207	209	211	212	222	224	225	227	228	229	231
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	213	216	219	222	224	240	242	244	246	258	259	261	263	264	266	267
Capacité des lignes en MVA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

POSTE STE-ROSE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	184,0	185,7	181,4	184,1												
Charges ponctuelles		2,9														
TRANSFERT EN MW		-6,7								(10)						

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
LAVAL**

TRANSFERT EN MW		-2,8														
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	184,0	179,1	181,4	184,1	185	186	186	187	188	179	180	180	181	182	182	183
MVAR de la charge	52,0	50,6	51,3	52,0	52	52	53	53	53	51	51	51	51	51	51	52
MVAR compensés au poste	48,0	48,0	48,0	48,0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
RÉSULTANTE MVAR	4,0	2,6	3,3	4,0	4	4	5	5	5	3	3	3	3	3	3	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	184,0	179,1	181,4	184,1	185	186	187	187	188	179	180	180	181	182	182	183
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	196	191	193	196	197	198	199	199	200	191	191	192	193	193	194	194
Capacité des lignes en MVA	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216

POSTE ST-FRANCOIS 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	71,0	71,6	77,4	82,4												
Charges ponctuelles		4,8	3,8													
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	71,0	76,4	81,2	82,4	84	86	88	90	91	93	94	96	97	98	100	101
MVAR de la charge	10,0	10,8	11,4	11,6	12	12	12	13	13	13	13	13	14	14	14	14
MVAR compensés au poste	24,0	24,0	24,0	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
RÉSULTANTE MVAR	-14,0	-13,2	-12,6	-12,4	(12)	(12)	(12)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(10)	(10)	(10)	(10)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	72,4	77,5	82,1	83,3	85	87	89	90	92	93	95	96	98	99	100	101
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	77	82	88	89	90	92	94	96	98	99	101	103	104	105	107	108
Capacité des lignes en MVA	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

MILLES-ILES HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	1320,0	1347,2	1378,5	1411,9												
TRANSFERT EN MW					(15)	10				25						
TRANSFERT EN MW					10	(10)				(10)						
TRANSFERT EN MW P.P.Lachenaie	3,0	3	3	3	5					(15)						
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	1162,6	1189,8	1221,1	1254,5	1270	1292	1319	1345	1370	1394	1422	1450	1478	1507	1536	1564
MVAR de la charge	172	176	181	186	189	188	192	196	200	190	194	198	202	206	210	214
MVAR compensés au poste	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
RÉSULTANTE MVAR	(65)	(61)	(56)	(51)	(48)	(49)	(45)	(41)	(37)	(47)	(43)	(39)	(35)	(31)	(27)	(23)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	1169,8	1196,7	1227,6	1260,6	1277	1298	1325	1351	1376	1399	1427	1456	1483	1512	1540	1569
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	1199,4	1234	1269	1305	1321	1348	1376	1403	1429	1455	1484	1513	1542	1571	1601	1630
Capacité des lignes en MVA	1791,0	1791	1791	1791												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

BOUL. LABELLE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	153,0	156,7	160,9	165,4												
TRANSFERT EN MW						40										
TRANSFERT EN MW						(40)										
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	153,0	156,7	160,9	165,4	169	172	176	179	182	186	189	193	196	199	203	206
MVAR de la charge	24	25	25	26	26	27	28	28	29	29	30	30	31	31	32	32
MVAR compensés au poste	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
RÉSULTANTE MVAR	(15)	(14)	(14)	(13)	(13)	(12)	(11)	(11)	(10)	(10)	(9)	(9)	(8)	(8)	(7)	(7)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	153,7	157,3	161,5	165,9	169	173	176	179	183	186	189	193	196	200	203	206
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	163,3	163	169	174	177	181	185	188	192	195	199	202	206	209	213	217
Capacité des lignes en MVA	240,0	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

CALUMET HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	19,0	19,5	20,0	20,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	19,0	19,5	20,0	20,5	21	21	22	22	23	23	24	24	25	25	26	26
MVAR de la charge	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	19,2	19,7	20,2	20,8	21	22	22	23	23	24	24	25	25	26	26	27
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	23,0	24	24	25	25	26	27	27	28	28	29	29	30	31	31	32
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

GROULX	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
--------	---------------------	--	--	--	----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

HIVER	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	75,0	76,8	78,9	81,1												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW						40										
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	75,0	76,8	78,9	81,1	82	117	118	120	121	123	124	126	128	129	131	132
MVAR de la charge	7	7	7	8	8	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR	7	7	7	8	8	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	75,3	77,1	79,2	81,4	83	117	119	121	122	123	125	127	128	130	131	133
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	81,8	93	96	99	100	142	144	146	148	149	151	153	155	157	159	161
Capacité des lignes en MVA	120,0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

LA TRAPPE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	72,0	73,7	75,7	77,8												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW										(30)						
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	72,0	73,7	75,7	77,8	79	81	83	84	86	58	59	61	63	65	66	68
MVAR de la charge	10	10	11	11	11	11	11	12	12	8	8	8	9	9	9	9
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR	10	10	11	11	11	11	11	12	12	8	8	8	9	9	9	9
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	72,7	74,4	76,4	78,6	80	82	83	85	87	58	60	62	63	65	67	69
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	72,2	74	76	78	79	81	83	84	86	58	59	61	63	64	66	68
Capacité des lignes en MVA	84,0	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84

LACHUTE HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

POINTE DE POSTE EN MW	80,0	81,9	84,1	86,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	80,0	81,9	84,1	86,5	90	92	95	97	99	102	104	107	109	112	114	117
MVAR de la charge	14	14	15	15	16	16	17	17	17	18	18	19	19	20	20	20
MVAR compensés au poste	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
RÉSULTANTE MVAR	(2)	(2)	(1)	(1)	(0)	0	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	80,0	81,9	84,1	86,5	90	92	95	97	99	102	104	107	109	112	114	117
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	84,1	86	88	91	94	97	100	102	105	107	110	112	115	117	120	123
Capacité des lignes en MVA	120,0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

MASCOUCHE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	112,0	114,7	117,8	121,1												
TRANSFERT EN MW					(10)					20						
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	112,0	114,7	117,8	121,1	113	116	119	122	125	148	151	154	157	160	162	165
MVAR de la charge	11	11	12	12	11	11	12	12	12	14	15	15	15	16	16	16
MVAR compensés au poste	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
RÉSULTANTE MVAR	(22)	(22)	(21)	(21)	(22)	(22)	(21)	(21)	(21)	(19)	(18)	(18)	(18)	(17)	(17)	(17)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	114,1	116,7	119,7	122,9	115	118	121	124	127	149	152	155	158	161	163	166
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	119,0	116	120	123	115	118	121	124	127	149	152	155	158	161	164	166
Capacité des lignes en MVA	180,0	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180

MIRABEL HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	55,0	56,3	57,8	59,5												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

TRANSFERT EN MW	à EUS nouveau					(10)											
TRANSFERT EN MW											(20)						
TRANSFERT EN MW																	
POINTE APRES TRANFERTS EN MW		55,0	56,3	57,8	59,5	49	50	51	52	53	34	35	36	37	39	40	41
MVAR de la charge		9	9	9	10	8	8	8	9	9	6	6	6	6	6	7	7
MVAR compensés au poste		14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
RÉSULTANTE MVAR		(5)	(5)	(5)	(4)	(6)	(6)	(6)	(5)	(5)	(8)	(8)	(8)	(8)	(8)	(7)	(7)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA		55,2	56,5	58,0	59,6	50	51	52	53	54	35	36	37	38	39	40	41
Pointe non diversifiée des lignes en MVA		56,9	58	60	62	51	52	53	54	55	36	37	38	39	41	42	43
Capacité des lignes en MVA		96,0	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

ST-EUSTACHE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	160,0	163,8	168,3	173,0												
TRANSFERT EN MW					(5)	(30)				25						
TRANSFERT EN MW					10				(35)							
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	160,0	163,8	168,3	173,0	179	154	157	161	165	159	163	167	170	174	178	182
MVAR de la charge	32	33	34	35	36	31	32	32	33	32	33	33	34	35	36	36
MVAR compensés au poste	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
RÉSULTANTE MVAR	(11)	(10)	(9)	(8)	(7)	(12)	(11)	(11)	(10)	(11)	(10)	(10)	(9)	(8)	(7)	(7)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	160,4	164,2	168,5	173,2	179	154	158	162	165	159	163	167	171	174	178	182
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	165,8	170	175	180	186	160	164	168	172	166	170	174	178	182	186	190
Capacité des lignes en MVA	250,0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250

STE-ANNE-DES-PLAINES HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	89,0	91,1	93,6	96,2												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	89,0	91,1	93,6	96,2	98	100	102	104	106	108	110	112	114	116	118	120
MVAR de la charge	14	14	15	15	15	16	16	16	17	17	17	18	18	18	18	19
MVAR compensés au poste	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
RÉSULTANTE MVAR	(16)	(16)	(15)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)	(13)	(13)	(13)	(12)	(12)	(12)	(12)	(11)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	90,4	92,5	94,8	97,4	99	101	103	105	107	109	111	113	114	116	118	120
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	90,5	99	102	105	106	108	111	113	115	117	119	121	123	125	127	129
Capacité des lignes en MVA	140,0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140

STE-THERÈSE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	161,0	164,9	169,3	174,1												
TRANSFERT EN MW à BLA						(40)										
TRANSFERT EN MW EUS						30				(25)						
TRANSFERT EN MW de THE					5											
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	161,0	164,9	169,3	174,1	179	173	177	180	183	163	167	170	173	177	180	184
MVAR de la charge	30	31	32	32	33	32	33	34	34	30	31	32	32	33	34	34
MVAR compensés au poste	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
RÉSULTANTE MVAR	4	5	6	6	7	6	7	8	8	4	5	6	6	7	8	8
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	161,0	164,9	169,4	174,2	179	173	177	180	183	163	167	170	174	177	181	184
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	171,8	176	181	186	191	185	189	192	196	174	178	182	185	189	193	196
Capacité des lignes en MVA	255,0	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255

STE-THERÈSE 12kV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	187,0	187,0	187,0	187,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	26,6	26,6	26,6	26,6	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
MVAR de la charge					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	26,6	26,6	26,6	26,6	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	26,6	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Capacité des lignes en MVA	30,0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

TERREBONNE HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	157,0	160,8	165,1	169,7												
TRANSFERT EN MW MAS					10					(20)						
TRANSFERT EN MW P.P. Lachenaie	3,0	3	3	3												
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	160,0	163,8	168,1	172,7	185	188	192	196	199	181	184	188	192	196	199	203
MVAR de la charge	18	18	19	19	21	21	22	22	22	20	21	21	22	22	22	23
MVAR compensés au poste	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
RÉSULTANTE MVAR	(18)	(18)	(17)	(17)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)	(16)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)	(13)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	161,0	164,7	169,0	173,5	185	189	193	196	200	181	185	189	192	196	200	204
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	144,4	148	153	157	168	171	174	178	181	164	167	171	174	178	181	184
Capacité des lignes en MVA	240,0	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240

NOUVEAU HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW									croiss. moy. de la zone		2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
TRANSFERT EN MW TRA										30						
TRANSFERT EN MW EUS										35						
TRANSFERT EN MW MRA										20						
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW										83	85	86	88	90	92	93

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Milles-Iles**

MVAR de la charge																
MVAR compensés au poste																
RÉSULTANTE MVAR																
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA										83	85	86	88	90	92	93
Pointe non diversifiée des lignes en MVA																
Capacité des lignes en MVA										85	87	88	90	92	94	96

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

ZONE LAURENTIDES HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05
POINTE DE POSTE EN MW	1668,4	1637,8	1664,2	1690,2												
TRANSFERT EN MW											20			(10)		
TRANSFERT EN MW											(20)			10		
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	1668,4	1637,8	1664,2	1690,2	1718	1748	1779	1808	1836	1863	1893	1922	1950	1978	2006	2033
MVAR de la charge(déduits/prévus)	212	207	210	213	217	220	224	228	231	234	238	241	245	248	251	255
MVAR compensés au poste	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(87)	(92)	(89)	(86)	(82)	(78)	(75)	(71)	(68)	(64)	(61)	(57)	(54)	(51)	(47)	(44)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	1682,1	1655,7	1681,8	1707,4	1734	1765	1795	1823	1851	1878	1906	1935	1962	1990	2018	2045
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	1788,0	1751	1779	1805	1834	1866	1899	1929	1959	1988	2018	2048	2077	2107	2137	2165
Capacité des lignes en MVA	2452,0	2452	2452	2452	2452	2416	2416	2416	2416	2416	2416	2416	2416	2416	2416	2416

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

BERTHIER 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	56,0	57,0	58,0	59,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	56,0	57,0	58,0	59,0	60	61	61	62	62	63	64	64	65	65	65	66
MVAR de la charge(déduits/prévus)	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11
MVAR compensés au poste	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(3)	(3)	(3)	(3)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	56,1	57,1	58,1	59,1	60	61	61	62	62	63	64	64	65	65	65	66
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	56,5	58	59	60	60	61	62	62	63	63	64	65	65	66	66	67
Capacité des lignes en MVA	78,0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78

JOLIETTE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	142,0	84,9	86,3	87,8												
TRANSFERT EN MW de LVT																
TRANSFERT EN MW de LAS								10			10					
TRANSFERT EN MW											10					
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	142,0	84,9	86,3	87,8	89	89	90	102	102	103	124	125	125	126	126	126
MVAR de la charge(déduits/prévus)	21	13	13	13	13	13	13	15	15	15	18	18	18	18	18	18
MVAR compensés au poste	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(27)	(35)	(35)	(35)	(35)	(35)	(35)	(33)	(33)	(33)	(30)	(30)	(30)	(30)	(30)	(30)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	144,5	92,0	93,2	94,5	95	96	97	107	108	108	128	128	129	129	130	130
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	159,5	95	97	99	99	100	101	112	112	113	133	134	134	135	135	135
Capacité des lignes en MVA	280,0	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280

*** AVEC L'ARRIVÉE DU NOUVEAU POSTE ALPHA 120/25 KV (PERD 59MW EN DISTRIBUTION AU POSTE JOLIETTE)

KILDARE 120-25 KV	PRÉVISION TRIENNALE	PRÉVISION SUR 15 ANS
-------------------	---------------------	----------------------

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

HIVER	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	50,0	51,0	52,0	53,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	50,0	51,0	52,0	53,0	53	54	55	55	56	56	57	57	58	58	58	59
MVAR de la charge(déduits/prévus)	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	50,5	51,5	52,5	53,5	54	55	55	56	56	57	57	58	58	59	59	59
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	52,4	53	54	56	56	57	57	58	58	59	59	60	60	61	61	62
Capacité des lignes en MVA	65,0	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65

L'ASSOMPTION 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	60,0	61,0	62,0	63,0												
TRANSFERT EN MW à SUL																
TRANSFERT EN MW à JOL							(6)				(10)					
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	60,0	61,0	62,0	63,0	64	66	62	64	65	67	59	60	62	64	65	67
MVAR de la charge(déduits/prévus)	11	11	11	12	12	12	11	12	12	12	11	11	11	12	12	12
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	11	11	11	12	12	12	11	12	12	12	11	11	11	12	12	12
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	61,0	62,0	63,0	64,1	66	67	63	65	66	68	60	61	63	65	66	68
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	63,8	65	66	67	69	70	66	68	69	71	63	64	66	68	69	71
Capacité des lignes en MVA	78,0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78

LAURENDEAU 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

POINTE DE POSTE EN MW	30,0	30,3	30,6	31,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	30,0	30,3	30,6	31,0	32	32	33	34	34	35	36	37	37	38	39	40
MVAR de la charge(déduits/prévus)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
MVAR compensés au poste	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	30,1	30,4	30,7	31,1	32	32	33	34	34	35	36	37	37	38	39	40
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	31,5	32	32	33	33	34	35	35	36	37	38	38	39	40	41	42
Capacité des lignes en MVA	78,0	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78

LAVALTRIE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	59,0	61,8	62,8	63,8												
TRANSFERT EN MW de SUL à JOL									(10)		10	(10)				
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	59,0	61,8	62,8	63,8	65	66	67	58	59	60	61	62	63	64	65	66
MVAR de la charge(déduits/prévus)	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7
MVAR compensés au poste	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(15)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)	(14)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	60,9	63,5	64,5	65,4	66	67	68	60	60	61	62	63	64	65	66	67
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	61,9	65	66	67	68	69	70	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Capacité des lignes en MVA	104,0	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104

MAGNAN 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	63,0	64,0	65,0	66,0												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

TRANSFERT EN MW	de CHS					6											
TRANSFERT EN MW	de LIN								10								
TRANSFERT EN MW																	
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW		63,0	64,0	65,0	66,0	73	74	76	86	87	88	90	91	92	93	94	96
MVAR de la charge(déduits/prévus)		12	12	13	13	14	14	15	17	17	17	17	18	18	18	18	19
MVAR compensés au poste		16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)		(4)	(4)	(4)	(3)	(2)	(2)	(2)	0	1	1	1	1	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA		63,1	64,1	65,1	66,1	73	74	76	86	87	88	90	91	92	93	94	96
Pointe non diversifiée des lignes en MVA		68,3	69	70	72	79	81	82	93	94	96	97	98	100	101	102	104
Capacité des lignes en MVA		156,0	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156

PROVOST 120-34 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	24,0	25,5	26,0	26,4												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	24,0	25,5	26,0	26,4	27	27	27	28	28	28	28	29	29	29	29	30
MVAR de la charge(déduits/prévus)	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	24,3	25,9	26,4	26,8	27	27	28	28	28	28	29	29	29	30	30	30
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	26,4	28	29	29	29	30	30	30	31	31	31	32	32	32	32	33
Capacité des lignes en MVA	42,0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42

RAMEZAY 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	39,0	39,6	40,1	40,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	39,0	39,6	40,1	40,6	41	41	42	42	43	43	44	44	45	45	46	46
MVAR de la charge(déduits/prévus)	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
MVAR compensés au poste	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(6)	(6)	(6)	(6)	(6)	(6)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	39,5	40,0	40,5	41,0	41	42	42	43	43	44	44	45	45	45	46	46
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	41,6	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47	47	48	48	48	49
Capacité des lignes en MVA	104,0	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104

REPENTIGNY 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	158,0	160,2	162,3	164,7												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	158,0	160,2	162,3	164,7	168	172	176	179	183	186	190	193	197	200	204	208
MVAR de la charge(déduits/prévus)	20	20	21	21	21	22	22	23	23	23	24	24	25	25	26	26
MVAR compensés au poste	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(28)	(28)	(27)	(27)	(27)	(26)	(26)	(25)	(25)	(25)	(24)	(24)	(23)	(23)	(22)	(22)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	160,5	162,6	164,6	166,9	170	174	178	181	185	188	191	195	198	202	205	209
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	178,0	180	183	186	189	193	197	201	205	209	213	217	220	224	228	232
Capacité des lignes en MVA					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ST-CALIXTE 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	15,0	15,2	15,4	15,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	15,0	15,2	15,4	15,6	16	16	17	17	17	18	18	18	19	19	20	20
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(Iue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	15,1	15,3	15,5	15,7	16	16	17	17	17	18	18	19	19	19	20	20
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	15,6	16	16	16	17	17	17	18	18	18	19	19	20	20	20	21
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

ST-CHARLES 69-25 KV HIVER		PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS										
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	21,0	21,3	21,6	21,9												
TRANSFERT EN MW à MGN					(6)											
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	21,0	21,3	21,6	21,9	16	17	17	17	18	18	18	19	19	19	19	20
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(Iue SADAP/calculée)	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	21,2	21,5	21,8	22,1	17	17	17	18	18	18	18	19	19	19	20	20
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	21,8	22	22	23	17	17	18	18	18	19	19	19	20	20	20	20
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

ST-LIN 69-25 KV HIVER		PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS										
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	42,0	42,6	43,3	43,9												
TRANSFERT EN MW à MGN																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	42,0	42,6	43,3	43,9	45	46	47	39	40	41	42	44	45	46	47	49

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

MVAR de la charge(déduits/prévus)	6	6	6	6	6	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	6	6	6	6	6	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	42,4	43,0	43,7	44,3	45	47	48	39	40	42	43	44	45	47	48	49
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	43,1	44	44	45	46	47	49	40	41	42	43	45	46	47	49	50
Capacité des lignes en MVA	52,0	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52

STE-EMELIE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	43,0	43,7	44,4	45,1												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	43,0	43,7	44,4	45,1	46	46	47	47	48	49	49	50	50	51	51	52
MVAR de la charge(déduits/prévus)	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7
MVAR compensés au poste	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	43,3	44,0	44,7	45,3	46	46	47	48	48	49	49	50	50	51	51	52
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	46,5	47	48	49	49	50	51	51	52	52	53	54	54	55	55	56
Capacité des lignes en MVA	104,0	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104

SULPICE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	105,0	107,0	109,0	111,0												
TRANSFERT EN MW							6									
TRANSFERT EN MW											(10)					
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	105,0	107,0	109,0	111,0	113	116	124	127	129	131	124	126	129	131	133	136
MVAR de la charge(déduits/prévus)	13	13	14	14	14	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17
MVAR compensés au poste	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(6)	(6)	(5)	(5)	(5)	(5)	(4)	(3)	(3)	(3)	(4)	(3)	(3)	(3)	(2)	(2)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	105,2	107,2	109,1	111,1	113	116	124	127	129	131	124	126	129	131	133	136
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	106,5	109	111	113	115	117	126	128	131	133	125	128	130	133	135	137
Capacité des lignes en MVA					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANNONCIATION 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	27,0	27,5	28,0	28,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	27,0	27,5	28,0	28,5	28	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31	31
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	27,2	27,7	28,2	28,7	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31	31	31
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	28,5	29	30	30	30	30	31	31	31	32	32	32	32	33	33	33
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	48,0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48

ARTHUR-BUIES 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	119,0	120,8	122,5	124,3												
TRANSFERT EN MW à ROL								(10)								
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	119,0	120,8	122,5	124,3	126	127	128	120	122	123	124	125	127	128	129	130
MVAR de la charge(déduits/prévus)	15	15	15	16	16	16	16	15	15	15	16	16	16	16	16	16
MVAR compensés au poste	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	119,0	120,8	122,5	124,3	126	127	128	120	122	123	124	125	127	128	129	130

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

Pointe non diversifiée des lignes en MVA	126,4	128	130	132	133	135	136	128	129	130	132	133	134	136	137	138
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	154,0	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154

ARUNDEL 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	10,4	10,7	10,9	11,2												
TRANSFERT EN MW à OUM												(2)				
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	10,4	10,7	10,9	11,2	12	12	13	13	13	14	14	13	14	14	14	15
MVAR de la charge(déduits/prévus)	-1	-1	-1	-1	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
MVAR compensés au poste					-	-	-									
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	10,5	10,7	11,0	11,2	12	12	13	13	14	14	14	13	14	14	14	15
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	10,5	11	11	11	12	12	13	13	14	14	14	13	14	14	14	15
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

DOC-GRIGNON 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	63,0	63,5	64,5	65,0												
TRANSFERT EN MW de SRV																
TRANSFERT EN MW de AGA														10		
TRANSFERT EN MW														10		
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	63,0	63,5	64,5	65,0	66	67	68	69	70	72	73	74	75	95	96	97
MVAR de la charge(déduits/prévus)	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	8	8	8
MVAR compensés au poste	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(9)	(9)	(9)	(9)	(9)	(9)	(9)	(9)	(8)	(8)	(8)	(8)	(8)	(6)	(6)	(6)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	63,6	64,1	65,1	65,6	67	68	69	70	71	72	73	74	75	95	97	98
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	66,3	67	68	68	69	71	72	73	74	75	76	77	78	99	101	102

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	140,0	140	140	140	140	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
---------------------------------------	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

JOLY 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	19,0	19,8	20,5	21,3												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	19,0	19,8	20,5	21,3	22	22	22	23	23	24	24	24	25	25	25	26
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	19,1	19,9	20,6	21,4	22	22	23	23	23	24	24	24	25	25	26	26
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	20,2	20	20	20	21	21	21	22	22	22	23	23	23	24	24	24
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	48,0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48

POSTE LAC-DES-ILES 120-25 KV HIVER	PRÉVISION			
	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE DE POSTE EN MW				
CHARGES PONCTUELLES				
TRANSFERT EN MW				
TRANSFERT EN MW				
TRANSFERT EN MW				
POINTE APRES TRANFERTS EN MW				
MVAR de la charge(déduits/prévus)				
MVAR compensés au poste				
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)				
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA				
Pointe non diversifiée des lignes en MVA				
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)				

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

POSTE MONT-LAURIER 120-25 KV HIVER	PRÉVISION			
	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE DE POSTE EN MW CHARGES PONCTUELLES TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW				
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW				
MVAR de la charge(déduits/prévus) MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)				
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA				
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA(12 en moy)				

POSTEPARENT 120-25 KV HIVER	PRÉVISION			
	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE DE POSTE EN MW CHARGES PONCTUELLES TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW				
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW				
MVAR de la charge(déduits/prévus) MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)				
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA				
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA(12 en moy)				

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

OUMET 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	99,0	102,0	105,8	109,8												
TRANSFERT EN MW de ARU												2				
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	99,0	102,0	105,8	109,8	112	116	119	123	126	129	132	137	140	144	147	150
MVAR de la charge(déduits/prévus)	9	9	10	10	10	11	11	11	11	12	12	12	13	13	13	14
MVAR compensés au poste	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(4)	(4)	(3)	(3)	(3)	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)	(0)	0	0	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	99,1	102,1	105,8	109,8	112	116	119	123	126	129	132	137	140	144	147	150
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	113,1	117	121	125	128	132	136	140	144	148	151	157	160	164	168	171
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	143,0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143

ROLLAND 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	137,0	138,8	140,5	142,3												
TRANSFERT EN MW de ARB								10								
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	137,0	138,8	140,5	142,3	144	146	148	159	161	162	164	166	168	170	172	174
MVAR de la charge(déduits/prévus)	17	17	17	18	18	18	18	20	20	20	20	21	21	21	21	22
MVAR compensés au poste	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	4	4	4	5	5	5	5	7	7	7	7	8	8	8	8	9
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	137,1	138,8	140,6	142,3	144	146	148	159	161	162	164	166	168	170	172	174
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	148,8	151	153	155	156	158	161	172	174	176	178	180	183	185	187	189
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	252,0	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252

ST-DONAT 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

POINTE DE POSTE EN MW	40,0	40,5	41,0	41,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	40,0	40,5	41,0	41,5	42	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47	47
MVAR de la charge(déduits/prévus)	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11
MVAR compensés au poste	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	40,1	40,6	41,1	41,6	42	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47	47
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	40,8	41	42	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47	47	47	48
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	72,0	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72

ST-HYPPOLYTE-120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	32,0	32,3	32,5	32,8												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	32,0	32,3	32,5	32,8	33	34	35	36	37	38	38	39	40	41	42	43
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	32,1	32,4	32,6	32,9	34	35	35	36	37	38	39	39	40	41	42	43
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	32,0	32	33	33	33	34	35	36	37	38	38	39	40	41	42	43
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	52,0	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52

ST-SAUVEUR 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	113,0	114,0	115,0	116,0												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	à GRG																(10)
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	113,0	114,0	115,0	116,0	118	120	122	123	125	127	129	130	132	125	127	128	
MVAR de la charge(déduits/prévus)	13	13	13	13	14	14	14	14	14	15	15	15	15	14	15	15	
MVAR compensés au poste	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(7)	(7)	(7)	(7)	(6)	(6)	(6)	(6)	(6)	(5)	(5)	(5)	(5)	(6)	(5)	(5)	
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	113,2	114,2	115,2	116,2	118	120	122	124	125	127	129	131	132	125	127	129	
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	122,3	123	124	126	127	129	131	133	135	137	139	141	143	135	137	139	
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	156,0	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	

STE-AGATHE120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS												
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15	
POINTE DE POSTE EN MW	85,0	85,8	86,8	87,3													
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	à GRG																(10)
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	85,0	85,8	86,8	87,3	88	90	91	92	94	95	96	97	99	90	91	92	
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
MVAR compensés au poste	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	(15)	
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	86,3	87,0	88,0	88,5	90	91	92	94	95	96	97	98	100	91	92	93	
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	88,3	89	90	91	92	93	95	96	97	98	100	101	102	93	95	96	
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	126,0	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	

STE-MARGUERITE120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	17,0	17,3	17,5	17,8												
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
A-Labelle-Lanaudière**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	17,0	17,3	17,5	17,8	19	19	20	20	20	21	21	21	21	22	22	22
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	17,1	17,4	17,6	17,9	19	19	20	20	20	21	21	21	22	22	22	23
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	17,5	18	18	18	19	19	19	20	20	20	21	21	21	21	22	22
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
CUO**

ZONE CUO HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	654,8	675,1	672,4	681,8												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW					4											
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	654,8	675,1	672,4	681,8	696	707	718	729	739	749	759	769	779	788	798	807
MVAR de la charge	147	147	147	147	149	151	153	156	158	160	162	162	165	167	169	171
MVAR compensés au poste	125	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
RÉSULTANTE MVAR	23	23	23	23	25	27	29	32	34	36	38	38	41	43	45	47
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	659,5	679,7	677,0	686,3	700	711	723	733	743	753	763	773	783	792	802	811
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	748,6	772	769	780	795	808	821	833	845	856	867	879	890	901	912	922
Capacité des lignes en MVA	104,0	104	104	104	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
CUO**

POSTE Buckingham 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	68,0	70,1	69,8	70,8												
TRANSFERT EN MW de TEM TRANSFERT EN MW de LVR TRANSFERT EN MW					4								5			
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	68,0	70,1	69,8	70,8	74	75	76	76	77	78	78	79	84	85	86	86
MVAR de la charge	24	24	24	24	25	25	25	26	26	26	26	27	28	28	29	29
MVAR compensés au poste	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
RÉSULTANTE MVAR	(16)	(16)	(16)	(16)	(15)	(15)	(15)	(14)	(14)	(14)	(14)	(13)	(12)	(12)	(11)	(11)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	69,9	71,9	71,6	72,6	76	76	77	78	78	79	80	80	85	86	87	87
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	78,0	80	80	81	85	85	86	87	88	88	89	90	95	96	97	98
Capacité des lignes en MVA	13,0	13	13	13												

POSTE Gamelin 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	107,0	110,3	109,9	111,4												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	107,0	110,3	109,9	111,4	113	115	117	119	121	123	124	126	128	129	131	133
MVAR de la charge	20	20	20	20	20	21	21	21	22	22	22	23	23	23	24	24
MVAR compensés au poste	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
RÉSULTANTE MVAR	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(3)	(3)	(3)	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)	(0)	(0)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	107,1	110,4	109,9	111,5	113	115	117	119	121	123	124	126	128	129	131	133
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	124,0	128	127	129	131	134	136	138	140	142	144	146	148	150	152	154
Capacité des lignes en MVA	13,0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

POSTE Gatineau 120/25 KV	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
--------------------------	---------------------	--	--	--	----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
CUO**

HIVER	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	37,0	38,1	38,0	38,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	37,0	38,1	38,0	38,5	39	40	41	42	42	43	44	44	45	45	46	47
MVAR de la charge	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14
MVAR compensés au poste	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
RÉSULTANTE MVAR	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(0)	(0)	(0)	0	0	0
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	37,1	38,2	38,0	38,6	39	40	41	42	42	43	44	44	45	45	46	47
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	42,2	44	43	44	45	46	47	47	48	49	50	50	51	52	52	53
Capacité des lignes en MVA	13,0	13	13	13												

POSTE Glenwood 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	88,3	91,0	90,7	91,9												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	88,3	91,0	90,7	91,9	93	95	96	98	99	100	102	103	104	106	107	108
MVAR de la charge	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16
MVAR compensés au poste	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
RÉSULTANTE MVAR	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	88,6	91,3	90,9	92,2	94	95	97	98	99	101	102	103	105	106	107	108
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	107,0	110	110	111	113	115	117	118	120	122	123	125	126	128	130	131
Capacité des lignes en MVA	13,0	13	13	13												

POSTE Limbour 120/25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
CUO**

POINTE DE POSTE EN MW	66,6	68,6	68,3	69,3												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	à TUR				(10)							(10)				
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	66,6	68,6	68,3	69,3	61	62	63	64	65	66	67	58	59	60	61	62
MVAR de la charge	20	20	20	20	17	18	18	18	19	19	19	17	17	17	18	18
MVAR compensés au poste	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
RÉSULTANTE MVAR	8	8	8	8	5	6	6	6	7	7	7	5	5	5	6	6
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	67,0	69,1	68,8	69,8	61	62	63	64	65	66	67	58	59	60	61	62
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA	69,1 13,0	71 13	71 13	72 13	63	64	65	66	67	68	69	60	61	62	63	64

POSTE Templeton 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	56,4	58,2	58,0	58,8												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	à BUC												(5)			
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	56,4	58,2	58,0	58,8	60	61	62	63	64	65	66	67	63	64	65	66
MVAR de la charge	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	57,0	58,7	58,5	59,3	60	62	63	64	65	66	66	67	64	65	66	66
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA	60,5 13,0	62 13	62 13	63 13	64	65	66	68	69	70	71	72	68	69	70	71

POSTE Touraine 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	132,4	136,5	135,9	137,8												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
CUO**

TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW	de LIM				10							10					
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW		132,4	136,5	135,9	137,8	150	153	155	158	160	162	164	176	178	180	182	184
MVAR de la charge		19	19	19	19	21	21	21	22	22	22	23	24	25	25	25	25
MVAR compensés au poste						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR		19	19	19	19	21	21	21	22	22	22	23	24	25	25	25	25
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA		133,7	137,8	137,2	139,1	151	154	157	159	161	164	166	177	180	182	184	186
Pointe non diversifiée des lignes en MVA		143,1	148	147	149	162	165	168	170	173	175	178	190	192	195	197	199
Capacité des lignes en MVA		13,0	13	13	13												

POSTE Val-Tétreau 120/25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS												
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15	
POINTE DE POSTE EN MW	99,1	102,2	101,8	103,2													
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																	
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	99,1	102,2	101,8	103,2	105	107	108	110	111	113	114	116	117	119	120	122	
MVAR de la charge	30	30	30	30	30	31	31	32	32	33	33	34	34	35	35	35	
MVAR compensés au poste	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
RÉSULTANTE MVAR	3	3	3	3	3	4	4	5	5	6	6	7	7	8	8	8	
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	99,2	102,2	101,8	103,3	105	107	108	110	112	113	115	116	118	119	121	122	
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	124,7	129	128	130	132	134	136	138	140	142	144	146	148	150	152	153	
Capacité des lignes en MVA	13,0	13	13	13													

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

ZONE Outaouais rural HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	337,6	341,9	347,0	351,8												
TRANSFERT EN MW					(4)											
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	337,6	341,9	347,0	351,8	353	359	363	368	372	377	381	385	389	393	397	401
MVAR de la charge(déduits/prévus)	39	40	40	41	41	42	43	43	44	44	45	45	46	46	47	47
MVAR compensés au poste	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	21	22	22	23	23	24	25	25	26	26	27	27	28	28	29	29
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	346,4	350,7	355,7	360,5	362	367	372	377	381	385	389	394	398	402	406	410
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	363,4	364	369	374	376	381	387	391	396	400	405	409	413	418	422	426
Capacité des lignes en MVA	612,0	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

POSTE CADIEUX 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	17,0	17,2	17,5	17,8												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	17,0	17,2	17,5	17,8	18	18	19	19	19	19	20	20	20	20	21	21
MVAR de la charge(déduits/prévus) MVAR compensés au poste	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	18,0	18,3	18,6	18,8	19	20	20	20	20	21	21	21	21	22	22	22
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA	22,0 48,0	22 48	23 48	23 48	23 48	24 48	24 48	24 48	24 48	25 48	25 48	25 48	26 48	26 48	27 48	27 48

POSTE CHENEVILLE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	25,0	25,3	25,7	26,1												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	25,0	25,3	25,7	26,1	27	27	28	28	28	29	29	29	30	30	31	31
MVAR de la charge(déduits/prévus) MVAR compensés au poste	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	25,5	25,8	26,2	26,6	27	28	28	29	29	29	30	30	30	31	31	32
Pointe non diversifiée des lignes en MVA Capacité des lignes en MVA	26,2 48,0	27 48	27 48	27 48	28 48	28 48	29 48	29 48	30 48	30 48	31 48	31 48	31 48	32 48	32 48	32 48

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

POSTE GRACEFIELD 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	13,0	13,1	13,3	13,4												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	13,0	13,1	13,3	13,4	14	14	14	14	15	15	15	15	15	16	16	16
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	13,2	13,3	13,4	13,6	14	14	14	15	15	15	15	15	16	16	16	16
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	13,3	13	14	14	14	14	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE GRAND-REMOUS 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	8,0	8,1	8,2	8,2												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	8,0	8,1	8,2	8,2	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	8,1	8,1	8,2	8,3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	9,7	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE KAZABAZUA 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW																
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW																
MVAR de la charge(déduits/prévus)																
MVAR compensés au poste RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)																
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA																
Pointe non diversifiée des lignes en MVA																
Capacité des lignes en MVA																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

POINTE DE POSTE EN MW	13,0	13,1	13,3	13,4												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	13,0	13,1	13,3	13,4	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	13,3	13,5	13,6	13,7	14	14	14	15	15	15	15	15	15	16	16	16
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	13,4	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	16	16	16
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE LA LIEVRE 13-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	6,0	6,1	6,1	6,2												
TRANSFERT EN MW					3											
TRANSFERT EN MW					(4)											
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	6,0	6,1	6,1	6,2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	6,2	6,2	6,3	6,4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	6,1	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE LAC-DES-ILES 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	11,0	11,2	11,4	11,5												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	11,0	11,2	11,4	11,5	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	11,0	11,2	11,4	11,6	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	11,3	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTE MANIWAKI 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	41,0	41,5	42,2	42,8												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	41,0	41,5	42,2	42,8	43	43	44	44	44	45	45	45	46	46	46	47
MVAR de la charge(déduits/prévus)	-10	-10	-10	-10	(10)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)	(11)
MVAR compensés au poste	-16	-16	-16	-16	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)	(16)
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	41,4	41,9	42,5	43,1	43	44	44	44	45	45	45	46	46	46	46	47
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	45,6	42	43	43	43	44	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47
Capacité des lignes en MVA	60,0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

POSTE MESSINE 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	10,0	10,1	10,2	10,3												
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	10,0	10,1	10,2	10,3	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	13
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste												-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	10	10	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	13
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	10	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	13	13
Capacité des lignes en MVA												-	-	-	-	-

POSTE MONT-LAURIER 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	78,0	79,0	80,2	81,3												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	78,0	79,0	80,2	81,3	83	84	85	86	86	87	88	89	90	90	91	92
MVAR de la charge(déduits/prévus)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10
MVAR compensés au poste	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(25)	(25)	(25)	(25)	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	81,9	82,8	83,9	85,0	86	87	88	89	90	90	91	92	93	93	94	95
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	83,4	84	86	87	88	89	90	91	92	93	93	94	95	96	96	97
Capacité des lignes en MVA	120,0	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

POSTE NT-DAME-DU-LAUS 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	10,1	10,2	10,4	10,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
à LVR					(3)											

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	10,1	10,2	10,4	10,6	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	10	10
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MVAR compensés au poste																
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	10,1	10,2	10,4	10,6	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	10	10
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	10,1	10,2	10,4	10,6	8	8	8	9	9	9	9	9	10	10	10	10
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE PAPINEAUVILLE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	32,0	32,5	33,0	33,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	32,0	32,5	33,0	33,6	34	34	34	35	35	35	35	36	36	36	36	37
MVAR de la charge(déduits/prévus)	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	32,6	33,0	33,6	34,1	34	35	35	35	36	36	36	36	37	37	37	37
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	32,3	33	33	34	34	34	35	35	35	36	36	36	36	37	37	37
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTEPARENT 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	6,0	6,1	6,1	6,2												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	6,0	6,1	6,1	6,2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	6,7	6,8	6,8	6,9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	6,3	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE THURSO 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	14,5	14,7	14,9	15,1												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	14,5	14,7	14,9	15,1	15	15	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	14,6	14,8	15,1	15,3	15	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	14,1	14	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	17	17
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTE WAKEFIELD 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	38,0	38,5	39,1	39,7												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	38,0	38,5	39,1	39,7	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	49	50
MVAR de la charge(déduits/prévus)	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Outaouais rural**

MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	38,5	39,0	39,6	40,2	41	42	43	44	45	46	47	47	48	49	50	51
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	43,4	44	45	45	46	48	49	50	51	52	53	54	54	55	56	57
Capacité des lignes en MVA	60,0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

POSTE WYMAN 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	15,0	15,2	15,4	15,7												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	15,0	15,2	15,4	15,7	16	16	16	16	17	17	17	17	17	18	18	18
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-									
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	15,3	15,5	15,7	16,0	16	16	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	16,0	16	16	17	17	17	17	18	18	18	18	18	19	19	19	19
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

ZONE LeNOROÎT HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05	04/05
POINTE DE POSTE EN MW	609,0	613,7	618,9	623,9												
TRANSFERT EN MW		3,5	17,2	17												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	609,0	617,2	636,1	640,9	641	646	652	656	659	663	666	669	671	674	677	679
MVAR de la charge(déduits/prévus)	163	165	169	171	171	172	173	174	175	176	177	177	178	179	179	180
MVAR compensés au poste	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	5	8	12	13	13	14	16	17	18	19	19	20	21	21	22	23
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	617,6	625,8	645,0	649,8	650	655	660	665	668	671	674	677	680	683	685	687
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	675,7	685	706	711	711	717	723	728	732	735	738	742	745	748	750	753
Capacité des lignes en MVA	1062,0	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POSTE ABITIBI 161-44 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	1,0	1,0	1,0	1,0												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	1,0	1,0	1,0	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	1,0	1,0	1,0	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE AMOS 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	68,0	69,8	70,4	71,0												
TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	68,0	69,8	70,4	71,0	71	71	72	72	73	73	73	73	74	74	74	74
MVAR de la charge(déduits/prévus)	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20
MVAR compensés au poste	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(6)	(6)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(4)	(4)	(4)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	68,3	70,0	70,6	71,2	71	72	72	72	73	73	73	73	74	74	74	74
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	72,4	74	75	76	76	76	76	77	77	77	78	78	78	78	79	79
Capacité des lignes en MVA	84,0	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POSTE CARCAJOU 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	1,0	1,0	1,0	1,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	1,0	1,0	1,0	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	1,0	1,0	1,0	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE CHISASIBI 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	9,0	9,1	9,2	9,3												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	9,0	9,1	9,2	9,3	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	9,1	9,1	9,2	9,3	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	10,7	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE COIGNY 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POINTE DE POSTE EN MW	5,5	5,6	5,6	5,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	5,5	5,6	5,6	5,6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	5,7	5,7	5,7	5,7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	5,7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE DES GROSEILLIERS 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	8,4	8,5	8,6	8,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	8,4	8,5	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	8,7	8,7	8,8	8,9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	9,0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE EASTMAN 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	2,0	2,0	2,0	2,0												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	2,0	2,0	2,0	2,0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	2,0	2,1	2,1	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE KIPAWA 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	13,8	13,9	14,0	14,1												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	13,8	13,9	14,0	14,1	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15	15
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	14,2	14,3	14,4	14,5	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	14,2	14	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE LG-1 13.8-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	4,8	4,8	4,9	4,9												
TRANSFERT EN MW		1	2	3,1												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	4,8	5,8	6,9	8,0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	5,0	6,1	7,2	8,4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	5,0	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Capacité des lignes en MVA					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

POSTE LG-2 13.8-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	0,6	0,6	0,6	0,6												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	0,6	0,6	0,6	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	0,6	0,6	0,6	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE LG-3 13.8-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	6,9	6,9	7,0	7,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POINTE APRES TRANFERTS EN MW	6,9	6,9	7,0	7,0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	7,2	7,2	7,3	7,3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	7,2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE LG-4 13.8-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	6,2	6,3	6,3	6,3												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	6,2	6,3	6,3	6,3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	6,5	6,5	6,6	6,6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	6,5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Capacité des lignes en MVA	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE LORRAINVILLE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	40,0	40,2	40,4	40,8												
TRANSFERT EN MW			6,7	6,7												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	40,0	40,2	47,1	47,5	47	48	48	48	48	49	49	49	49	49	49	49

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

MVAR de la charge(déduits/prévus)	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9
MVAR compensés au poste	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	40,0	40,2	47,2	47,5	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	49	50
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	48,0	48	57	57	57	57	58	58	58	58	59	59	59	59	59	59
Capacité des lignes en MVA	48,0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48

POSTE LOUVICOURT 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	6,3	6,3	6,4	6,4												
Charges ponctuelles			1,5	1,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	6,3	6,3	7,9	7,9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
MVAR de la charge(déduits/prévus)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR compensés au poste																
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	6,5	6,5	8,1	8,2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	6,8	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Capacité des lignes en MVA	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE MALARTIC 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	25,0	25,1	25,4	25,6												
Charges ponctuelles		1,5	0,5	0,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	25,0	26,6	25,9	26,1	26	26	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27
MVAR de la charge(déduits/prévus)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	25,3	27,0	26,2	26,4	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	26,7	28	28	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29
Capacité des lignes en MVA	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTE MATAGAMI 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	21,0	21,1	21,3	21,4												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	21,0	21,1	21,3	21,4	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
MVAR de la charge(déduits/prévus)	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
MVAR compensés au poste	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	21,1	21,2	21,4	21,5	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	25,6	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	27
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	48,0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48

POSTE MUSKEG 69-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	2,0	2,0	2,0	2,0												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	2,0	2,0	2,0	2,0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	2,0	2,0	2,1	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	12,0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

POSTE NEMISCAU 69-13.8 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	4,5	4,6	4,8	4,9												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANSFERTS EN MW	4,5	4,6	4,8	4,9	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	4,7	4,8	5,0	5,1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	4,5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE NORMÉTAL 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	5,0	5,0	5,1	5,1												
Charges ponctuelles			1	0,2												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANSFERTS EN MW	5,0	5,0	6,1	5,3	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	5,1	5,1	6,2	5,4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

Pointe non diversifiée des lignes en MVA	6,2	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE NT-DAME-NORD 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	9,5	9,5	9,6	9,7												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	9,5	9,5	9,6	9,7	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	10,1	10,2	10,2	10,3	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	10,3	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE PALMAROLLE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	70	70	71	72												
CHARGES PONCTUELLES																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	70,0	70,4	71,0	71,6	72	72	73	73	74	74	75	75	75	76	76	76
MVAR de la charge(déduits/prévus)	23,8	23,9	24,1	24,3	24	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26
MVAR compensés au poste	31,8	31,8	31,8	31,8	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	-8,0	-7,9	-7,7	-7,5	(7)	(7)	(7)	(7)	(7)	(7)	(6)	(6)	(6)	(6)	(6)	(6)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	70,5	70,8	71,4	71,9	72	73	73	74	74	75	75	75	76	76	76	77
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	74,8	75,2	75,9	76,5	76	77	78	78	79	79	80	80	80	81	81	81
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POSTE PANDORA 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	7	7	7	7												
Charges ponctuelles			1,5	0,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	7,0	7,0	8,6	7,7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1,0	1,0	1,2	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1,0	1,0	1,2	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	7,1	7,1	8,7	7,7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	7,4	7,4	9,1	8,1	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTE POIRIER 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	0	0	0	0												
Charges ponctuelles			1,5	2												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	0,5	0,5	2,0	2,5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MVAR de la charge(déduits/prévus)	0,1	0,1	0,4	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	0,1	0,1	0,4	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	0,5	0,5	2,0	2,5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	0,5	0,5	2,1	2,6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POSTE QUÉVILLON 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	18,0	18,1	18,3	18,4												
Charges ponctuelles			1,5	1,5												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	18,0	18,1	19,8	19,9	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	21
MVAR de la charge(déduits/prévus)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	18,4	18,5	20,2	20,4	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	20,2	20	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE RENAULT 120-25 KV HIVER	PRÉVISION TRIENNALE				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	4,2	4,2	4,3	4,3												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	4,2	4,2	4,3	4,3	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	4,4	4,4	4,4	4,5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	4,5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE ROUYN 120-25 KV	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
-----------------------	-----------	--	--	--	----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

HIVER	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	110,0	110,6	111,5	112,4												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	110,0	110,6	111,5	112,4	112	114	115	116	117	118	118	119	120	120	121	121
MVAR de la charge(déduits/prévus)	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
MVAR compensés au poste	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	(25)	(25)	(25)	(25)	(25)	(25)	(25)	(24)	(24)	(24)	(24)	(24)	(24)	(24)	(24)	(24)
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	112,8	113,3	114,3	115,1	115	116	118	118	119	120	121	121	122	123	123	124
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	127,6	128	129	130	130	132	133	134	135	136	137	137	138	139	139	140
Capacité des lignes en MVA(12 en moy)	156,0	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156

POSTE SENNETERRE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	19,0	19,1	19,2	19,4												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRES TRANFERTS EN MW	19,0	19,1	19,2	19,4	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
MVAR de la charge(déduits/prévus)	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
MVAR compensés au poste	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	19,4	19,5	19,7	19,8	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	21,4	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	36,0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

POSTE ST-BLAISE 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

POINTE DE POSTE EN MW	10,0	10,1	10,1	10,1												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	10,0	10,1	10,1	10,1	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11
MVAR de la charge(déduits/prévus)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	10,4	10,5	10,5	10,5	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	11,1	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

POSTE VAL D'OR 120-25 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	126,0	126,6	127,8	128,8												
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	126,0	126,6	127,8	128,8	129	130	132	133	134	135	136	136	137	138	139	139
MVAR de la charge(déduits/prévus)	39	39	40	40	40	40	41	41	41	42	42	42	42	43	43	43
MVAR compensés au poste	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	126,0	126,6	127,8	128,8	129	130	132	133	134	135	136	137	137	138	139	139
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	140,0	141	142	143	143	145	146	148	149	150	151	152	153	153	154	155
Capacité des lignes en MVA(13 en moy)	156,0	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169

POSTE WASWANUPI 44-13.8 KV HIVER	PRÉVISION				PRÉVISION SUR 15 ANS											
	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
POINTE DE POSTE EN MW	3,8	3,8	3,9	4,0												
Charges ponctuelles		1	1	1												

**Prévision de la pointe des postes
Territoire Laurentides
Le Noroît**

TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
TRANSFERT EN MW																
POINTE APRÈS TRANFERTS EN MW	3,8	4,8	4,9	5,0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MVAR de la charge(déduits/prévus)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MVAR compensés au poste					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTANTE MVAR(lue SADAP/calculée)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
POINTE DIVERSIFIÉE des lignes en MVA	4,0	5,0	5,1	5,2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Pointe non diversifiée des lignes en MVA	4,1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6
Capacité des lignes en MVA(14 en moy)	24,0	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

Prévision DES POSTES DU TERRITOIRE NORD-EST

ZONE 17 GASPESIE				PREVISION																
POSTE	SIGLE	TENSION	CAPACITE	CAP FERME	99-00	00-01	01-02	02-03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	13/14	14/15
ANSE PLEUREUSE	ANS	12 KV	28,4/20	14,2/10	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4
BONAVENTURE	BON	12 KV	45,4/32	22,7/16	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8
CAP-CHAT	CAT	25 KV	36,9/26	18,5/13	6,1	6,1	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6
CAPLAN	CAP	12 KV	37,8/26,6	18,9/13,3	10,1	10,2	10,3	10,4	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	11,0
CARLETON	CAR	12 KV	17,9/12,6	8,5/6	10,9	11,1	11,2	11,4	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,0
COPPER MOUNTAIN	MUR ?	12,5 KV	53,2/37,5	35,5/25	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9
GASPE	GAS	25 KV	133,5/94	66,7/47	31,4	31,7	32,0	32,2	32,3	32,5	32,6	32,8	32,9	33,0	33,2	33,3	33,5	33,6	33,8	33,9
GRANDE VALLEE	VAL	25 KV	12,5/8,8	3,1/2,2	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,9	7,9
LES MECHINS **	MEC	12 KV			4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
MARIA	MAR	12 KV	36,9/26	18,5/13	13,1	13,1	13,2	13,3	13,4	13,4	13,5	13,5	13,6	13,6	13,7	13,8	13,8	13,9	13,9	14,0
MATAPEDIA	MIA	25 KV	11,4/8	0/0	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8	16,8	16,9	17,0	17,1
MATAPEDIA	MIA	12 KV	42,6/30	21,3/15					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MIC MAC	MIC	25 KV	50,6/35,6	25,3/17,8	34,2	34,6	35,0	35,4	35,6	35,7	35,9	36,0	36,2	36,3	36,5	36,6	36,8	37,0	37,1	37,3
NEW RICHMOND	RIC	25 KV	42,3/29,9	21,2/14,9	11,1	11,2	11,3	11,4	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,0
NOUVELLE	NLE	12 KV	28,4/20	14,2/10	9,1	9,2	9,3	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8
PASPÉBIAC	PAS	25 KV	133,5/94	66,7/47	16,1	16,1	16,2	16,2	16,3	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8	16,8	16,9	17,0	17,1
PERCÉ	PER	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	16,2	16,2	16,2	16,2	16,3	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8	16,8	16,9	17,0	17,1
PORT DANIEL	DAN	25 KV	42,6/30,0	18,9/13,3	8,1	8,2	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8
RIVIERE-AU-RENARD *	RIV ?	25 KV	133,5/94	66,7/47	14,2	14,5	14,5	14,6	14,7	14,7	14,8	14,9	14,9	15,0	15,0	15,1	15,2	15,2	15,3	15,4
RIVIERE-AU-TONNERE RI	RAT ?	34/12 KV			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIVIERE- STE-ANNE	RSA	25 KV	??	0/0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
STE-ANNE-DES-MONTS	ANN	25 KV	31,5/22,2	8,0/5,6	27,2	27,5	27,8	28,1	28,2	28,3	28,5	28,6	28,7	28,8	29,0	29,1	29,2	29,3	29,5	29,6
Total					252,7	254,9	257,1	259,1	260,2	261,3	262,4	263,6	264,7	265,9	267,0	268,2	269,3	270,5	271,6	272,8

* = pas de données de prévision de charge

** = pas de schéma d'exploitation unifilaire

Prévision DES POSTES DU TERRITOIRE NORD-EST

ZONE 16 BAS ST-LAUREN POSTE	SIGLE	TENSION	CAPACITE	PACITE	FERME	PREVISION														
						99-00	00-01	01-02	02-03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14
AMQUI	AMQ	25 KV	133,5/94	66,7/47	29,0	29,3	29,6	30,0	30,1	30,2	30,4	30,5	30,6	30,7	30,8	31,0	31,1	31,2	31,3	31,5
BIC	BIC	25 KV	47,1/33,2	23,6/16,6	13,0	14,1	15,3	16,7	16,8	16,8	16,9	17,0	17,0	17,1	17,2	17,2	17,3	17,4	17,4	17,5
CABANO	CAB	25 KV	132,6/93,4	66,3/46,7	41,6	41,9	41,9	41,9	42,0	42,2	42,4	42,5	42,7	42,9	43,0	43,2	43,4	43,5	43,7	43,9
CACOUNA	CAC	25 KV	133,5/94	66,7/47	18,1	18,2	18,2	18,2	18,3	18,4	18,5	18,5	18,6	18,7	18,8	18,8	18,9	19,0	19,1	19,1
CAUSAPSCAL	CAU	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	12,2	12,4	12,5	12,7	12,8	12,8	12,9	12,9	13,0	13,0	13,1	13,1	13,2	13,2	13,3	13,3
DEGELIS	DEG	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	15,1	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,4	15,4	15,5	15,6	15,6	15,7	15,8	15,8	15,9	15,9
GRAND-PORTAGE	GRP	25 KV	133,5/94	66,7/47	73,6	74,1	74,1	74,1	74,4	74,7	75,0	75,3	75,6	75,9	76,2	76,5	76,8	77,1	77,4	77,7
JULES-A. BRILLANT	JAB	25 KV	187,4/132	93,7/66	67,9	69,1	70,3	71,6	71,9	72,2	72,5	72,7	73,0	73,3	73,6	73,9	74,2	74,5	74,8	75,1
LA POCATIERE	PCA	25 KV	132,6/93,4	66,3/46,7	34,0	34,2	34,2	34,2	34,4	34,5	34,6	34,8	34,9	35,1	35,2	35,3	35,5	35,6	35,8	35,9
MATANE	MAT	25 KV	200,2/141	133,5/94	72,1	72,4	72,4	72,4	72,7	73,0	73,3	73,6	73,9	74,1	74,4	74,7	75,0	75,3	75,6	75,9
MONT-JOLI	MJL	25 KV	187,4/132	93,7/66	58,5	59,6	60,6	61,7	61,9	62,2	62,4	62,7	62,9	63,2	63,4	63,7	63,9	64,2	64,5	64,7
SAYABEC**	SAY	25 KV			20,6	22,2	23,9	25,7	25,8	25,9	26,0	26,1	26,2	26,3	26,4	26,5	26,6	26,7	26,8	27,0
SQUATEC**	SQA	25 KV			11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,3	11,3	11,4	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,7	11,7
ST-ALEXANDRE	ALE	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	13,0	13,1	13,1	13,1	13,2	13,2	13,3	13,3	13,4	13,4	13,5	13,5	13,6	13,6	13,7	13,7
ST-CLEMENT	CLE	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	14,0	14,1	14,1	14,1	14,2	14,2	14,3	14,3	14,4	14,4	14,5	14,6	14,6	14,7	14,7	14,8
STE-ODILE	DIL	25 KV	197,5/139,1	140,7/99,1	91,2	92,7	94,1	95,7	96,1	96,5	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,8	99,2	99,6	100,0	100,4
ST-PASCAL	PAL	25 KV	133,5/94	66,7/47	25,3	25,4	25,4	25,4	25,5	25,6	25,7	25,8	25,9	26,0	26,1	26,2	26,3	26,4	26,5	26,6
SULLY	SUL	25 KV	63,9/45,0	32,0/22,5	16,1	16,1	16,1	16,1	16,2	16,2	16,3	16,4	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8	16,8	16,9
TROIS-PISTOLES	PIS	25 KV			22,1	22,2	22,2	22,2	22,3	22,4	22,5	22,6	22,6	22,7	22,8	22,9	23,0	23,1	23,2	23,3
Total					627	635	642	650	653	655	658	660	663	666	668	671	674	676	679	682

** = pas de schéma d'exploitation unifilaire

Prévision DES POSTES DU TERRITOIRE NORD-EST

ZONE 14 MANICOUAGAN					PREVISION																		
POSTE (COTE NORD)	ACC	CODE	ACC	OD	diver/été (MVA)	Aiver/été (MVA)	99-00	00-01	01-02	02-03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15	
BAIE-TRINITE	BAT	25 KV	34,1/24	17,0/12	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8
BAIE-JOHANN-BEETZ**	BJB	25 KV			0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
BETSIAMITES**	BET	12 KV		18,8/13,3	7,0	7,2	7,3	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8
CHUTE-AUX-OUTARDES	CHB	25 KV	63,0/45,0	31,5/22,5	20,8	20,9	21,0	21,0	21,1	21,2	21,3	21,3	21,4	21,5	21,6	21,7	21,7	21,7	21,7	21,8	21,8	21,9	22,0
FORESTVILLE	FER	12 KV	37,6/26,6	18,8/13,3	17,0	17,4	17,8	18,2	18,2	18,3	18,4	18,4	18,5	18,6	18,6	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,9	19,0	19,0
GODBOUT	GOD	25 KV	13,4	6,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5
HAVRE-ST-PIERRE	HVR	34 KV	63,0/45,0	31,5/22,5	22,9	23,0	23,1	23,2	23,2	23,3	23,4	23,5	23,6	23,7	23,7	23,8	23,9	24,0	24,1	24,1	24,2	24,2	24,2
HAVRE-ST-PIERRE	HVR	12 KV	49,7/35	21,3/15					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LABRIEVILLE**	LAB	14 KV			3,0	3,7	4,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6
LAC LOUISE	LLO	25 KV	21,3/15,0	16,6/7,5	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3
LAFLECHE	LAF	25 KV	133,5/94	66,7/47	49,1	50,9	53,2	55,7	55,9	56,1	56,3	56,5	56,7	56,9	57,1	57,3	57,5	57,7	57,9	58,1	58,1	58,1	58,1
LAURE	LAU	25 KV	133,5/94	66,7/47	22,6	23,0	23,7	24,5	24,6	24,7	24,8	24,9	24,9	25,0	25,1	25,2	25,3	25,4	25,5	25,6	25,6	25,6	25,6
LES BASQUES**	BAS	25 KV		31,5/22,5	10,9	11,9	19,9	19,9	20,0	20,1	20,2	20,2	20,3	20,4	20,4	20,5	20,6	20,7	20,7	20,8	20,8	20,8	20,8
NATASHQUAN	NAT	12 KV	32,7/23	14,2/10	4,6	4,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9
NORMAND	NMD	34 KV	542,4/382	365,0/257	163,4	163,4	163,4	163,4	164,0	164,6	165,2	165,8	166,4	166,9	167,5	168,1	168,7	169,3	169,9	170,5	170,5	170,5	170,5
PENTECOTE	PTE	25 KV	14,2/10	7,1/5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
RIVIERE-AU-TONNERE	RAT ?	34 KV	10,6/7,5	0/0	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
RIVIERE-AU-TONNERE	RAT ?	12 KV	6	3					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIVIERE-AUX-ROCHERS	RAR	25 KV	133,5/94	66,7/47	27,1	27,9	28,3	28,9	29,0	29,1	29,2	29,3	29,4	29,5	29,7	29,8	29,9	30,0	30,1	30,2	30,2	30,2	30,2
SACRE COEUR	SAC	25 KV	63,0/45,0	31,5/22,5	12,1	14,2	15,8	15,9	15,9	16,0	16,1	16,1	16,2	16,2	16,3	16,3	16,4	16,5	16,5	16,6	16,6	16,6	16,6
SEPT-ILES	SET	25 KV	200,2/141	133,5 / 94	91,7	93,6	96,2	99,6	99,9	100,3	100,6	101,0	101,3	101,7	102,1	102,4	102,8	103,1	103,5	103,9	103,9	103,9	103,9
ST-PAUL-DU-NORD	PND	25 KV	63,0/45,0	31,5/22,5	7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6
STE-THERESE-DE-COLOM	STC	12 KV	2,6/2	2,6/2	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
TOTAL					477	486	504	513	515	516	518	520	522	524	526	527	529	531	533	535	535	535	535

** = pas de schéma d'exploitation unifilaire

Prévision DES POSTES DU TERRITOIRE NORD-EST

ZONE 15 SAGUENAY POSTE	SIGLE	TENSION	CAPACITE	PACITE	FERME	PREVISION														
						ACCODI	ACCODD	iver/été (MVA)	Aiver/été (MVA)	99-00	00-01	01-02	02-03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10
ALMA	ALM	25 KV	200,2/141	133,5 / 94	81,8	84,5	85,9	87,9	88,3	88,7	89,1	89,4	89,8	90,2	90,6	90,9	91,3	91,7	92,1	92,5
CHAPAIS *	CHA	25 KV	94,6/66,6	47,3/33,3	14,0	14,4	14,4	14,4	14,4	14,5	14,5	14,6	14,7	14,7	14,8	14,8	14,9	15,0	15,0	15,1
CHIBOUBICHE	CGB	25 KV	14,2/10	0 / 0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
CHICOUTIMI *	CHI	25 KV	200,2/141	133,5 / 94	104,9	105,5	106,3	106,7	107,1	107,6	108,0	108,5	109,0	109,4	109,9	110,3	110,8	111,3	111,7	112,2
CHICOUTIMI-NORD *	CHN	25 KV	200,2/141	133,5 / 94	84,7	89,6	90,2	92,4	92,8	93,2	93,6	94,0	94,4	94,8	95,2	95,6	96,0	96,4	96,8	97,2
DE L'ÎLE	DEL	25 KV	133,5/94	66,7 / 47	46,1	46,9	47,5	47,7	47,9	48,1	48,3	48,5	48,7	48,9	49,2	49,4	49,6	49,8	50,0	50,2
DESBIENS	DBN	25 KV	73,8/52	55,4 / 39	36,4	38,4	38,6	39,1	39,3	39,5	39,6	39,8	40,0	40,1	40,3	40,5	40,6	40,8	41,0	41,1
DUBUC *	DBC	25 KV	200,2/141	133,5 / 94	114,2	117,9	126,5	132,6	133,2	133,7	134,3	134,9	135,4	136,0	136,6	137,1	137,7	138,3	138,9	139,4
ÎLE-MALIGNE	ILM	25 KV	122,9/96,3	75,6 / 63,0	35,3	28,7	28,0	28,2	28,3	28,4	28,6	28,7	28,8	28,9	29,1	29,2	29,3	29,4	29,5	29,7
JONQUIÈRE** <i>réseau municipal ?</i>				150,5 / 106,0	109,2	110,8	110,8	111,4	111,8	112,3	112,8	113,3	113,7	114,2	114,7	115,2	115,7	116,1	116,6	117,1
MISTASSINI	MST	25 KV	133,5/94	66,7 / 47	59,6	60,4	61,4	62,3	62,6	62,8	63,1	63,3	63,6	63,9	64,1	64,4	64,7	65,0	65,2	65,5
NORMANDIN	NOR	25 KV	133,5/94	66,7 / 47	31,3	30,5	30,8	31,1	31,3	31,4	31,5	31,7	31,8	31,9	32,1	32,2	32,3	32,5	32,6	32,7
OBALSKI *	OBA	25 KV	94,6/66,6	75,7/53,3	44,7	48,9	55,3	57,0	57,2	57,5	57,7	58,0	58,2	58,4	58,7	58,9	59,2	59,4	59,7	59,9
OBATOGAMAU *	OBG	25 KV	18,9/13,3	0/0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	
PETIT-SAGUENAY *	PTS	25 KV	63,9/45,0	32,0 / 22,5	8,1	8,1	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,9
PORT-ALFRED *	ALF	25 KV	112,6/79,3	65,8 / 46,3	61,0	66,5	67,0	67,4	67,7	67,9	68,2	68,5	68,8	69,1	69,4	69,7	70,0	70,3	70,5	70,8
ROBERVAL	RBV	25 KV	133,5/94	66,7 / 47	59,4	59,8	60,1	60,4	60,6	60,9	61,1	61,4	61,6	61,9	62,2	62,4	62,7	62,9	63,2	63,5
ST-AMBROISE *	AMB	25 KV	133,5/94	66,7 / 47	24,1	24,2	24,5	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0	25,1	25,2	25,3	25,4	25,5	25,6	25,8	25,9
ST-FÉLICIEN	FLC	25 KV	93,8/66	46,9 / 33	45,1	46,9	47,5	47,8	48,0	48,2	48,4	48,6	48,8	49,0	49,2	49,4	49,6	49,8	50,1	50,3
* = pas de données de prévision de charge					968	990	1 011	1 027	1 032	1 036	1 040	1 045	1 049	1 054	1 058	1 062	1 067	1 071	1 076	1 080
Total					2000-05-24	Capacité postes N-E.xls														

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE SACRE-CŒUR 69-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	10,8	11,7	11,4	11,6	11,9	14,1	15,6	15,7
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	10,8	11,7	11,4	11,6	11,9	14,1	15,6	15,7
MVAR de la charge	1,5	1,7	1,6	1,7	1,7	2,0	2,2	2,2
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	1,5	1,7	1,6	1,7	1,7	2,0	2,2	2,2
POINTE EN MVA	10,9	11,9	11,5	11,7	12,1	14,2	15,8	15,9
Pointe non diversifiée des lignes MVA	11,0	12,0	11,6	11,9	12,2	14,3	15,9	16,1
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

POSTE LES BASQUES 69-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	9,9	11,2	10,8	11,5	10,8	11,8	19,7	19,7
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	9,9	11,2	10,8	11,5	10,8	11,8	19,7	19,7
MVAR de la charge	1,4	1,6	1,5	1,6	1,5	1,7	2,8	2,8
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	1,4	1,6	1,5	1,6	1,5	1,7	2,8	2,8
POINTE EN MVA	10,0	11,3	10,9	11,6	10,9	11,9	19,9	19,9
Pointe non diversifiée des lignes MVA	10,1	11,4	11,0	11,8	11,0	12,0	20,1	20,1
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

POSTE ST-PAUL-DU-NORD 69-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	6,5	6,6	6,4	7,3	7,0	7,1	7,1	7,1
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	6,5	6,6	6,4	7,3	7,0	7,1	7,1	7,1
MVAR de la charge	1,3	1,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	1,3	1,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4
POINTE EN MVA	6,6	6,7	6,5	7,5	7,1	7,2	7,3	7,3
Pointe non diversifiée des lignes MVA	6,7	6,8	6,6	7,6	7,2	7,3	7,3	7,4
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

POSTE FORESTVILLE 69-12 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	14,6	15,5	15,6	16,8	16,9	17,2	17,6	18,0
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	14,6	15,5	15,6	16,8	16,9	17,2	17,6	18,0
MVAR de la charge	2,1	2,2	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,1	2,2	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6
POINTE EN MVA	14,8	15,7	15,7	16,9	17,0	17,4	17,8	18,2
Pointe non diversifiée des lignes MVA	14,9	15,8	15,9	17,1	17,2	17,6	18,0	18,4
Capacité des lignes en MVA	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE LABRIEVILLE 12-12 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	2,4	2,5	2,5	3,0	3,0	3,7	4,1	4,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	2,4	2,5	2,5	3,0	3,0	3,7	4,1	4,4
MVAR de la charge	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6
POINTE EN MVA	2,5	2,5	2,5	3,0	3,0	3,7	4,1	4,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	2,5	2,5	2,5	3,0	3,0	3,7	4,1	4,4
Capacité des lignes en MVA	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	4,0	5,0	5,0

POSTE STE-THERESE-DE-COLOMBIER 69-12 HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	1,5	1,8	1,8	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	1,5	1,8	1,8	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
MVAR de la charge	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE EN MVA	1,5	1,8	1,8	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
Pointe non diversifiée des lignes MVA	1,5	1,8	1,8	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
Capacité des lignes en MVA	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

POSTE BETSIAMITES 69-12 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	5,4	6,8	6,7	7,1	6,9	7,1	7,2	7,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	5,4	6,8	6,7	7,1	6,9	7,1	7,2	7,4
MVAR de la charge	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1
POINTE EN MVA	5,5	6,9	6,8	7,2	7,0	7,2	7,3	7,5
Pointe non diversifiée des lignes MVA	5,5	6,9	6,8	7,2	7,0	7,2	7,3	7,5
Capacité des lignes en MVA	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	14,0	14,0	14,0

POSTE CHUTE-AUX-OUTARDES 69-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	18,5	20,7	20,2	20,5	20,6	20,7	20,8	20,8
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	18,5	20,7	20,2	20,5	20,6	20,7	20,8	20,8
MVAR de la charge	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0
POINTE EN MVA	18,7	20,9	20,4	20,7	20,8	20,9	21,0	21,0
Pointe non diversifiée des lignes MVA	18,9	21,1	20,6	20,9	21,0	21,1	21,2	21,3
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE LAFLECHE 161-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	52,3	53,1	44,3	49,5	48,2	49,9	52,1	54,6
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	52,3	53,1	44,3	49,5	48,2	49,9	52,1	54,6
MVAR de la charge	10,6	10,8	9,0	10,1	9,8	10,1	10,6	11,1
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	10,6	10,8	9,0	10,1	9,8	10,1	10,6	11,1
POINTE EN MVA	53,4	54,2	45,2	50,5	49,1	50,9	53,2	55,7
Pointe non diversifiée des lignes MVA	55,0	55,8	46,6	52,1	50,7	52,5	54,8	57,4
Capacité des lignes en MVA	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0

POSTE GODBOUT 161-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	2,3	2,5	2,2	2,5	2,3	2,3	2,4	2,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	2,3	2,5	2,2	2,5	2,3	2,3	2,4	2,4
MVAR de la charge	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE EN MVA	2,3	2,5	2,2	2,6	2,3	2,4	2,4	2,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	2,3	2,5	2,2	2,6	2,3	2,4	2,4	2,4
Capacité des lignes en MVA	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4

POSTE LAC LOUISE 12-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	0,2	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	0,2	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
MVAR de la charge	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
POINTE EN MVA	0,2	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0
Pointe non diversifiée des lignes MVA	0,2	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0
Capacité des lignes en MVA	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

POSTE BAIE-TRINITE 161-25 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	2,6	2,3	2,4	3,0	2,6	2,6	2,6	2,7
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	2,6	2,3	2,4	3,0	2,6	2,6	2,6	2,7
MVAR de la charge	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE EN MVA	2,6	2,3	2,4	3,1	2,6	2,6	2,7	2,7
Pointe non diversifiée des lignes MVA	2,6	2,3	2,4	3,1	2,6	2,6	2,7	2,7
Capacité des lignes en MVA	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE PENTECOTE 161-25 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	2,1	1,9	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	2,1	1,9	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5
MVAR de la charge	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
POINTE EN MVA	2,1	1,9	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5
Pointe non diversifiée des lignes MVA	2,1	1,9	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5
Capacité des lignes en MVA	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4

POSTE RIVIERE-AUX-ROCHERS 161-25 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	28,6	28,9	25,7	27,1	26,6	27,5	27,9	28,5
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	28,6	28,9	25,7	27,1	26,6	27,5	27,9	28,5
MVAR de la charge	5,0	5,1	4,5	4,7	4,7	4,8	4,9	5,0
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	5,0	5,1	4,5	4,7	4,7	4,8	4,9	5,0
POINTE EN MVA	29,0	29,3	26,1	27,5	27,1	27,9	28,3	28,9
Pointe non diversifiée des lignes MVA	29,6	29,9	26,6	28,1	27,6	28,4	28,9	29,5
Capacité des lignes en MVA	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0

POSTE LAURE 161-25 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	15,4	16,2	14,0	15,7	22,1	22,6	23,2	24,0
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	15,4	16,2	14,0	15,7	22,1	22,6	23,2	24,0
MVAR de la charge	3,1	3,3	2,8	3,2	4,5	4,6	4,7	4,9
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	3,1	3,3	2,8	3,2	4,5	4,6	4,7	4,9
POINTE EN MVA	15,7	16,5	14,3	16,1	22,6	23,0	23,7	24,5
Pointe non diversifiée des lignes MVA	15,9	16,7	14,4	16,2	22,8	23,3	23,9	24,8
Capacité des lignes en MVA	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0

POSTE SEPT-ILES 161-25 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	102,2	100,9	86,6	91,9	90,9	92,8	95,3	98,7
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	102,2	100,9	86,6	91,9	90,9	92,8	95,3	98,7
MVAR de la charge	20,8	20,5	17,6	18,7	18,5	18,8	19,4	20,0
MVAR compensés	-6,6	-6,6	-6,6	-6,6	-6,6	-6,6	-6,6	-6,6
RÉSULTANTE MVAR	14,2	13,9	11,0	12,1	11,9	12,2	12,8	13,4
POINTE EN MVA	103,2	101,8	87,2	92,6	91,7	93,6	96,2	99,6
Pointe non diversifiée des lignes MVA	108,7	107,2	92,0	97,6	96,7	98,6	101,3	104,9
Capacité des lignes en MVA	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE RIVIERE-AU-TONNERRE 161-34/12 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	2,5	5,9	5,7	6,4	1,3	1,3	1,3	1,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	2,5	5,9	5,7	6,4	1,3	1,3	1,3	1,4
MVAR de la charge	0,3	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,3	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE EN MVA	2,5	5,9	5,7	6,5	1,3	1,3	1,4	1,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	2,5	6,0	5,8	6,5	1,3	1,4	1,4	1,4
Capacité des lignes en MVA	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0

POSTE HAVRE-ST-PIERRE 161-34/12 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	22,9	22,6	20,1	17,0	22,4	22,6	22,6	22,7
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	22,9	22,6	20,1	17,0	22,4	22,6	22,6	22,7
MVAR de la charge	4,7	4,6	4,1	3,4	4,6	4,6	4,6	4,6
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	4,7	4,6	4,1	3,4	4,6	4,6	4,6	4,6
POINTE EN MVA	23,4	23,1	20,5	17,3	22,9	23,0	23,1	23,2
Pointe non diversifiée des lignes MVA	23,9	23,6	20,9	17,7	23,4	23,5	23,6	23,6
Capacité des lignes en MVA	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0

POSTE BAIE-JOHANN-BEETZ 161-25 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
MVAR de la charge	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE EN MVA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Capacité des lignes en MVA	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

POSTE NATASHQUAN 161-12 KV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	5,6	5,6
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	5,6	5,6
MVAR de la charge	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6
POINTE EN MVA	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	5,6	5,7
Pointe non diversifiée des lignes MVA	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	5,6	5,7
Capacité des lignes en MVA	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CÔTE NORD

POSTE NORMAND 315-34 kV HIVER	TORIQUE NORMALISE NORMAL					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	79,9	102,3	88,4	88,4	160,1	160,1	160,2	160,2
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	79,9	102,3	88,4	88,4	160,1	160,1	160,2	160,2
MVAR de la charge	16,2	20,8	17,9	18,0	32,5	32,5	32,5	32,5
MVAR compensés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	16,2	20,8	17,9	18,0	32,5	32,5	32,5	32,5
POINTE EN MVA	81,5	104,4	90,2	90,2	163,4	163,4	163,4	163,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	81,5	104,4	90,2	90,2	163,4	163,4	163,4	163,4
Capacité des lignes en MVA	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR CHIBOUGAMAU

POSTE CHAPAIS 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	13,9	13,6	13,3	13,7	13,6	13,9	13,9	13,9
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	13,9	13,6	13,3	13,7	13,6	13,9	13,9	13,9
MVAR de la charge	2,9	2,9	2,8	3,0	3,5	3,6	3,6	3,6
MVAR compensés (4.8 Mvar)	-4,8	0,0	-2,4	-4,8	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	-1,9	2,9	0,4	-1,8	3,5	3,6	3,6	3,6
POINTE EN MVA	14,0	13,9	13,3	13,8	14,0	14,4	14,4	14,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	15,0	15,0	15,6	15,7	14,9	15,2	15,2	15,3
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

POSTE OBALSKI 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	53,5	52,3	39,2	49,6	43,4	47,5	53,7	55,4
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	53,5	52,3	39,2	49,6	43,4	47,5	53,7	55,4
MVAR de la charge	13,9	15,8	11,3	12,3	10,5	11,5	13,0	13,4
MVAR compensés (11.4 Mvar)	-11,4	-11,4	0,0	-6,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,5	4,4	11,3	6,3	10,5	11,5	13,0	13,4
POINTE EN MVA	53,6	52,5	40,8	50,0	44,7	48,9	55,3	57,0
Pointe non diversifiée des lignes MVA	56,9	62,8	46,8	51,2	46,1	50,4	56,9	58,7
Capacité des lignes en MVA	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0

POSTE OBATOGAMAU 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	5,4	5,4	5,3	5,0	4,3	4,3	4,3	4,3
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	5,4	5,4	5,3	5,0	4,3	4,3	4,3	4,3
MVAR de la charge	1,8	1,9	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	1,8	1,9	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
POINTE EN MVA	5,7	5,7	5,6	5,2	4,5	4,5	4,5	4,5
Pointe non diversifiée des lignes MVA	5,7	5,7	5,6	5,2	4,5	4,5	4,5	4,5
Capacité des lignes en MVA	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR LAC ST-JEAN

POSTE ALMA 230-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	64,0	63,5	60,7	66,5	65,4	68,0	69,4	71,4
TRANSFERT EN MW de ILM	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	14,0	14,0	14,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	64,0	63,5	60,7	66,5	79,4	82,0	83,4	85,4
MVAR de la charge	12,3	13,1	11,1	23,9	19,5	20,2	20,5	21,0
MVAR compensés (19.8 Mvar)	-19,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	-7,5	13,1	11,1	23,9	19,5	20,2	20,5	21,0
POINTE EN MVA	64,4	64,8	61,7	70,7	81,8	84,5	85,9	87,9
Pointe non diversifiée des lignes MVA	68,8	66,2	64,9	69,5	86,0	88,9	90,5	92,6
Capacité des lignes en MVA	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0

POSTE CHIGOUBICHE 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	3,9	3,2	3,7	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	3,9	3,2	3,7	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3
MVAR de la charge	2,4	2,0	2,3	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,4	2,0	2,3	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0
POINTE EN MVA	4,6	3,8	4,3	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	4,6	3,8	4,3	3,8	3,3	3,3	3,3	3,3
Capacité des lignes en MVA	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

POSTE DESBIENS 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW sans production privée	40,5	34,8	32,7	36,6	35,6	35,8	36,0	36,5
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	40,5	34,8	32,7	36,6	35,6	35,8	36,0	36,5
MVAR de la charge	12,0	11,7	12,2	11,9	13,7	13,8	13,9	14,1
MVAR compensés (18 Mvar)	-6,0	-6,0	-12,0	0,0	-6,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	6,0	5,7	0,2	11,9	7,7	13,8	13,9	14,1
POINTE EN MVA	40,9	35,3	32,7	38,5	36,4	38,4	38,6	39,1
Pointe non diversifiée des lignes MVA	38,8	37,1	36,0	39,0	39,4	39,6	39,8	40,3
Capacité des lignes en MVA	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0

POSTE DE L'ILE 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	36,0	35,5	35,3	38,1	39,8	39,6	40,2	40,4
TRANSFERT EN MW de MST	0,0	0,0	6,0	4,3	5,0	6,0	6,0	6,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	36,0	35,5	41,3	42,4	44,8	45,6	46,2	46,4
MVAR de la charge	8,0	7,7	10,7	11,8	10,8	11,0	11,2	11,2
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	8,0	7,7	10,7	9,4	10,8	11,0	11,2	11,2
POINTE EN MVA	36,9	36,3	42,7	43,4	46,1	46,9	47,5	47,7
Pointe non diversifiée des lignes MVA	38,2	37,1	43,7	45,1	47,6	48,3	49,0	49,2
Capacité des lignes en MVA	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR LAC ST-JEAN

POSTE ISLE-MALIGNE 13.2-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	38,8	37,5	35,5	37,8	47,7	41,4	40,7	40,9
TRANSFERT EN MW à ALM	0,0	0,0	0,0	0,0	-14,0	-14,0	-14,0	-14,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	38,8	37,5	35,5	37,8	33,7	27,4	26,7	26,9
MVAR de la charge	11,0	9,6	10,1	10,9	10,6	8,6	8,4	8,5
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	11,0	9,6	10,1	10,9	10,6	8,6	8,4	8,5
POINTE EN MVA	40,3	38,7	36,9	39,3	35,3	28,7	28,0	28,2
Pointe non diversifiée des lignes MVA	37,9	38,2	38,4	37,8	36,1	29,3	28,6	28,8
Capacité des lignes en MVA	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0

POSTE MISTASSINI 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW sans production privée	65,5	64,0	64,3	63,3	63,7	65,4	66,4	67,3
TRANSFERT EN MW à DEL	0,0	0,0	-6,0	-4,3	-5,0	-6,0	-6,0	-6,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	65,5	64,0	58,3	59,0	58,7	59,4	60,4	61,3
MVAR de la charge	14,0	12,0	15,5	14,4	10,6	10,8	10,9	11,1
MVAR compensés (6 Mvar)	-6,0	-6,0	-6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	8,0	6,0	9,5	14,4	10,6	10,8	10,9	11,1
POINTE EN MVA	66,0	64,3	59,1	60,7	59,6	60,4	61,4	62,3
Pointe non diversifiée des lignes MVA	70,5	69,3	59,8	64,7	63,4	64,2	65,3	66,3
Capacité des lignes en MVA	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0

POSTE NORMANDIN 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	28,5	30,1	29,0	30,7	30,2	29,4	29,7	30,0
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	28,5	30,1	29,0	30,7	30,2	29,4	29,7	30,0
MVAR de la charge	6,0	7,2	7,4	7,9	8,3	8,1	8,2	8,3
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	6,0	7,2	7,4	7,9	8,3	8,1	8,2	8,3
POINTE EN MVA	29,1	30,9	29,9	31,7	31,3	30,5	30,8	31,1
Pointe non diversifiée des lignes MVA	33,6	32,3	30,7	32,0	33,3	32,4	32,8	33,1
Capacité des lignes en MVA	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0

POSTE ROBERVAL 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	55,0	54,3	50,8	56,7	58,2	58,5	58,8	59,1
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	55,0	54,3	50,8	56,7	58,2	58,5	58,8	59,1
MVAR de la charge	10,0	9,4	9,2	11,3	12,1	12,2	12,2	12,3
MVAR compensés (12 Mvar)	-12,0	-12,0	-12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	-2,0	-2,6	-2,8	11,3	12,1	12,2	12,2	12,3
POINTE EN MVA	55,0	54,4	50,9	57,8	59,4	59,8	60,1	60,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	57,4	58,5	53,2	57,6	61,3	61,6	61,9	62,2
Capacité des lignes en MVA	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR LAC ST-JEAN

POSTE ST-FELICIEN 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	45,0	42,9	42,7	46,4	44,1	45,8	46,4	46,7
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	45,0	42,9	42,7	46,4	44,1	45,8	46,4	46,7
MVAR de la charge	7,0	7,2	8,8	10,7	9,6	10,0	10,1	10,2
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	7,0	7,2	8,8	10,7	9,6	10,0	10,1	10,2
POINTE EN MVA	45,5	43,5	43,6	47,6	45,1	46,9	47,5	47,8
Pointe non diversifiée des lignes MVA	47,6	47,5	45,7	47,0	46,5	48,3	48,9	49,3
Capacité des lignes en MVA	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR SAGUENAY

POSTE PORT-ALFRED 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	66,0	65,6	62,2	62,7	61,0	65,6	66,1	66,5
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	66,0	65,6	62,2	62,7	61,0	65,6	66,1	66,5
MVAR de la charge	10,6	11,0	11,9	11,3	9,9	10,7	10,8	10,8
MVAR compensés (9.6 Mvar)	-9,6	-9,6	0,0	0,0	-9,6	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	1,0	1,4	11,9	11,3	0,3	10,7	10,8	10,8
POINTE EN MVA	66,0	65,6	63,3	63,7	61,0	66,5	67,0	67,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	68,2	66,2	59,8	67,9	63,8	68,5	69,0	69,5
Capacité des lignes en MVA	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0

POSTE ST-AMBROISE 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	26,0	24,2	23,1	24,4	23,9	24,0	24,3	24,4
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	26,0	24,2	23,1	24,4	23,9	24,0	24,3	24,4
MVAR de la charge	2,5	2,4	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1
MVAR compensés (6 Mvar)	0,0	0,0	-6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,5	2,4	-3,2	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1
POINTE EN MVA	26,1	24,3	23,3	24,6	24,1	24,2	24,5	24,6
Pointe non diversifiée des lignes MVA	22,5	23,7	21,1	22,9	24,8	25,0	25,2	25,4
Capacité des lignes en MVA	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0

POSTE CHICOUTIMI 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	95,5	100,7	93,5	105,1	103,4	104,0	104,8	105,2
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	95,5	100,7	93,5	105,1	103,4	104,0	104,8	105,2
MVAR de la charge	14,5	14,6	14,2	18,9	17,5	17,6	17,7	17,8
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	14,5	14,6	14,2	18,9	17,5	17,6	17,7	17,8
POINTE EN MVA	96,6	101,8	94,6	106,8	104,9	105,5	106,3	106,7
Pointe non diversifiée des lignes MVA	99,2	105,5	99,5	104,5	110,4	111,1	111,9	112,3
Capacité des lignes en MVA	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0

POSTE CHICOUTIMI-NORD 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	86,5	86,1	79,6	88,5	82,9	86,3	86,9	89,0
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN M	86,5	86,1	79,6	88,5	82,9	86,3	86,9	89,0
MVAR de la charge	15,5	14,1	14,0	23,3	23,2	24,2	24,3	24,9
MVAR compensés (12 Mvar)	-6,0	-6,0	-12,0	0,0	-6,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	9,5	8,1	2,0	23,3	17,2	24,2	24,3	24,9
POINTE EN MVA	87,0	86,5	79,6	91,5	84,7	89,6	90,2	92,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	91,1	89,6	83,3	91,4	91,6	95,3	96,0	98,3
Capacité des lignes en MVA	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0

PRÉVISIONS DE POSTE - TERRITOIRE NORD-EST - SECTEUR SAGUENAY

POSTE DUBUC 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	120,0	104,8	104,5	114,0	112,0	115,7	124,1	130,1
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	120,0	104,8	104,5	114,0	112,0	115,7	124,1	130,1
MVAR de la charge	20,5	19,0	17,6	21,9	22,2	22,9	24,5	25,7
MVAR compensés (18 Mvar)	-6,0	-18,0	-18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	14,5	1,0	-0,4	21,9	22,2	22,9	24,5	25,7
POINTE EN MVA	120,9	104,8	104,5	116,1	114,2	117,9	126,5	132,6
Pointe non diversifiée des lignes MVA	125,9	109,0	111,5	119,7	120,2	124,1	133,2	139,7
Capacité des lignes en MVA	154,0	154,0	154,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0

POSTE JONQUIERE 161-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW	103,0	102,2	95,4	102,6	106,9	108,4	108,4	109,0
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	103,0	102,2	95,4	102,6	106,9	108,4	108,4	109,0
MVAR de la charge	21,5	23,7	17,2	19,0	22,4	22,7	22,7	22,8
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	21,5	23,7	17,2	19,0	22,4	22,7	22,7	22,8
POINTE EN MVA	105,2	104,9	96,9	104,3	109,2	110,8	110,8	111,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	110,0	105,0	97,5	105,2	110,1	111,7	111,7	112,3
Capacité des lignes en MVA	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0

POSTE PETIT-SAGUENAY 69-25 kV HIVER	HISTORIQUE NORMALISE					PREVISION		
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03
POINTE EN MW sans production privée	7,8	7,3	7,1	7,9	8,0	8,0	8,3	8,3
TRANSFERT EN MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
POINTE APRES TRANSFERT EN MW	7,8	7,3	7,1	7,9	8,0	8,0	8,3	8,3
MVAR de la charge	2,0	0,9	1,0	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5
MVAR compensés (0 Mvar)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE MVAR	2,0	0,9	1,0	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5
POINTE EN MVA	8,1	7,4	7,2	8,0	8,1	8,1	8,4	8,4
Pointe non diversifiée des lignes MVA	8,0	7,6	7,2	7,6	8,3	8,3	8,6	8,6
Capacité des lignes en MVA	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes non-diversifiées avec Bi-Energie en MVA				Rive Nord					PRÉVISION 2005-2015 en MVA														
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				Historique					PRÉVISION 5 ans en MVA														
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																							
Poste HT/MT	* CUQ	Puis. Fer.	Lignes	98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15			
		MVA	25 Kv 12 Kv	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA		
BAIE ST-PAUL 69/25		42,2	3	29,2	32,2	33,4	34,0	34,7	35,4	35,5	35,7	35,9	36,1	36,3	36,5	36,7	36,9	37,1	37,3	37,5			
BEAUPORT 315/25	* 95,9%	386,4	26	289,7	299,6	306,3	315,3	321,5	330,4	331,7	333,5	335,4	337,2	339,1	341,0	342,9	344,8	346,7	348,6	350,5			
DE LA REINE 69/12	* 100,0%	126,0	18	59,0	61,2	61,9	62,5	62,5	62,5	62,5	62,8	63,2	63,5	63,9	64,2	64,6	65,0	65,3	65,7	66,0			
FRONTENAC-1 315/25	* 100,0%	326,8	25	287,3	297,4	299,0	300,8	304,0	305,7	307,3	309,0	310,7	312,4	314,2	315,9	317,6	319,4	321,2	322,9	324,7			
FRONTENAC-2 315/25	* 100,0%	328,6	28	302,7	317,5	326,5	328,8	330,7	331,6	332,1	333,9	335,8	337,6	339,5	341,4	343,3	345,2	347,1	349,0	350,9			
L'EPINAY 69/25	* 46,1%	95,4	6	74,7	78,9	80,5	81,1	84,6	85,9	87,2	87,7	88,2	88,7	89,1	89,6	90,1	90,6	91,1	91,6	92,1			
LA MALBAIE 69/25		53,3	3	34,2	38,0	38,3	38,4	38,4	38,5	38,7	38,9	39,1	39,3	39,6	39,8	40,0	40,2	40,4	40,7	40,9			
LA SUETE 230/25	* 100,0%	426,0	31	361,8	375,8	390,2	401,2	412,1	420,1	425,7	428,1	430,4	432,8	435,2	437,6	440,0	442,5	444,9	447,4	449,8			
MONTCALM 69/12	* 100,0%	18,9	2	9,1	9,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3			
MONTMORENCY 69/25	* 3,7%	79,5	4	46,7	49,8	50,3	50,5	50,9	51,1	51,3	51,6	51,9	52,2	52,4	52,7	53,0	53,3	53,6	53,9	54,2			
NEUFCHATEL 315/25	* 95,7%	546,0	34	400,2	417,7	430,2	437,6	443,9	448,6	452,3	454,8	457,3	459,8	462,4	464,9	467,5	470,1	472,7	475,3	477,9			
ST-AIME LACS 69/25		39,8	3	24,4	26,4	26,5	26,5	26,5	26,5	26,7	26,8	27,0	27,1	27,3	27,4	27,6	27,8	27,9	28,1	28,2			
ST-HILARION 69/25		11,0	1	7,5	7,5	7,5	8,7	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7			
ST-TITE 69/25		18,9	2	9,1	9,9	10,0	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7	10,8	10,8	10,9			
STE-A. BEAUPRE 69/25		79,4	5	54,2	58,4	59,5	60,2	61,3	61,9	62,5	62,8	63,2	63,5	63,9	64,2	64,6	65,0	65,3	65,7	66,0			
VAL ROSE 69/25		37,8	3	25,3	27,3	29,4	29,7	30,0	30,2	30,4	30,6	30,7	30,9	31,1	31,2	31,4	31,6	31,8	31,9	32,1			
T O T A L : Rive Nord		1830	2616	174	20	2015	2107	2157	2193	2228	2256	2271	2284	2296	2309	2322	2335	2348	2361	2374	2387	2400	

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes diversifiées avec Bi-Énergie en MW				Rive Nord					PRÉVISION 2005-2015 en MW											
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				PRÉVISION 5 ans en MW																
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur																				
				Historique																
de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																				
Poste HT/MT	* CUQ	Puis. Fer.	Lignes	98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15
		MVA	25 Kv 12 Kv	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
BAIE ST-PAUL 69/25		42,2	3	31,0	32,0	33,2	33,8	34,5	35,2	35,3	35,5	35,7	35,9	36,1	36,3	36,5	36,7	36,9	37,1	37,3
BEAUPORT 315/25	* 95,9%	386,4	26	287,0	298,0	304,7	313,6	319,8	328,6	329,9	331,8	333,6	335,4	337,3	339,2	341,0	342,9	344,8	346,7	348,6
DE LA REINE 69/12	* 100,0%	126,0	18	50,0	54,0	54,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,5	55,8	56,1	56,4	56,7	57,0	57,3	57,6	58,0	58,3
FRONTENAC-1 315/25	* 100,0%	326,8	25	285,0	271,0	272,5	274,1	277,0	278,6	280,0	281,6	283,1	284,7	286,3	287,8	289,4	291,0	292,7	294,3	295,9
FRONTENAC-2 315/25	* 100,0%	328,6	28	286,0	293,0	301,3	303,4	305,2	306,0	306,5	308,2	309,9	311,6	313,3	315,0	316,8	318,5	320,3	322,1	323,8
L'EPINAY 69/25	* 46,1%	95,4	6	74,0	76,0	77,5	78,1	81,5	82,7	84,0	84,5	84,9	85,4	85,9	86,3	86,8	87,3	87,8	88,3	88,8
LA MALBAIE 69/25		53,3	3	35,0	37,0	37,3	37,4	37,4	37,5	37,7	37,9	38,1	38,3	38,5	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,8
LA SUETE 230/25	* 100,0%	426,0	31	348,0	334,0	346,8	356,6	366,3	373,4	378,3	380,4	382,5	384,7	386,8	388,9	391,1	393,2	395,4	397,6	399,8
MONTCALM 69/12	* 100,0%	18,9	2	9,0	9,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3
MONTMORENCY 69/25	* 3,7%	79,5	4	47,0	49,0	49,5	49,7	50,1	50,3	50,5	50,8	51,0	51,3	51,6	51,9	52,2	52,5	52,8	53,0	53,3
NEUFCHATEL 315/25	* 95,7%	546,0	34	401,0	392,0	403,7	410,7	416,6	421,0	424,5	426,8	429,2	431,6	433,9	436,3	438,8	441,2	443,6	446,1	448,5
ST-AIME LACS 69/25		39,8	3	25,0	26,0	26,1	26,1	26,1	26,1	26,3	26,4	26,6	26,7	26,9	27,0	27,2	27,3	27,5	27,6	27,8
ST-HILARION 69/25		11,0	1	8,0	8,0	7,3	8,4	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4
ST-TITE 69/25		18,9	2	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9
STE-A. BEAUPRE 69/25		79,4	5	47,0	46,0	46,9	47,4	48,3	48,8	49,2	49,5	49,8	50,1	50,3	50,6	50,9	51,2	51,4	51,7	52,0
VAL ROSE 69/25		37,8	3	25,0	27,0	29,1	29,4	29,7	29,9	30,1	30,2	30,4	30,6	30,7	30,9	31,1	31,2	31,4	31,6	31,8
T O T A L : Rive Nord		2616	174 20	1967	1961	2007	2041	2073	2099	2114	2125	2137	2149	2161	2173	2185	2197	2209	2221	2233

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes non-diversifiées avec Bi-Energie en MVA				Rive Sud						PREVISION 2005-2015 en MVA										
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				Historique		PREVISION 5 ans en MVA														
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur																				
de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																				
Poste HT/MT	Puis. Fer.	Lignes		98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15
	MVA	25 Kv	12 Kv	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
ANTOINE LEMIEUX 230/25	66,7	4		30,3	32,1	49,4	49,9	50,5	50,7	50,9	51,6	52,2	52,9	53,6	54,2	54,9	55,6	56,3	57,1	57,8
ARMAGH 69/25	18,9	3		14,6	15,6	15,8	16,4	16,9	17,3	17,6	17,8	18,1	18,3	18,5	18,8	19,0	19,2	19,5	19,7	20,0
AUBERTOIS 69/25	31,9	3		20,2	22,5	22,7	23,2	23,6	23,7	23,8	24,1	24,4	24,7	25,0	25,4	25,7	26,0	26,3	26,7	27,0
BEAUCEVILLE-EST 120/25	47,1	4		34,4	36,1	37,5	38,4	39,3	40	40,7	41,2	41,7	42,3	42,8	43,4	43,9	44,5	45,1	45,6	46,2
BEAURIVAGE 69/25	14,3	2		12,0	12,7	13,2	13,5	13,7	13,7	13,7	13,9	14,1	14,2	14,4	14,6	14,8	15,0	15,2	15,4	15,6
BOLDUC 120/25	31,9	3		16,9	18,6	19,7	20,3	20,7	20,9	20,9	21,2	21,4	21,7	22,0	22,3	22,6	22,8	23,1	23,4	23,7
BOURGET 230/25	187,4	16		156,6	164,2	165,2	167,4	169,4	170,1	170,6	172,8	175,0	177,2	179,5	181,8	184,1	186,5	188,9	191,3	193,7
CHAUDIERE 230/25	187,4	10		104,5	112,5	114,2	116,2	117,8	118,8	119,5	121,0	122,6	124,1	125,7	127,3	129,0	130,6	132,3	134,0	135,7
COLERAINE 120/25	66,7	3		21,0	22,9	25,3	25,6	25,8	25,8	25,8	26,1	26,5	26,8	27,1	27,5	27,8	28,2	28,6	28,9	29,3
DAAQUAM 120/25	31,9	3		13,9	15,2	15,5	15,9	16,3	16,5	16,7	16,9	17,1	17,3	17,6	17,8	18,0	18,3	18,5	18,7	19,0
DOSQUET 69/25	31,9	3		25,3	25,3	24,1	24,5	24,8	25,1	25,4	25,7	26,1	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5	28,8
EAST-BROUGHON 120/25	31,9	3		24,9	27,1	26,9	27,2	27,5	27,6	27,7	28,1	28,4	28,8	29,1	29,5	29,9	30,3	30,7	31,1	31,5
PECTEAU 69/25	63,9	4		33,7	36,7	26,3	26,7	27	27,2	27,3	27,6	28,0	28,4	28,7	29,1	29,5	29,8	30,2	30,6	31,0
L'ISLET 120/25	28,4	3		22,5	24,3	24,5	24,9	25,2	25,3	25,4	25,7	26,1	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5	28,8
LA DURANTAYE 230/25	65,0	4		31,2	34,0	34,5	35	35,6	35,9	36,2	36,7	37,1	37,6	38,1	38,6	39,1	39,6	40,1	40,6	41,1
LAMBTON 120/25	28,4	2		19,5	21,4	21,8	22,4	22,8	23	23,2	23,5	23,8	24,1	24,4	24,7	25,0	25,4	25,7	26,0	26,3
LEVIS 230/25	193,2	14		156,8	163,6	171,9	173,6	175,1	175,9	176,6	178,9	181,1	183,5	185,8	188,2	190,6	193,0	195,5	198,0	200,5
LINIÈRE 120/25	31,9	3		26,4	29,8	30,5	31,2	31,7	32,1	32,5	32,9	33,3	33,8	34,2	34,6	35,1	35,5	36,0	36,4	36,9
MEGANTIC 120/25	66,7	6		50,6	56,2	61,3	66,3	71,2	71,8	72,4	73,3	74,3	75,2	76,2	77,1	78,1	79,1	80,1	81,2	82,2
PARISVILLE 120/25	31,9	3		20,9	21,4	21,4	21,6	21,7	21,7	21,7	22,0	22,3	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6
SCOTT 69/25	25,6	3		18,3	20,0	20,4	21	21,6	22,1	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5
ST-AGAPIT 69/25	35,5	3		24,9	25,9	26,2	26,6	27,1	27,4	27,7	28,1	28,4	28,8	29,1	29,5	29,9	30,3	30,7	31,1	31,5
ST-EVARISTE 120/25	31,9	3		26,3	28,8	29,1	29,7	30,1	30,5	30,8	31,2	31,6	32,0	32,4	32,8	33,2	33,7	34,1	34,5	35,0
ST-GEORGES 120/25	133,5	10		103,9	113,6	115,5	119,6	122,1	123,1	123,9	125,5	127,1	128,7	130,4	132,0	133,7	135,4	137,2	138,9	140,7
ST-JOSEPH 120/25	31,9	3		27,7	30,2	31,6	32,4	33	33,4	33,7	34,1	34,6	35,0	35,5	35,9	36,4	36,8	37,3	37,8	38,3
ST-LAZARE 120/25	31,9	2		22,0	25,5	28,6	29,2	29,5	29,7	29,9	30,3	30,7	31,1	31,5	31,9	32,3	32,7	33,1	33,5	34,0
STE-CLAIRE 120/25	66,7	5		45,3	48,8	49,2	49,9	50,3	50,6	50,9	51,6	52,2	52,9	53,6	54,2	54,9	55,6	56,3	57,1	57,8
STE-CROIX 69/25	31,9	3		23,5	25,3	28,3	28,8	29,1	29,2	29,3	29,7	30,1	30,4	30,8	31,2	31,6	32,0	32,4	32,9	33,3
STE-GERMAINE 120/25	31,9	3		22,7	24,4	24,8	25,4	25,8	26	26,2	26,5	26,9	27,2	27,6	27,9	28,3	28,6	29,0	29,4	29,8
STE-MARIE 120/25	66,7	5		53,2	55,6	56,1	57	57,8	58,5	59	59,8	60,5	61,3	62,1	62,9	63,7	64,5	65,3	66,1	67,0
TACHE 69/25	67,5	5		53,9	56,8	57,9	58,3	58,7	58,7	58,7	59,5	60,2	61,0	61,8	62,6	63,4	64,2	65,0	65,8	66,7
THETFORD 69/25	53,2	4		34,6	37,2	34,7	34,9	35,1	35,1	35,1	35,5	36,0	36,5	36,9	37,4	37,9	38,4	38,9	39,4	39,9
TOURVILLE 69/25	35,5	3		23,5	25,1	25,6	26,2	26,8	27,2	27,6	28,0	28,3	28,7	29,0	29,4	29,8	30,2	30,6	30,9	31,3
VILLEROY 120/25	17,0	2		7,2	9,2	9,4	9,6	9,9	10	10,1	10,2	10,4	10,5	10,6	10,8	10,9	11,0	11,2	11,3	11,5
WEEDON 120/25	28,4	3		25,1	26,9	27,1	27,5	27,8	28	28,2	28,6	28,9	29,3	29,7	30,1	30,4	30,8	31,2	31,6	32,0
T O T A L : Rive Sud	1947	153	0	1348	1446	1486	1516	1541	1553	1562	1582	1602	1623	1644	1665	1686	1708	1729	1752	1774

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes diversifiées avec Bi-Energie en MW				Rive Sud					PREVISION 2005-2015 en MW																			
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				Historique					PREVISION 5 ans en MW																			
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur																												
de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																												
Poste HT/MT	Puis. Fer.	Lignes		98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15								
	MVA	25 Kv	12 Kv	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW							
ANTOINE LEMIEUX 230/25	66,7	4		29,0	31,0	47,7	48,2	48,8	49,0	49,2	49,8	50,4	51,1	51,7	52,4	53,1	53,7	54,4	55,1	55,8								
ARMAGH 69/25	18,9	3		14,0	15,0	15,2	15,8	16,3	16,6	16,9	17,1	17,4	17,6	17,8	18,0	18,3	18,5	18,7	19,0	19,2								
AUBERTOIS 69/25	31,9	3		19,0	21,0	21,2	21,7	22,0	22,1	22,2	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2								
BEAUCEVILLE-EST 120/25	47,1	4		33,0	0,0	35,8	36,7	37,6	38,2	38,9	39,4	39,9	40,4	40,9	41,4	42,0	42,5	43,1	43,6	44,2								
BEAURIVAGE 69/25	14,3	2		12,0	12,0	12,5	12,8	12,9	12,9	12,9	13,1	13,3	13,4	13,6	13,8	14,0	14,1	14,3	14,5	14,7								
BOLDUC 120/25	31,9	3		16,0	18,0	19,1	19,6	20,0	20,2	20,2	20,5	20,7	21,0	21,3	21,6	21,8	22,1	22,4	22,7	23,0								
BOURGET 230/25	187,4	16		152,0	156,0	157,0	159,0	160,9	161,6	162,1	164,2	166,3	168,4	170,5	172,7	174,9	177,2	179,4	181,7	184,0								
CHAUDIERE 230/25	187,4	10		0,0	114,0	111,9	113,8	115,4	116,4	117,1	118,6	120,1	121,6	123,2	124,7	126,3	127,9	129,6	131,2	132,9								
COLERAINE 120/25	66,7	3		21,0	21,0	23,2	23,5	23,7	23,7	23,7	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,9	26,2	26,5	26,9								
DAAQUAM 120/25	31,9	3		13,0	15,0	15,3	15,7	16,1	16,3	16,5	16,7	16,9	17,1	17,3	17,6	17,8	18,0	18,2	18,5	18,7								
DOSQUET 69/25	31,9	3		23,0	24,0	22,9	23,2	23,5	23,8	24,1	24,4	24,7	25,0	25,4	25,7	26,0	26,3	26,7	27,0	27,4								
EAST-BROUGHTON 120/25	31,9	3		0,0	26,0	25,8	26,1	26,4	26,5	26,6	26,9	27,3	27,6	28,0	28,3	28,7	29,0	29,4	29,8	30,2								
FECTEAU 69/25	63,9	4		31,0	0,0	25,4	25,8	26,1	26,3	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5	28,9	29,2	29,6	30,0								
L'ISLET 120/25	28,4	3		21,0	24,0	24,2	24,6	24,9	25,0	25,1	25,4	25,7	26,1	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5								
LA DURANTAYE 230/25	65,0	4		30,0	33,0	33,5	34,0	34,6	34,8	35,1	35,6	36,0	36,5	37,0	37,4	37,9	38,4	38,9	39,4	39,9								
LAMBTON 120/25	28,4	2		19,0	21,0	21,4	22,0	22,4	22,6	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,9								
LEVIS 230/25	193,2	14		144,0	153,0	160,8	162,4	163,8	164,5	165,2	167,3	169,4	171,6	173,8	176,0	178,2	180,5	182,8	185,2	187,5								
LINIÈRE 120/25	31,9	3		25,0	28,0	28,7	29,3	29,8	30,2	30,5	30,9	31,3	31,7	32,1	32,5	33,0	33,4	33,8	34,2	34,7								
MEGANTIC 120/25	66,7	6		47,0	52,0	56,7	61,3	65,9	66,4	67,0	67,8	68,7	69,6	70,5	71,4	72,3	73,2	74,2	75,1	76,1								
PARISVILLE 120/25	31,9	3		0,0	0,0	20,5	20,7	20,8	20,8	20,8	21,1	21,3	21,6	21,9	22,2	22,4	22,7	23,0	23,3	23,6								
SCOTT 69/25	25,6	3		17,0	19,0	19,4	20,0	20,5	21,0	21,4	21,6	21,9	22,2	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3								
ST-AGAPIT 69/25	35,5	3		25,0	25,0	25,3	25,7	26,2	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5	28,9	29,2	29,6	30,0	30,4								
ST-EVARISTE 120/25	31,9	3		26,0	27,0	27,3	27,8	28,2	28,6	28,9	29,2	29,6	30,0	30,4	30,8	31,2	31,6	32,0	32,4	32,8								
ST-GEORGES 120/25	133,5	10		105,0	109,0	110,8	114,8	117,2	118,1	118,9	120,4	121,9	123,5	125,1	126,7	128,3	129,9	131,6	133,3	135,0								
ST-JOSEPH 120/25	31,9	3		27,0	0,0	30,3	31,1	31,7	32,1	32,4	32,8	33,2	33,6	34,0	34,5	34,9	35,4	35,8	36,3	36,7								
ST-LAZARE 120/25	31,9	2		21,0	25,0	28,0	28,6	28,9	29,1	29,3	29,7	30,1	30,5	30,8	31,2	31,6	32,0	32,5	32,9	33,3								
STE-CLAIRE 120/25	66,7	5		43,0	0,0	47,4	48,1	48,4	48,7	49,0	49,6	50,3	50,9	51,6	52,2	52,9	53,6	54,3	55,0	55,7								
STE-CROIX 69/25	31,9	3		23,0	0,0	26,8	27,3	27,6	27,7	27,8	28,1	28,5	28,9	29,2	29,6	30,0	30,4	30,8	31,2	31,6								
STE-GERMAINE 120/25	31,9	3		22,0	24,0	24,4	25,0	25,4	25,6	25,8	26,1	26,4	26,8	27,1	27,5	27,8	28,2	28,5	28,9	29,3								
STE-MARIE 120/25	66,7	5		50,0	54,0	54,5	55,4	56,1	56,8	57,3	58,0	58,8	59,5	60,3	61,1	61,8	62,6	63,4	64,2	65,1								
TACHE 69/25	67,5	5		53,0	54,0	55,0	55,4	55,8	55,8	55,8	56,5	57,2	58,0	58,7	59,5	60,2	61,0	61,8	62,6	63,4								
THETFORD 69/25	53,2	4		32,0	0,0	33,6	33,8	34,0	34,0	34,0	34,4	34,8	35,3	35,7	36,2	36,7	37,1	37,6	38,1	38,6								
TOURVILLE 69/25	35,5	3		23,0	24,0	24,5	25,1	25,6	26,0	26,4	26,7	27,1	27,4	27,8	28,1	28,5	28,8	29,2	29,6	30,0								
VILLEROY 120/25	17,0	2		0,0	0,0	8,7	8,9	9,1	9,2	9,3	9,5	9,6	9,7	9,8	9,9	10,1	10,2	10,3	10,5	10,6								
WEEDON 120/25	28,4	3		25,0	26,1	26,2	26,6	26,9	27,1	27,3	27,7	28,0	28,4	28,7	29,1	29,5	29,8	30,2	30,6	31,0								
T O T A L : Rive Sud	1947	153	0	1141	1151	1421	1450	1473	1484	1493	1513	1532	1551	1571	1591	1612	1632	1653	1674	1696								

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes non-diversifiées avec Bi-Energie en MVA					St-Maurice					PREVISION 2005-2015 en MVA														
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés					Historique					PREVISION 5 ans en MVA					PREVISION 2005-2015 en MVA									
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur																								
de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																								
Poste HT/MT	Puis. Fer.	Lignes		98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15				
	MVA	25 Kv	12 Kv	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA			
ALAIN-GRANDBOIS 315/25 (Note)	93,7	7		51,7	53,7	54,2	54,7	55,1	55,5	55,9	56,1	56,3	56,4	56,6	56,8	57,0	57,2	57,4	57,5	57,7				
ALMAVILLE 120/25 (Note)	66,7	5		47,0	47,9	48,2	48,5	48,8	49,1	49,4	49,6	49,7	49,9	50,0	50,2	50,4	50,5	50,7	50,9	51,0				
BERTHIER 120/25	0,0	1		7,8	6,8	6,9	7	7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5				
BOURDAIS 69/25 (Note)	60,4	4		41,8	43,1	43,5	43,8	44,2	44,5	44,9	45,0	45,2	45,3	45,5	45,6	45,8	45,9	46,1	46,2	46,4				
CAP-MADELEINE 230/25 (Note)	187,4	15		144,7	141,1	142,3	143,5	144,7	146	147,3	147,8	148,3	148,7	149,2	149,7	150,2	150,7	151,1	151,6	152,1				
CHARRETTE 120/25 (Note)	63,8	5		41,5	42,3	39,2	39,5	39,9	40,2	40,5	40,6	40,8	40,9	41,0	41,2	41,3	41,4	41,6	41,7	41,8				
DES CHENAUX 230/25 (Note)	187,4	9		92,8	93,0	133,1	135,1	136	136,8	137,5	137,9	138,4	138,8	139,3	139,7	140,2	140,6	141,1	141,5	142,0				
DONNACONA 69/12 (Note)	32,7		4	19,8	20,7	20,9	21,1	21,3	21,5	21,6	21,7	21,7	21,8	21,9	22,0	22,1	22,2	22,2	22,2	22,3				
DONNACONA 69/25 (Note)	16,4	1		14,3	15,5	15,9	16,3	16,6	16,9	17,2	17,3	17,3	17,4	17,4	17,5	17,5	17,6	17,6	17,7	17,8				
DU ROCHER 69/25 (Note)	57,4	5		48,9	48,2	48,5	48,7	49	49,1	49,4	49,6	49,7	49,9	50,0	50,2	50,4	50,5	50,7	50,9	51,0				
DUCHESNE 120/25 (Note)	5,6	1		0,0	0,0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
FRANCHEVILLE 230/25 (Note)	200,2	13		153,5	156,4	150,1	151,4	153,9	157,4	159,5	160,0	160,5	161,1	161,6	162,1	162,6	163,1	163,7	164,2	164,7				
FREGEAU 69/25 (Note)	14,5	2		15,1	15,0	15,2	15,3	15,5	15,7	15,9	16,0	16,0	16,1	16,1	16,2	16,2	16,3	16,3	16,4	16,4				
GOUIN 2.4/25	1,0	1		0,0	0,0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
GRAND-PRE 120/25 (Note)	66,7	7		57,9	61,5	62,1	62,8	63,4	64,1	64,7	64,9	65,1	65,3	65,5	65,8	66,0	66,2	66,4	66,6	66,8				
LA TUQUE 230/25 (Note)	66,7	4		46,6	45,9	46,4	47	47,5	48,1	48,4	48,6	48,7	48,9	49,0	49,2	49,3	49,5	49,7	49,8	50,0				
MONDELET 120/12 (Note)	39,7		9	28,0	29,2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
NEUVILLE 69/25	14,5	2		14,5	15,3	15,5	15,8	16	16,2	16,4	16,5	16,5	16,6	16,6	16,7	16,7	16,8	16,8	16,9	16,9				
PORTNEUF 69/25	20,5	2		17,8	18,4	18,8	19,1	19,5	19,8	20,2	20,3	20,3	20,4	20,5	20,5	20,6	20,7	20,7	20,8	20,9				
RAPIDE-BLANC 2.4/25 (Note)	1,0	1		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3				
ST-RAYMOND 69/25 (Note)	37,8	3		33,5	34,9	35,3	35,8	36,2	36,7	37,1	37,2	37,3	37,5	37,6	37,7	37,8	37,9	38,1	38,2	38,3				
THIBAUDEAU 120/25 (Note)	133,5	7		69,0	70,5	74,3	74,9	75,3	75,8	76,4	76,6	76,9	77,1	77,4	77,6	77,9	78,1	78,4	78,6	78,9				
TURCOTTE 69/12	28,4		4	22,0	22,7	24,1	26,6	28,1	26,5	26,7	26,8	26,9	27,0	27,0	27,1	27,2	27,3	27,4	27,5	27,6				
TOTAL : ST-Maurice	1396	95	17	969	982	995	1007	1018	1027	1037	1040	1043	1047	1050	1053	1057	1060	1064	1067	1071				

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes diversifiées avec Bi-Energie en MW				St-Maurice						PRÉVISION 2005-2015 en MW										
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				Historique		PRÉVISION 5 ans en MW														
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur																				
de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																				
Poste HT/MT	Puis. Fer. MVA	Lignes		98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15
		25 Kv	12 Kv	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
ALAIN-GRANDBOIS 315/25 (Note)	93,7	7,0		49,1	51,0	51,5	51,9	52,3	52,7	53,1	53,3	53,4	53,6	53,8	54,0	54,1	54,3	54,5	54,7	54,8
ALMAVILLE 120/25 (Note)	66,7	5,0		44,2	45,0	45,3	45,6	45,8	46,1	46,4	46,6	46,7	46,9	47,0	47,2	47,3	47,5	47,6	47,8	47,9
BERTHIER 120/25	0,0	1,0		7,8	6,9	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4
BOURDAIS 69/25 (Note)	60,4	4,0		38,8	40,0	40,4	40,6	41,0	41,3	41,7	41,8	41,9	42,1	42,2	42,3	42,5	42,6	42,8	42,9	43,0
CAP-MADELEINE 230/25 (Note)	187,4	15,0		136,4	133,0	134,1	135,3	136,4	137,6	138,8	139,3	139,7	140,2	140,6	141,1	141,6	142,0	142,5	142,9	143,4
CHARRETTE 120/25 (Note)	63,8	5,0		39,0	39,8	36,9	37,2	37,5	37,8	38,1	38,2	38,4	38,5	38,6	38,7	38,9	39,0	39,1	39,2	39,4
DES CHENAUX 230/25 (Note)	187,4	9,0		86,8	87,0	124,5	126,4	127,2	128,0	128,6	129,0	129,5	129,9	130,3	130,7	131,1	131,6	132,0	132,4	132,8
DONNACONA 69/12 (Note)	32,7	0,0	4,0	19,5	20,5	20,7	20,9	21,1	21,3	21,4	21,5	21,5	21,6	21,7	21,7	21,8	21,9	22,0	22,0	22,1
DONNACONA 69/25 (Note)	16,4	1,0		14,3	15,5	15,7	16,1	16,4	16,7	17,0	17,1	17,1	17,2	17,3	17,3	17,4	17,4	17,5	17,5	17,6
DU ROCHER 69/25 (Note)	57,4	5,0		46,7	46,0	46,3	46,5	46,8	46,9	47,1	47,3	47,5	47,6	47,8	47,9	48,1	48,2	48,4	48,5	48,7
DUCHESNE 120/25 (Note)	5,6	1,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FRANCHEVILLE 230/25 (Note)	200,2	13,0		145,3	148,0	142,0	143,3	145,6	148,9	150,9	151,4	151,9	152,4	152,9	153,4	153,9	154,4	154,9	155,4	155,9
FREGEAU 69/25 (Note)	14,5	2,0		14,8	14,7	14,9	15,0	15,2	15,4	15,6	15,6	15,7	15,7	15,8	15,8	15,9	15,9	16,0	16,0	16,1
GOUIN 2.4/25	1,0	1,0		-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GRAND-PRE 120/25 (Note)	66,7	7,0		53,7	57,0	57,6	58,2	58,8	59,4	60,0	60,2	60,4	60,5	60,7	60,9	61,1	61,3	61,5	61,7	61,9
LA TUQUE 230/25 (Note)	66,7	4,0		44,7	44,0	44,5	45,1	45,5	46,1	46,4	46,5	46,7	46,8	47,0	47,2	47,3	47,5	47,6	47,8	47,9
MONDELET 120/12 (Note)	39,7	0,0	9,0	24,9	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVILLE 69/25	14,5	2,0		14,2	15,0	15,2	15,5	15,7	15,9	16,1	16,1	16,2	16,2	16,3	16,3	16,4	16,4	16,5	16,6	16,6
PORTNEUF 69/25	20,5	2,0		17,4	18,0	18,4	18,7	19,1	19,4	19,8	19,8	19,9	20,0	20,0	20,1	20,1	20,2	20,3	20,3	20,4
RAPIDE-BLANC 2.4/25 (Note)	1,0	1,0		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ST-RAYMOND 69/25 (Note)	37,8	3,0		33,5	34,5	34,9	35,4	35,8	36,3	36,7	36,8	36,9	37,0	37,2	37,3	37,4	37,5	37,6	37,8	37,9
THIBAudeau 120/25 (Note)	133,5	7,0		64,4	65,8	69,3	69,9	70,3	70,7	71,3	71,5	71,8	72,0	72,2	72,5	72,7	72,9	73,2	73,4	73,6
TURCOTTE 69/12	28,4	0,0	4,0	-	-	23,6	26,1	27,5	26,0	26,2	26,3	26,3	26,4	26,5	26,6	26,7	26,8	26,9	26,9	27,0
T O T A L : ST-Maurice	1396	95	17	896	908	943	955	965	974	983	986	989	992	995	999	1002	1005	1008	1012	1015

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes non-diversifiées avec Bi-Énergie en MVA				CUQ					PREVISION 2005-2015 en MVA									
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				PRÉVISION 5 ans en MVA														
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																		
Poste	Zone	Historique																
		98/99 MVA	99/00 MVA	.00/01 MVA	.01/02 MVA	.02/03 MVA	.03/04 MVA	.04/05 MVA	.05/06 MVA	.06/07 MVA	.07/08 MVA	.08/09 MVA	.09/10 MVA	.10/11 MVA	.11/12 MVA	.12/13 MVA	.13/14 MVA	.14/15 MVA
BEAUPORT 315/25	CUQ	289,7	299,6	306,3	315,3	321,5	330,4	331,7	333,5	335,4	337,2	339,1	341,0	342,9	344,8	346,7	348,6	350,5
DE LA REINE 69/12	CUQ	59,0	61,2	61,9	62,5	62,5	62,5	62,5	62,8	63,2	63,5	63,9	64,2	64,6	65,0	65,3	65,7	66,0
FRONTENAC-1 315/25	CUQ	287,3	297,4	299,0	300,8	304,0	305,7	307,3	309,0	310,7	312,4	314,2	315,9	317,6	319,4	321,2	322,9	324,7
FRONTENAC-2 315/25	CUQ	302,7	317,5	326,5	328,8	330,7	331,6	332,1	333,9	335,8	337,6	339,5	341,4	343,3	345,2	347,1	349,0	350,9
L'EPINAY 69/25	CUQ	74,7	78,9	80,5	81,1	84,6	85,9	87,2	87,7	88,2	88,7	89,1	89,6	90,1	90,6	91,1	91,6	92,1
LA SUETE 230/25	CUQ	361,8	375,8	390,2	401,2	412,1	420,1	38,7	38,9	39,1	39,3	39,6	39,8	40,0	40,2	40,4	40,7	40,9
MONTCALM 69/12	CUQ	9,1	9,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3
NEUFCHATEL 315/25	CUQ	400,2	417,7	430,2	437,6	443,9	448,6	452,3	454,8	457,3	459,8	462,4	464,9	467,5	470,1	472,7	475,3	477,9
TOTAL : CUQ		1785	1857	1903	1935	1967	1993	1620	1629	1638	1647	1656	1665	1674	1683	1693	1702	1712
Différentiel Rive Nord		231	250	255	258	261	263	652	655	659	662	666	670	674	677	681	685	689
Total		2015	2107	2157	2193	2228	2256	2271	2284	2296	2309	2322	2335	2348	2361	2374	2387	2400

MONTMORENCY
Prévisions des pointes hivernales 2000-2015

Pointes non-diversifiées avec Bi-Énergie en MVA				Rive Nord							PREVISION 2005-2015 en MVA										
* : Valeur estimée en raison des producteurs privés				Historique		PRÉVISION 5 ans en MVA															
Note : la charge de 98/99 a été calculée avec le facteur de diversité de 99/00 déterminé avec la pointe non-diversifiée.																					
Poste HT/MT	* CUQ	Puis. Fer. MVA	Lignes		98/99	99/00	.00/01	.01/02	.02/03	.03/04	.04/05	.05/06	.06/07	.07/08	.08/09	.09/10	.10/11	.11/12	.12/13	.13/14	.14/15
			25 Kv	12 Kv	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA	MVA
BEAUPORT 315/25	*	95,9%	386,4	26	277,8	287,3	293,7	302,4	308,3	316,9	318,1	319,9	321,6	323,4	325,2	327,0	328,8	330,6	332,4	334,3	336,1
DE LA REINE 69/12	*	100,0%	126,0	18	59,0	61,2	61,9	62,5	62,5	62,5	62,5	62,8	63,2	63,5	63,9	64,2	64,6	65,0	65,3	65,7	66,0
FRONTENAC-1 315/25	*	100,0%	326,8	25	287,3	297,4	299,0	300,8	304,0	305,7	307,3	309,0	310,7	312,4	314,2	315,9	317,6	319,4	321,2	322,9	324,7
FRONTENAC-2 315/25	*	100,0%	328,6	28	302,7	317,5	326,5	328,8	330,7	331,6	332,1	333,9	335,8	337,6	339,5	341,4	343,3	345,2	347,1	349,0	350,9
L'EPINAY 69/25	*	46,1%	95,4	6	34,4	36,4	37,1	37,4	39,0	39,6	40,2	40,4	40,6	40,9	41,1	41,3	41,6	41,8	42,0	42,2	42,5
LA SUETE 230/25	*	100,0%	426,0	31	361,8	375,8	390,2	401,2	412,1	420,1	425,7	428,1	430,4	432,8	435,2	437,6	440,0	442,5	444,9	447,4	449,8
MONTCALM 69/12	*	100,0%	18,9	2	9,1	9,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3
MONTMORENCY 69/25	*	3,7%	79,5	4	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
NEUFCHATEL 315/25	*	95,7%	546,0	34	383,0	399,7	411,7	418,8	424,8	429,3	432,9	435,2	437,7	440,1	442,5	445,0	447,4	449,9	452,4	454,9	457,4
T O T A L : CUQ			2334	154 20	1717	1786	1830	1862	1891	1915	1929	1939	1950	1961	1972	1982	1993	2004	2016	2027	2038
Différentiel rive nord					298	320	327	332	337	340	343	345	347	348	350	352	354	356	358	360	362
Grand total rive nord					2015	2107	2157	2193	2228	2256	2271	2284	2296	2309	2322	2335	2348	2361	2374	2387	2400

Richelieu - TOTAL

PRÉVISIONS DE POSTE - Territoire Richelieu

Total Groupe HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
Accroissement (Mva)			90,3	78,1	75,2	72,9	81,1	80,3	72,1	67,7	63,9	66,4	65,5	63,0	62,9	62,1	60,9
% accroissement Groupe			1,7%	1,4%	1,4%	1,3%	1,4%	1,4%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
POINTE DE POSTE (MVA)	5334	5384	5474	5552	5627	5700	5781	5862	5934	6002	6065	6132	6197	6260	6323	6385	6446

Groupe Granby

POSTE BEDFORD 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,3%	0,3%	1,0%	1,0%	1,4%	1,3%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	27,7	28,7	28,8	28,9	29,2	29,5	29,9	30,3	30,6	30,9	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,7	33,0
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	27,7	28,7	28,8	28,9	29,2	29,5	29,9	30,3	30,6	30,9	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,7	33,0
MVAR de la charge	8,3	6,3	6,3	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2
MVAR condensateur	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
RÉSULTANTE (MVAR)	2,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9
POINTE DE POSTE (MVA)	27,8	28,7	28,8	28,9	29,2	29,5	29,9	30,3	30,6	30,9	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,7	33,0
Capacité ferme			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		29,5	29,6	29,9	30,4	30,9											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Granby

POSTE BOLTON 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,9%	0,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	10,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4	12,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	10,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4	12,5
MVAR de la charge	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
POINTE DE POSTE (MVA)	10,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,5	12,6
Capacité ferme			13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
F.P. nat. 1,00																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		11,1	11,2	11,2	11,4	11,5	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE BROMONT 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	0,5%	0,9%	0,9%	1,3%	1,3%	0,9%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	20,9	21,9	22,0	22,1	22,3	22,5	22,8	23,1	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	20,9	21,9	22,0	22,1	22,3	22,5	22,8	23,1	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9
MVAR de la charge	1,6	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	1,6	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4
POINTE DE POSTE (MVA)	21,0	22,1	22,2	22,3	22,5	22,7	23,0	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9	25,1
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		24,1	24,2	24,4	24,7	25,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE CLEVELAND 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,0%	1,7%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%
Accroissement (MW)			0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	5,6	6,0	6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	5,6	6,0	6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3
MVAR de la charge	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
POINTE DE POSTE (MVA)	5,9	6,3	6,3	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7
Capacité ferme			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
F.P. nat. 0,95																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE COWANSVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,2%	0,9%	1,4%	1,5%	1,5%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	0,9%
Accroissement (MW)			0,2	0,1	0,5	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	54,3	57,1	57,3	57,4	57,9	58,7	59,6	60,5	61,3	62,0	62,7	63,4	64,1	66,3	67,0	67,7	68,3
TRANSFERT (MW)													1,5				
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	54,3	57,1	57,3	57,4	57,9	58,7	59,6	60,5	61,3	62,0	62,7	63,4	65,6	66,3	67,0	67,7	68,3
MVAR de la charge	4,6	7,4	7,4	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2	8,5	8,6	8,7	8,8	8,9
MVAR condensateur	10,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
RÉSULTANTE (MVAR)	-6,0	-3,0	-3,0	-3,0	-2,9	-2,8	-2,7	-2,6	-2,5	-2,4	-2,3	-2,2	-1,9	-1,8	-1,7	-1,6	-1,5
POINTE DE POSTE (MVA)	54,6	57,2	57,4	57,5	58,0	58,8	59,7	60,6	61,3	62,0	62,7	63,4	65,6	66,3	67,0	67,7	68,3
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		57,1	57,3	57,6	58,6	59,6	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE FARNHAM 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			3,2%	0,3%	1,2%	1,2%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	0,9%	0,9%	0,9%
Accroissement (MW)			1,8	0,2	0,7	0,7	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	53,2	56,5	58,3	58,5	59,2	59,9	60,8	61,6	62,4	63,1	63,8	64,5	65,2	65,9	66,5	67,1	67,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	53,2	56,5	58,3	58,5	59,2	59,9	60,8	61,6	62,4	63,1	63,8	64,5	65,2	65,9	66,5	67,1	67,7
MVAR de la charge	6,3	12,1	12,5	12,5	12,7	12,8	13,0	13,2	13,4	13,5	13,7	13,8	14,0	14,1	14,2	14,4	14,5
MVAR condensateur	12,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
RÉSULTANTE (MVAR)	-5,7	6,0	6,4	6,4	6,6	6,7	6,9	7,1	7,3	7,4	7,6	7,7	7,9	8,0	8,1	8,3	8,4
POINTE DE POSTE (MVA)	53,5	56,8	58,6	58,9	59,6	60,3	61,2	62,0	62,8	63,5	64,2	65,0	65,7	66,4	67,0	67,6	68,2
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		58,7	60,5	61,1	62,4	63,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE GRANBY 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,4%	5,0%	1,1%	1,2%	1,4%	1,4%	1,2%	1,1%	1,0%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%
Accroissement (MW)			2,0	7,0	1,6	1,8	2,1	2,1	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5
POINTE DE POSTE (MW)	138,2	139,3	141,3	148,3	148,6	150,4	152,5	154,6	156,4	158,1	159,7	161,4	163,1	164,7	166,3	167,9	169,4
TRANSFERT (MW)	LEC25			-1,3													
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	138,2	139,3	141,3	147,0	148,6	150,4	152,5	154,6	156,4	158,1	159,7	161,4	163,1	164,7	166,3	167,9	169,4
MVAR de la charge	33,9	27,1	27,5	28,6	28,9	29,3	29,7	30,1	30,4	30,8	31,1	31,4	31,7	32,0	32,4	32,7	33,0
MVAR condensateur	15,0	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
RÉSULTANTE (MVAR)	18,9	11,0	11,4	12,5	12,8	13,2	13,6	14,0	14,3	14,7	15,0	15,3	15,6	15,9	16,3	16,6	16,9
POINTE DE POSTE (MVA)	139,5	139,7	141,8	147,5	149,2	151,0	153,1	155,2	157,1	158,8	160,4	162,1	163,8	165,5	167,1	168,7	170,2
Capacité ferme			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		147,0	148,9	155,4	158,6	161,1	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE KNOWLTON 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,6%	0,3%	0,9%	0,9%	1,2%	1,2%	1,2%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,2	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	30,1	31,4	31,6	31,7	33,5	33,8	34,2	34,6	35,0	35,3	35,6	35,9	36,2	36,5	36,8	37,1	37,4
TRANSFERT (MW)				1,5													
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	30,1	31,4	31,6	33,2	33,5	33,8	34,2	34,6	35,0	35,3	35,6	35,9	36,2	36,5	36,8	37,1	37,4
MVAR de la charge	2,5	3,0	3,0	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	2,5	3,0	3,0	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6
POINTE DE POSTE (MVA)	30,2	31,5	31,7	33,4	33,7	34,0	34,4	34,8	35,2	35,5	35,8	36,1	36,4	36,7	37,0	37,3	37,6
Capacité ferme			38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
F.P. nat. 1,00																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		33,4	33,6	33,8	34,4	34,9	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE LAWRENCEVILLE 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			5,0%	0,0%	0,8%	0,8%	1,6%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)			0,6	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	13,3	12,1	12,7	12,7	12,8	12,9	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	13,9	14,0	14,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	13,3	12,1	12,7	12,7	12,8	12,9	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	13,9	14,0	14,1
MVAR de la charge	3,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	3,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
POINTE DE POSTE (MVA)	13,8	12,3	12,9	12,9	13,0	13,1	13,3	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	13,9	14,0	14,1	14,2	14,3
Capacité ferme			18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		12,6	13,2	13,3	13,5	13,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE LECLERC 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,1%	0,3%	0,8%	1,0%	1,1%	1,1%	1,0%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%
Accroissement (MW)			0,8	0,2	0,6	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	74,6	76,0	76,8	77,0	78,9	79,7	80,6	81,5	82,3	83,0	83,7	84,4	85,1	85,8	86,5	87,2	87,8
TRANSFERT (MW)	GRY25			1,3													
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	74,6	76,0	76,8	78,3	78,9	79,7	80,6	81,5	82,3	83,0	83,7	84,4	85,1	85,8	86,5	87,2	87,8
MVAR de la charge	53,9	8,8	8,9	9,1	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,1	10,2
MVAR condensateur	24,0	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
RÉSULTANTE (MVAR)	29,9	-22,0	-21,9	-21,7	-21,7	-21,6	-21,5	-21,4	-21,3	-21,2	-21,1	-21,0	-20,9	-20,9	-20,8	-20,7	-20,6
POINTE DE POSTE (MVA)	80,4	79,1	79,9	81,3	81,8	82,6	83,4	84,3	85,0	85,7	86,3	87,0	87,6	88,3	89,0	89,6	90,2
Capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		79,3	80,1	82,0	83,2	84,3											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE MANSONVILLE 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,8%	0,8%	0,8%	1,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	11,9	12,5	12,6	12,7	12,8	13,0	13,2	13,4	13,6	13,8	14,0	14,2	14,4	14,6	14,8	15,0	15,2
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	11,9	12,5	12,6	12,7	12,8	13,0	13,2	13,4	13,6	13,8	14,0	14,2	14,4	14,6	14,8	15,0	15,2
MVAR de la charge	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
POINTE DE POSTE (MVA)	12,3	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,4	13,6	13,8	14,0	14,2	14,4	14,6	14,8	15,0	15,2	15,4
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		12,7	12,8	12,9	13,2	13,5	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE SUTTON 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,4%	0,8%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	0,8%	1,2%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	25,8	25,1	25,2	25,3	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,7	26,0	26,2	24,9	25,1	25,3	25,5
TRANSFERT (MW)				-1,5													
TRANSFERT (MW)													-1,5				
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	25,8	25,1	25,2	23,8	24,0	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,7	26,0	24,7	24,9	25,1	25,3	25,5
MVAR de la charge	5,8	4,0	4,0	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,8	4,0	4,0	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1
POINTE DE POSTE (MVA)	26,4	25,4	25,5	24,1	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,8	26,0	26,3	25,0	25,2	25,4	25,6	25,8
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		27,5	27,7	27,8	28,3	28,6											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE VALCOURT 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,8%	0,0%	0,8%	0,8%	1,5%	1,5%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)			0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	12,8	13,1	13,2	13,2	13,3	13,4	13,6	13,8	13,9	14,0	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5	14,6	14,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	12,8	13,1	13,2	13,2	13,3	13,4	13,6	13,8	13,9	14,0	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5	14,6	14,7
MVAR de la charge	3,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	3,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
POINTE DE POSTE (MVA)	13,2	13,3	13,4	13,4	13,5	13,6	13,8	14,0	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5	14,6	14,7	14,8	14,9
Capacité ferme			13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		13,4	13,5	13,5	13,8	14,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Granby

POSTE WATERLOO 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,9%	0,6%	0,9%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,3	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	32,0	34,1	34,4	34,6	34,9	35,3	35,7	36,1	36,5	36,8	37,1	37,4	37,7	38,0	38,3	38,6	38,9
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	32,0	34,1	34,4	34,6	34,9	35,3	35,7	36,1	36,5	36,8	37,1	37,4	37,7	38,0	38,3	38,6	38,9
MVAR de la charge	18,9	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9
MVAR condensateur	10,8	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
RÉSULTANTE (MVAR)	8,1	-7,0	-7,0	-6,9	-6,9	-6,8	-6,8	-6,7	-6,7	-6,7	-6,6	-6,6	-6,5	-6,5	-6,5	-6,4	-6,4
POINTE DE POSTE (MVA)	33,0	34,8	35,1	35,3	35,6	36,0	36,3	36,7	37,1	37,4	37,7	38,0	38,3	38,6	38,8	39,1	39,4
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		35,6	35,9	36,2	36,8	37,3											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE AUSTIN 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,7%	0,7%	0,7%	1,3%	1,3%	1,3%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	14,6	14,8	14,8	14,9	15,0	15,1	15,3	15,5	15,7	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,4	16,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	14,6	14,8	14,8	14,9	15,0	15,1	15,3	15,5	15,7	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,4	16,5
MVAR de la charge	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
POINTE DE POSTE (MVA)	14,9	14,9	14,9	15,0	15,1	15,2	15,4	15,6	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,4	16,5	16,6
Capacité ferme			18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		19,3	19,4	19,6	19,7	19,9											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Sherbrooke

POSTE BEAULIEU 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,2%	0,5%	0,7%	0,9%	1,0%	1,0%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
POINTE DE POSTE (MW)	61,4	57,0	57,1	57,4	57,8	58,3	58,9	59,5	60,0	60,5	61,0	61,5	62,0	62,5	62,9	63,3	63,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	61,4	57,0	57,1	57,4	57,8	58,3	58,9	59,5	60,0	60,5	61,0	61,5	62,0	62,5	62,9	63,3	63,7
MVAR de la charge	25,3	13,4	13,4	13,5	13,6	13,7	13,8	14,0	14,1	14,2	14,3	14,5	14,6	14,7	14,8	14,9	15,0
MVAR condensateur	18,0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
RÉSULTANTE (MVAR)	7,3	1,0	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,6	1,7	1,8	1,9	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6
POINTE DE POSTE (MVA)	61,8	57,0	57,1	57,4	57,8	58,3	58,9	59,5	60,0	60,5	61,0	61,5	62,0	62,5	62,9	63,3	63,8
Capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,97																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		63,5	63,6	64,5	65,3	66,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE BROMPTONVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	15,5	14,9	14,9	15,0	15,1	15,2	15,3	15,4	15,5	15,6	15,7	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	15,5	14,9	14,9	15,0	15,1	15,2	15,3	15,4	15,5	15,6	15,7	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3
MVAR de la charge	3,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	3,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2
POINTE DE POSTE (MVA)	15,8	15,0	15,0	15,1	15,2	15,3	15,4	15,5	15,6	15,7	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,4
Capacité ferme			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		16,2	16,2	16,4	16,5	16,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE COATICOOK 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			2,9%	0,9%	1,0%	1,2%	1,4%	1,3%	1,2%	1,1%	1,0%	1,1%	1,1%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Accroissement (MW)			1,6	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	49,0	55,5	57,1	57,6	58,2	58,9	59,7	60,5	61,2	61,9	62,5	63,2	63,9	64,5	65,1	65,7	66,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	49,0	55,5	57,1	57,6	58,2	58,9	59,7	60,5	61,2	61,9	62,5	63,2	63,9	64,5	65,1	65,7	66,3
MVAR de la charge	11,9	10,0	10,3	10,4	10,5	10,6	10,8	10,9	11,0	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	11,9	10,0	10,3	10,4	10,5	10,6	10,8	10,9	11,0	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9
POINTE DE POSTE (MVA)	50,4	56,4	58,0	58,5	59,1	59,8	60,7	61,5	62,2	62,9	63,5	64,2	64,9	65,5	66,1	66,8	67,4
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		61,5	63,1	64,5	65,7	66,7											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE EAST-ANGUS 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			2,6%	0,7%	0,7%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)			0,7	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	24,4	26,5	27,2	27,4	27,6	27,9	28,2	28,5	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0	30,2	30,4
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	24,4	26,5	27,2	27,4	27,6	27,9	28,2	28,5	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0	30,2	30,4
MVAR de la charge	8,0	8,0	8,2	8,3	8,3	8,4	8,5	8,6	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9,0	9,1	9,1	9,2
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	8,0	8,0	8,2	8,3	8,3	8,4	8,5	8,6	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9,0	9,1	9,1	9,2
POINTE DE POSTE (MVA)	25,7	27,7	28,4	28,6	28,8	29,1	29,5	29,8	30,1	30,3	30,5	30,7	30,9	31,1	31,3	31,5	31,8
Capacité ferme			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,96																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		28,6	29,4	29,8	30,2	30,5	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE EASTMAN 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
POINTE DE POSTE (MW)	11,2	11,0	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	11,2	11,0	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4
MVAR de la charge	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
POINTE DE POSTE (MVA)	11,2	11,0	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,3	12,4	12,5
Capacité ferme			18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
F.P. nat. 1,00																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		13,6	13,6	13,8	13,9	14,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE MAGOG 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,2%	0,5%	0,5%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,7%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0,1	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	41,4	43,6	43,7	43,9	44,1	44,5	44,9	45,3	45,7	46,0	46,3	46,6	46,9	47,2	47,5	47,8	48,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	41,4	43,6	43,7	43,9	44,1	44,5	44,9	45,3	45,7	46,0	46,3	46,6	46,9	47,2	47,5	47,8	48,1
MVAR de la charge	20,2	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	7,0	7,0	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4
MVAR condensateur	10,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
RÉSULTANTE (MVAR)	9,4	-5,0	-5,0	-5,0	-4,9	-4,9	-4,8	-4,7	-4,7	-4,6	-4,6	-4,5	-4,5	-4,4	-4,4	-4,4	-4,3
POINTE DE POSTE (MVA)	42,5	43,9	44,0	44,2	44,4	44,8	45,2	45,5	45,9	46,2	46,5	46,8	47,1	47,4	47,7	48,0	48,3
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		47,7	47,8	48,3	48,7	49,2	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE STANSTEAD 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,7%	0,7%	0,7%	1,1%	1,1%	1,1%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)			0	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	26,2	26,9	26,9	27,1	27,3	27,5	27,8	28,1	28,4	28,6	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	26,2	26,9	26,9	27,1	27,3	27,5	27,8	28,1	28,4	28,6	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0
MVAR de la charge	5,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5
POINTE DE POSTE (MVA)	26,9	27,2	27,2	27,4	27,6	27,8	28,1	28,4	28,7	28,9	29,1	29,3	29,5	29,7	29,9	30,1	30,3
Capacité ferme			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		29,6	29,6	30,0	30,4	30,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sherbrooke

POSTE WINDSOR 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	0,4%	0,4%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)			0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	24,3	24,5	24,5	24,6	24,7	24,9	25,1	25,3	25,5	25,7	25,9	26,1	26,3	26,5	26,7	26,9	27,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	24,3	24,5	24,5	24,6	24,7	24,9	25,1	25,3	25,5	25,7	25,9	26,1	26,3	26,5	26,7	26,9	27,1
MVAR de la charge	17,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5
MVAR condensateur	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	6,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5
POINTE DE POSTE (MVA)	25,2	25,0	25,0	25,1	25,2	25,4	25,6	25,8	26,0	26,2	26,4	26,6	26,8	27,0	27,3	27,5	27,7
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		26,3	26,3	26,6	26,9	27,2											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Drummondville

POSTE ACTON 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	0,6%	1,1%	1,4%	1,2%	1,2%	1,1%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,4	0,5	0,9	1,1	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7
POINTE DE POSTE (MW)	78,8	78,6	79,0	79,5	80,4	81,5	82,5	83,5	84,4	85,2	85,9	86,7	87,5	88,2	88,9	89,6	90,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	78,8	78,6	79,0	79,5	80,4	81,5	82,5	83,5	84,4	85,2	85,9	86,7	87,5	88,2	88,9	89,6	90,3
MVAR de la charge	32,7	14,0	14,1	14,2	14,3	14,5	14,7	14,9	15,0	15,2	15,3	15,4	15,6	15,7	15,8	16,0	16,1
MVAR condensateur	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	9,3	14,0	14,1	14,2	14,3	14,5	14,7	14,9	15,0	15,2	15,3	15,4	15,6	15,7	15,8	16,0	16,1
POINTE DE POSTE (MVA)	79,3	79,8	80,2	80,8	81,7	82,8	83,8	84,8	85,7	86,5	87,3	88,1	88,9	89,6	90,3	91,0	91,7
Capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		84,7	84,5	85,3	86,7	88,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Drummondville

POSTE GRANTHAM 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			3,6%	2,2%	2,4%	2,3%	1,3%	1,2%	1,0%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			5,2	3,3	3,6	3,5	2,0	1,9	1,7	1,6	1,5	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4
POINTE DE POSTE (MW)	141,4	143,0	148,2	151,5	155,1	158,6	160,6	162,5	164,2	165,8	167,3	168,9	170,4	171,9	173,3	174,7	176,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	141,4	143,0	148,2	151,5	155,1	158,6	160,6	162,5	164,2	165,8	167,3	168,9	170,4	171,9	173,3	174,7	176,1
MVAR de la charge	96,6	20,7	21,5	21,9	22,5	23,0	23,2	23,5	23,8	24,0	24,2	24,4	24,7	24,9	25,1	25,3	25,5
MVAR condensateur	48,0	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
RÉSULTANTE (MVAR)	48,6	8,0	8,8	9,2	9,8	10,3	10,5	10,8	11,1	11,3	11,5	11,7	12,0	12,2	12,4	12,6	12,8
POINTE DE POSTE (MVA)	149,5	143,2	148,5	151,8	155,4	158,9	160,9	162,9	164,6	166,2	167,7	169,3	170,8	172,3	173,7	175,2	176,6
Capacité ferme			193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		155,2	159,2	163,2	167,8	172,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Drummondville

POSTE MARCOTTE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			8,3%	0,9%	1,1%	1,3%	0,9%	0,9%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			8,6	1,2	1,4	1,7	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9
POINTE DE POSTE (MW)	102,3	103,0	111,6	127,8	129,2	130,9	132,1	133,3	134,4	135,4	136,3	137,3	138,3	139,2	140,1	141,0	141,9
TRANSFERT (MW) Conversion de clients 49->25			15,0														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	102,3	103,0	126,6	127,8	129,2	130,9	132,1	133,3	134,4	135,4	136,3	137,3	138,3	139,2	140,1	141,0	141,9
MVAR de la charge	45,5	4,3	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9
MVAR condensateur	15,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
RÉSULTANTE (MVAR)	30,5	-2,0	-1,0	-1,0	-0,9	-0,8	-0,8	-0,7	-0,7	-0,6	-0,6	-0,6	-0,5	-0,5	-0,5	-0,4	-0,4
POINTE DE POSTE (MVA)	106,7	103,0	126,6	127,8	129,2	130,9	132,1	133,3	134,4	135,4	136,3	137,3	138,3	139,2	140,1	141,0	141,9
Capacité ferme			160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
F.P. nat. 1,00																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		108,1	115,8	117,3	119,3	121,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Drummondville

POSTE RICHMOND 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	0,5%	0,5%	0,9%	1,3%	1,3%	0,9%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	21,4	22,0	22,1	22,2	22,3	22,5	22,8	23,1	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	21,4	22,0	22,1	22,2	22,3	22,5	22,8	23,1	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9
MVAR de la charge	1,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	1,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4
POINTE DE POSTE (MVA)	21,5	22,2	22,3	22,4	22,5	22,7	23,0	23,3	23,5	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,7	24,9	25,1
Capacité ferme			37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		22,7	22,6	22,8	23,1	23,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sorel

POSTE CONTRECOEUR 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,5%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
Accroissement (MW)			0,8	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	53,1	53,3	54,1	54,6	55,0	55,4	55,8	56,2	56,6	56,9	57,2	57,5	57,8	58,1	58,4	58,7	59,0
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	53,1	53,3	54,1	54,6	55,0	55,4	55,8	56,2	56,6	56,9	57,2	57,5	57,8	58,1	58,4	58,7	59,0
MVAR de la charge	13,3	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	13,3	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6
POINTE DE POSTE (MVA)	54,7	53,6	54,4	54,9	55,3	55,7	56,2	56,6	57,0	57,3	57,6	57,9	58,2	58,5	58,8	59,1	59,4
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		53,6	54,4	55,4	56,2	56,7											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Sorel

POSTE COURNOYER 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,9%	1,1%	0,9%	1,1%	1,0%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,6%
Accroissement (MW)			0,2	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	46,1	45,8	46,0	46,4	46,9	47,3	47,8	48,3	48,7	49,1	49,5	49,9	50,3	50,7	51,1	51,5	51,8
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	46,1	45,8	46,0	46,4	46,9	47,3	47,8	48,3	48,7	49,1	49,5	49,9	50,3	50,7	51,1	51,5	51,8
MVAR de la charge	18,8	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,8	12,9	13,0
MVAR condensateur	14,4	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
RÉSULTANTE (MVAR)	4,4	-3,0	-2,9	-2,8	-2,7	-2,6	-2,5	-2,4	-2,3	-2,2	-2,1	-2,0	-1,9	-1,8	-1,7	-1,6	-1,5
POINTE DE POSTE (MVA)	46,3	45,9	46,1	46,5	47,0	47,4	47,9	48,4	48,8	49,1	49,5	49,9	50,3	50,7	51,1	51,5	51,8
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,97																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		48,9	49,1	50,1	51,1	51,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sorel

POSTE MORAS 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,4%	0,8%	0,8%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0,2	0,2	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	45,3	48,5	48,7	48,9	49,3	49,7	50,0	50,3	50,6	50,9	51,2	51,5	51,8	52,1	52,4	52,7	53,0
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	45,3	48,5	48,7	48,9	49,3	49,7	50,0	50,3	50,6	50,9	51,2	51,5	51,8	52,1	52,4	52,7	53,0
MVAR de la charge	13,4	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	13,4	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8
POINTE DE POSTE (MVA)	47,2	49,3	49,5	49,7	50,1	50,5	50,9	51,2	51,5	51,8	52,1	52,4	52,7	53,0	53,3	53,6	53,9
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		53,4	53,7	54,3	55,0	55,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sorel

POSTE SOREL-SUD 230/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,3%	0,8%	0,7%	0,6%	0,7%	0,7%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,4%
Accroissement (MW)			0,9	0,6	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	77,6	70,0	70,9	71,5	72,0	72,4	72,9	73,4	73,8	74,2	74,6	75,0	75,4	75,8	76,1	76,4	76,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	77,6	70,0	70,9	71,5	72,0	72,4	72,9	73,4	73,8	74,2	74,6	75,0	75,4	75,8	76,1	76,4	76,7
MVAR de la charge	35,6	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,7
MVAR condensateur	15,6	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
RÉSULTANTE (MVAR)	20,0	-8,0	-7,9	-7,8	-7,8	-7,7	-7,7	-7,6	-7,6	-7,5	-7,5	-7,4	-7,4	-7,3	-7,3	-7,3	-7,2
POINTE DE POSTE (MVA)	80,1	70,5	71,3	71,9	72,4	72,8	73,3	73,8	74,2	74,6	75,0	75,4	75,8	76,2	76,5	76,7	77,0
Capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		69,3	70,2	71,3	72,2	72,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sorel

POSTE SOREL 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,9%	0,5%	0,9%	0,7%	0,8%	0,8%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,5%
Accroissement (MW)			0,7	0,4	0,7	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
POINTE DE POSTE (MW)	73,9	74,4	75,1	75,5	76,2	76,7	77,3	77,9	78,4	78,9	79,4	79,9	80,4	80,9	81,4	81,9	82,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	73,9	74,4	75,1	75,5	76,2	76,7	77,3	77,9	78,4	78,9	79,4	79,9	80,4	80,9	81,4	81,9	82,3
MVAR de la charge	18,5	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9	10,0
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	18,5	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9	10,0
POINTE DE POSTE (MVA)	76,2	74,9	75,6	76,1	76,8	77,3	77,9	78,5	79,0	79,5	80,0	80,5	81,0	81,5	82,0	82,5	82,9
Capacité ferme			119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		75,8	76,6	77,7	79,0	79,7	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Sorel

POSTE YAMASKA 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,6%	0,8%	0,6%	0,8%	0,8%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
Accroissement (MW)			0,2	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	46,4	48,9	49,1	49,4	49,8	50,1	50,5	50,9	51,2	51,5	51,8	52,1	52,4	52,7	53,0	53,3	53,6
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	46,4	48,9	49,1	49,4	49,8	50,1	50,5	50,9	51,2	51,5	51,8	52,1	52,4	52,7	53,0	53,3	53,6
MVAR de la charge	25,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3
MVAR condensateur	14,4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
RÉSULTANTE (MVAR)	11,1	-7,0	-7,0	-6,9	-6,9	-6,8	-6,8	-6,7	-6,6	-6,6	-6,5	-6,5	-6,5	-6,4	-6,4	-6,3	-6,3
POINTE DE POSTE (MVA)	47,7	49,4	49,6	49,9	50,3	50,6	50,9	51,3	51,6	51,9	52,2	52,5	52,8	53,1	53,4	53,7	54,0
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		52,2	52,5	53,1	53,9	54,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE ARTHABASKA 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement Accroissement (MW)						1,2% 0,6	1,1% 0,6	1,3% 0,7	0,9% 0,5	1,1% 0,6	1,1% 0,6	0,9% 0,5	0,9% 0,5	0,9% 0,5	0,9% 0,5	0,9% 0,5	0,9% 0,5	0,7% 0,4	0,7% 0,4	0,7% 0,4
POINTE DE POSTE (MW)			51,2	49,3	51,6	52,2	52,8	53,5	54,0	54,6	55,2	55,7	56,2	56,7	57,2	57,7	58,2	58,6	59,0	59,4
TRANSFERT (MW) TRANSFERT (MW) TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			51,2	49,3	51,6	52,2	52,8	53,5	54,0	54,6	55,2	55,7	56,2	56,7	57,2	57,7	58,2	58,6	59,0	59,4
MVAR de la charge			15,7	22,8	11,1	11,2	11,4	11,5	11,6	11,7	11,9	12,0	12,1	12,2	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,8
MVAR condensateur			10,8	10,8	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
RÉSULTANTE (MVAR)			4,9	12,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7
POINTE DE POSTE (MVA)			51,4	50,7	51,6	52,2	52,8	53,5	54,0	54,6	55,2	55,7	56,2	56,7	57,2	57,7	58,2	58,6	59,0	59,4
Capacité ferme						67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA) Capacité des lignes (MVA)					53,0 n/d	53,7 n/d	55,0 n/d	56,0 n/d	56,8 n/d											

Groupe Victoriaville

POSTE ASBESTOS 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						1,3%	1,3%	1,3%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)						0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)			39,7	37,0	38,0	38,5	39,0	39,5	39,9	40,3	40,7	41,1	41,4	41,7	42,0	42,3	42,6	42,9	43,2	43,5
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			39,7	37,0	38,0	38,5	39,0	39,5	39,9	40,3	40,7	41,1	41,4	41,7	42,0	42,3	42,6	42,9	43,2	43,5
MVAR de la charge			8,8	12,7	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7
MVAR condensateur			4,8	4,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
RÉSULTANTE (MVAR)			4,0	7,9	-5,0	-4,9	-4,9	-4,8	-4,8	-4,7	-4,6	-4,6	-4,6	-4,5	-4,5	-4,4	-4,4	-4,4	-4,3	-4,3
POINTE DE POSTE (MVA)			39,9	37,8	38,3	38,8	39,3	39,8	40,2	40,6	41,0	41,4	41,6	41,9	42,2	42,5	42,8	43,1	43,4	43,7
Capacité ferme						67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					38,8	39,3	40,2	41,0	41,5											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE BOIS-FRANC 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						1,1%	1,1%	1,2%	1,0%	1,1%	1,1%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%
Accroissement (MW)						1,2	1,2	1,3	1,1	1,3	1,3	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9
POINTE DE POSTE (MW)			105,5	103,7	107,0	108,2	109,4	110,7	111,8	117,1	118,4	119,5	120,6	121,6	126,7	127,7	128,7	129,7	130,7	131,6
TRANSFERT (MW) PLV25									4,0					4,0						
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			105,5	103,7	107,0	108,2	109,4	110,7	115,8	117,1	118,4	119,5	120,6	125,6	126,7	127,7	128,7	129,7	130,7	131,6
MVAR de la charge			31,9	43,3	18,6	18,8	19,0	19,2	20,1	20,4	20,6	20,8	21,0	21,8	22,0	22,2	22,4	22,5	22,7	22,9
MVAR condensateur			27,0	27,0	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
RÉSULTANTE (MVAR)			4,9	16,3	0,0	0,2	0,4	0,6	1,5	1,8	2,0	2,2	2,4	3,2	3,4	3,6	3,8	3,9	4,1	4,3
POINTE DE POSTE (MVA)			105,6	105,0	107,0	108,2	109,4	110,7	115,8	117,1	118,4	119,5	120,6	125,6	126,7	127,8	128,8	129,8	130,8	131,7
Capacité ferme						134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					112,2	113,6	116,1	118,2	119,8											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE DAVELUYVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	1,3%	1,3%	1,2%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
Accroissement (MW)						0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)			24,8	21,9	22,7	22,9	23,1	23,3	23,5	23,8	24,1	24,4	24,6	24,8	25,0	25,2	25,4	25,6	25,8	26,0
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			24,8	21,9	22,7	22,9	23,1	23,3	23,5	23,8	24,1	24,4	24,6	24,8	25,0	25,2	25,4	25,6	25,8	26,0
MVAR de la charge			8,2	7,2	7,0	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0
MVAR condensateur			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)			8,2	7,2	7,0	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0
POINTE DE POSTE (MVA)			26,1	23,1	23,8	24,0	24,2	24,4	24,6	24,9	25,2	25,5	25,7	26,0	26,2	26,4	26,6	26,8	27,0	27,2
Capacité ferme						32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,96																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					24,3	24,5	25,0	25,4	24,7											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE DESROSIERS 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						1,5%	1,8%	2,0%	1,0%	1,2%	1,2%	1,2%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Accroissement (MW)						0,6	0,7	0,8	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
POINTE DE POSTE (MW)			39,4	37,7	41,1	41,7	39,3	40,1	40,5	41,0	41,5	42,0	42,4	42,8	43,2	43,6	44,0	44,4	44,8	45,2
TRANSFERT (MW) <small>Fin alimentation temporaire</small>						-3,1														
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			39,4	37,7	41,1	38,6	39,3	40,1	40,5	41,0	41,5	42,0	42,4	42,8	43,2	43,6	44,0	44,4	44,8	45,2
MVAR de la charge			11,1	10,4	10,0	9,4	9,6	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5	10,6	10,7	10,8	10,9	11,0
MVAR condensateur			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)			11,1	10,4	10,0	9,4	9,6	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5	10,6	10,7	10,8	10,9	11,0
POINTE DE POSTE (MVA)			40,9	39,1	42,3	39,7	40,4	41,3	41,7	42,2	42,7	43,2	43,6	44,0	44,5	44,9	45,3	45,7	46,1	46,5
Capacité ferme						67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,97																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					44,5	42,1	43,3	44,5	45,1											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE PLESSISVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						1,4%	1,5%	1,5%	1,0%	1,3%	1,2%	1,1%	1,1%	0,9%	1,1%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
Accroissement (MW)						0,9	1,0	1,0	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
POINTE DE POSTE (MW)			60,1	61,6	63,8	64,7	65,7	66,7	67,4	64,2	65,0	65,7	66,4	67,0	63,7	64,3	64,9	65,5	66,1	66,7
TRANSFERT (MW)									-4,0					-4,0						
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			60,1	61,6	63,8	64,7	65,7	66,7	63,4	64,2	65,0	65,7	66,4	63,0	63,7	64,3	64,9	65,5	66,1	66,7
MVAR de la charge			7,1	19,4	18,0	18,3	18,5	18,8	17,9	18,1	18,3	18,5	18,7	17,8	18,0	18,1	18,3	18,5	18,6	18,8
MVAR condensateur			12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
RÉSULTANTE (MVAR)			-4,9	7,4	6,0	6,3	6,5	6,8	5,9	6,1	6,3	6,5	6,7	5,8	6,0	6,1	6,3	6,5	6,6	6,8
POINTE DE POSTE (MVA)			60,3	62,0	64,1	65,0	66,0	67,0	63,7	64,5	65,3	66,0	66,7	63,3	64,0	64,6	65,2	65,8	66,4	67,0
Capacité ferme						67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,96																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					65,9	66,9	68,7	70,3	71,2											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Victoriaville

POSTE STE-PERPETUE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE					PRÉVISIONS														
	95-96	96-97	97-98	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement						0,9%	0,8%	0,8%	1,1%	1,4%	1,4%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,8%	0,7%	0,7%
Accroissement (MW)						0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)			35,5	33,7	35,2	35,5	35,8	36,1	36,5	37,0	37,5	37,9	38,3	38,7	39,1	39,5	39,9	40,2	40,5	40,8
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
TRANSFERT (MW)																				
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)			35,5	33,7	35,2	35,5	35,8	36,1	36,5	37,0	37,5	37,9	38,3	38,7	39,1	39,5	39,9	40,2	40,5	40,8
MVAR de la charge			7,4	10,4	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5	10,7	10,8	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6
MVAR condensateur			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)			7,4	10,4	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5	10,7	10,8	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6
POINTE DE POSTE (MVA)			36,3	35,3	36,6	36,9	37,2	37,5	37,9	38,5	39,0	39,4	39,8	40,2	40,6	41,1	41,5	41,8	42,1	42,4
Capacité ferme						67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,96																				
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)					37,3	37,6	38,4	39,1	39,6											
Capacité des lignes (MVA)					n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE BROSSARD 315/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,8%	0,9%	1,2%	1,3%	1,4%	1,4%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			3,5	4,1	5,3	5,9	6,4	6,4	5,8	5,5	5,2	5,4	5,4	5,1	5,2	5,1	5,1
POINTE DE POSTE (MW)	415,2	441,0	444,5	444,0	449,3	455,2	461,6	468,0	473,8	479,3	484,5	489,9	495,3	500,4	505,6	510,7	515,8
TRANSFERT (MW)			-4,6														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	415,2	441,0	439,9	444,0	449,3	455,2	461,6	468,0	473,8	479,3	484,5	489,9	495,3	500,4	505,6	510,7	515,8
MVAR de la charge	68,0	65,0	64,8	65,4	66,2	67,1	68,0	69,0	69,8	70,6	71,4	72,2	73,0	73,8	74,5	75,3	76,0
MVAR condensateur	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
RÉSULTANTE (MVAR)	8,0	5,0	4,8	5,4	6,2	7,1	8,0	9,0	9,8	10,6	11,4	12,2	13,0	13,8	14,5	15,3	16,0
POINTE DE POSTE (MVA)	415,3	441,0	439,9	444,0	449,3	455,3	461,7	468,1	473,9	479,4	484,6	490,1	495,5	500,6	505,8	510,9	516,0
capacité ferme			550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		455,4	452,0	436,6	473,7	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE CHAMBLY 120/25 kV	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			1,4%	1,4%	0,9%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			1,4	1,4	0,9	1,4	1,5	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
POINTE DE POSTE (MW)	100,5	98,1	99,5	100,9	101,8	103,2	104,7	106,2	107,5	108,8	110,0	111,2	112,4	113,6	114,8	116,0	117,2
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	100,5	98,1	99,5	100,9	101,8	103,2	104,7	106,2	107,5	108,8	110,0	111,2	112,4	113,6	114,8	116,0	117,2
MVAR de la charge	25,0	11,1	11,3	11,4	11,5	11,7	11,8	12,0	12,2	12,3	12,4	12,6	12,7	12,9	13,0	13,1	13,3
MVAR condensateur	9,6	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
RÉSULTANTE (MVAR)	15,4	2,0	2,2	2,3	2,4	2,6	2,7	2,9	3,1	3,2	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,2
POINTE DE POSTE (MVA)	101,7	98,1	99,5	100,9	101,8	103,2	104,7	106,2	107,5	108,8	110,0	111,2	112,5	113,7	114,9	116,1	117,3
capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		103,9	104,8	107,8	109,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9	111,9
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE DU TREMBLAY 315/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			3,9%	2,0%	1,7%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%
Accroissement (MW)			12,8	6,9	6,0	4,7	5,1	5,1	4,6	4,4	4,2	4,3	4,3	4,1	4,2	4,1	4,1
POINTE DE POSTE (MW)	326,6	328,4	341,2	348,1	354,1	358,8	394,9	400,0	404,6	409,0	413,2	417,5	421,8	425,9	430,1	434,2	438,3
TRANSFERT (MW)						31,0											
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	326,6	328,4	341,2	348,1	354,1	389,8	394,9	400,0	404,6	409,0	413,2	417,5	421,8	425,9	430,1	434,2	438,3
MVAR de la charge	59,6	59,3	61,6	62,9	63,9	70,4	71,3	72,2	73,1	73,9	74,6	75,4	76,2	76,9	77,7	78,4	79,2
MVAR condensateur	57,6	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
RÉSULTANTE (MVAR)	2,0	-20,0	-17,7	-16,4	-15,4	-8,9	-8,0	-7,1	-6,2	-5,4	-4,7	-3,9	-3,1	-2,4	-1,6	-0,9	-0,1
POINTE DE POSTE (MVA)	326,6	329,0	341,7	348,5	354,4	389,9	395,0	400,1	404,7	409,1	413,3	417,6	421,8	425,9	430,1	434,2	438,3
capacité ferme			550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		352,2	363,3	376,4	386,5	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE MARIE-VICTORIN 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			0,4%	0,8%	1,0%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,1%	1,2%	1,2%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			0,4	0,7	0,9	1,3	1,4	1,4	1,3	1,2	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
POINTE DE POSTE (MW)	91,7	92,1	92,5	93,2	94,1	95,4	96,8	98,2	99,5	100,7	101,8	103,0	104,2	105,3	106,4	107,5	108,6
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	91,7	92,1	92,5	93,2	94,1	95,4	96,8	98,2	99,5	100,7	101,8	103,0	104,2	105,3	106,4	107,5	108,6
MVAR de la charge	12,9	19,7	19,8	19,9	20,1	20,4	20,7	21,0	21,3	21,5	21,8	22,0	22,3	22,5	22,7	23,0	23,2
MVAR condensateur	13,2	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
RÉSULTANTE (MVAR)	-0,3	7,0	7,1	7,2	7,4	7,7	8,0	8,3	8,6	8,8	9,1	9,3	9,6	9,8	10,0	10,3	10,5
POINTE DE POSTE (MVA)	91,7	92,4	92,8	93,5	94,4	95,7	97,1	98,5	99,8	101,0	102,2	103,4	104,6	105,7	106,8	107,9	109,1
capacité ferme			115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		96,9	96,8	99,2	101,2	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE PIERRE-BOUCHER 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			0,3%	0,9%	1,0%	1,4%	1,4%	1,4%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			0,3	0,9	1,0	1,4	1,5	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
POINTE DE POSTE (MW)	100,3	100,1	100,4	101,3	102,3	103,7	105,2	106,7	108,0	109,3	110,5	111,7	112,9	114,1	115,3	116,5	117,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	100,3	100,1	100,4	101,3	102,3	103,7	105,2	106,7	108,0	109,3	110,5	111,7	112,9	114,1	115,3	116,5	117,7
MVAR de la charge	15,0	12,4	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	13,2	13,4	13,5	13,7	13,8	14,0	14,1	14,3	14,4	14,6
MVAR condensateur	15,0	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
RÉSULTANTE (MVAR)	0,0	-3,0	-3,0	-2,9	-2,7	-2,6	-2,4	-2,2	-2,0	-1,9	-1,7	-1,6	-1,4	-1,3	-1,1	-1,0	-0,8
POINTE DE POSTE (MVA)	100,3	100,1	100,4	101,3	102,3	103,7	105,2	106,7	108,0	109,3	110,5	111,7	112,9	114,1	115,3	116,5	117,7
capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		104,8	104,7	107,3	109,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE ST-BASILE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			2,1%	1,0%	0,9%	1,3%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			3,8	1,8	1,7	2,5	2,7	2,7	2,5	2,3	2,2	2,3	2,3	2,1	2,2	2,1	2,1
POINTE DE POSTE (MW)	177,6	181,8	185,6	187,4	189,1	191,6	194,3	197,0	199,5	201,8	204,0	206,3	208,6	210,7	212,9	215,0	217,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	177,6	181,8	185,6	187,4	189,1	191,6	194,3	197,0	199,5	201,8	204,0	206,3	208,6	210,7	212,9	215,0	217,1
MVAR de la charge	31,8	27,1	27,7	27,9	28,2	28,6	29,0	29,4	29,7	30,1	30,4	30,8	31,1	31,4	31,7	32,0	32,4
MVAR condensateur	0,0	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
RÉSULTANTE (MVAR)	31,8	-20,0	-19,4	-19,2	-18,9	-18,5	-18,1	-17,7	-17,4	-17,0	-16,7	-16,3	-16,0	-15,7	-15,4	-15,1	-14,7
POINTE DE POSTE (MVA)	180,4	182,9	186,6	188,4	190,0	192,5	195,1	197,8	200,3	202,5	204,7	206,9	209,2	211,3	213,5	215,5	217,6
capacité ferme			228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		188,7	191,6	196,6	200,4	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE ST-MAXIME 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			0,4%	1,0%	1,0%	1,3%	1,6%	1,6%	1,5%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			1,0	2,5	2,4	3,4	3,7	3,7	3,4	3,2	3,0	3,1	3,1	2,9	3,0	2,9	2,9
POINTE DE POSTE (MW)	240,0	246,6	247,6	250,1	252,5	255,9	228,6	232,3	235,7	238,9	241,9	245,0	248,1	251,0	254,0	256,9	259,8
TRANSFERT (MW)						-31,0											
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	240,0	246,6	247,6	250,1	252,5	224,9	228,6	232,3	235,7	238,9	241,9	245,0	248,1	251,0	254,0	256,9	259,8
MVAR de la charge	60,0	38,0	38,2	38,5	38,9	34,7	35,2	35,8	36,3	36,8	37,3	37,7	38,2	38,7	39,1	39,6	40,0
MVAR condensateur	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
RÉSULTANTE (MVAR)	0,0	-22,0	-21,8	-21,5	-21,1	-25,3	-24,8	-24,2	-23,7	-23,2	-22,7	-22,3	-21,8	-21,3	-20,9	-20,4	-20,0
POINTE DE POSTE (MVA)	240,0	247,6	248,6	251,0	253,4	226,3	229,9	233,5	236,9	240,0	242,9	246,0	249,0	251,9	254,8	257,7	260,5
capacité ferme			255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		263,3	263,0	269,8	275,0	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe des Seigneuries

POSTE VARENNES 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
%Accroissement			6,1%	1,4%	1,2%	1,4%	1,5%	1,5%	1,3%	1,2%	1,1%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			7,3	1,8	1,5	1,8	2,0	2,0	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
POINTE DE POSTE (MW)	110,9	120,2	127,5	129,3	130,8	132,6	134,6	136,6	138,4	140,1	141,7	143,4	145,1	146,7	148,3	149,9	151,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	110,9	120,2	127,5	129,3	130,8	132,6	134,6	136,6	138,4	140,1	141,7	143,4	145,1	146,7	148,3	149,9	151,5
MVAR de la charge	15,8	16,0	17,0	17,2	17,4	17,7	17,9	18,2	18,4	18,6	18,9	19,1	19,3	19,5	19,7	20,0	20,2
MVAR condensateur	31,2	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0
RÉSULTANTE (MVAR)	-15,4	-27,0	-26,0	-25,8	-25,6	-25,3	-25,1	-24,8	-24,6	-24,4	-24,1	-23,9	-23,7	-23,5	-23,3	-23,0	-22,8
POINTE DE POSTE (MVA)	112,0	123,2	130,1	131,8	133,3	135,0	136,9	138,8	140,6	142,2	143,7	145,4	147,0	148,6	150,1	151,7	153,2
capacité ferme			187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		126,6	133,3	137,5	104,7	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Hyacinthe

POSTE CASAVANT 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			5,5%	1,5%	2,6%	1,5%	1,7%	1,7%	1,5%	1,4%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			8,0	2,3	4,1	2,4	2,8	2,8	2,5	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0
POINTE DE POSTE (MW)	142,1	145,1	153,1	155,4	159,5	161,9	164,7	167,5	170,0	172,3	174,5	176,8	179,0	181,2	183,3	185,4	187,4
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	142,1	145,1	153,1	155,4	159,5	161,9	164,7	167,5	170,0	172,3	174,5	176,8	179,0	181,2	183,3	185,4	187,4
MVAR de la charge	103,0	27,3	28,8	29,2	30,0	30,5	31,0	31,5	32,0	32,4	32,8	33,3	33,7	34,1	34,5	34,9	35,3
MVAR condensateur	54,0	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
RÉSULTANTE (MVAR)	49,0	-29,0	-27,5	-27,1	-26,3	-25,8	-25,3	-24,8	-24,3	-23,9	-23,5	-23,0	-22,6	-22,2	-21,8	-21,4	-21,0
POINTE DE POSTE (MVA)	150,3	148,0	155,5	157,7	161,7	163,9	166,6	169,3	171,7	173,9	176,1	178,3	180,4	182,6	184,6	186,6	188,6
Capacité ferme			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		148,0	152,4	160,6	165,5	168,9											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe St-Hyacinthe

POSTE MASKA 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,4%	0,7%	1,4%	1,4%	2,1%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			0,2	0,1	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	13,7	13,8	14,0	14,1	14,3	14,5	14,8	15,0	15,2	15,4	15,6	15,8	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	13,7	13,8	14,0	14,1	14,3	14,5	14,8	15,0	15,2	15,4	15,6	15,8	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8
MVAR de la charge	2,8	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	2,8	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
POINTE DE POSTE (MVA)	14,0	13,9	14,1	14,2	14,4	14,7	15,0	15,2	15,4	15,6	15,8	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		14,1	14,0	14,6	14,9	15,2	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Hyacinthe

POSTE ROUVILLE 230/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			2,1%	1,1%	2,3%	1,5%	1,8%	1,7%	1,5%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			2,6	1,4	2,9	2,0	2,4	2,3	2,0	1,9	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7
POINTE DE POSTE (MW)	126,9	122,4	125,0	126,4	129,3	131,3	133,7	136,0	138,0	139,9	141,7	143,6	145,4	147,2	148,9	150,6	152,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	126,9	122,4	125,0	126,4	129,3	131,3	133,7	136,0	138,0	139,9	141,7	143,6	145,4	147,2	148,9	150,6	152,3
MVAR de la charge	76,4	20,5	20,9	21,2	21,7	22,0	22,4	22,8	23,1	23,4	23,7	24,1	24,4	24,7	24,9	25,2	25,5
MVAR condensateur	61,2	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
RÉSULTANTE (MVAR)	15,2	-7,0	-6,6	-6,3	-5,8	-5,5	-5,1	-4,7	-4,4	-4,1	-3,8	-3,4	-3,1	-2,8	-2,6	-2,3	-2,0
POINTE DE POSTE (MVA)	127,8	122,6	125,2	126,6	129,4	131,4	133,8	136,1	138,1	140,0	141,8	143,6	145,4	147,2	148,9	150,6	152,3
Capacité ferme			187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		125,8	128,8	130,6	134,3	137,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Hyacinthe

POSTE STE-HÉLÈNE 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,6%	0,8%	0,4%	1,6%	1,9%	1,5%	1,5%	1,5%	1,1%	1,4%	1,4%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Accroissement (MW)			0,4	0,2	0,1	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	23,0	25,0	25,4	25,6	25,7	26,1	26,6	27,0	27,4	27,8	28,1	28,5	28,9	29,2	29,5	29,8	30,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	23,0	25,0	25,4	25,6	25,7	26,1	26,6	27,0	27,4	27,8	28,1	28,5	28,9	29,2	29,5	29,8	30,1
MVAR de la charge	5,1	5,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,1	5,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0
POINTE DE POSTE (MVA)	23,6	25,5	25,9	26,1	26,2	26,6	27,1	27,5	27,9	28,4	28,7	29,1	29,5	29,8	30,1	30,4	30,7
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		25,7	25,6	26,7	27,0	27,5	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Hyacinthe

POSTE STE-ROSALIE 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,9%	1,3%	1,9%	1,8%	1,8%	2,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%
Accroissement (MW)			0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	15,7	15,7	16,0	16,2	16,5	16,8	17,1	17,5	17,7	17,9	18,1	18,3	18,5	18,7	18,9	19,1	19,3
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	15,7	15,7	16,0	16,2	16,5	16,8	17,1	17,5	17,7	17,9	18,1	18,3	18,5	18,7	18,9	19,1	19,3
MVAR de la charge	4,2	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	4,2	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7
POINTE DE POSTE (MVA)	16,3	16,0	16,3	16,5	16,8	17,1	17,4	17,8	18,0	18,2	18,4	18,6	18,8	19,0	19,2	19,4	19,6
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		15,8	15,7	16,4	16,6	16,9											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Hyacinthe

POSTE STE-ROSALIE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			2,5%	1,4%	1,3%	1,5%	1,9%	1,7%	1,7%	1,6%	1,4%	1,6%	1,4%	1,4%	1,3%	1,3%	1,1%
Accroissement (MW)			1,1	0,6	0,6	0,7	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	45,0	43,2	44,3	44,9	45,5	46,2	47,1	47,9	48,7	49,5	50,2	51,0	51,7	52,4	53,1	53,8	54,4
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	45,0	43,2	44,3	44,9	45,5	46,2	47,1	47,9	48,7	49,5	50,2	51,0	51,7	52,4	53,1	53,8	54,4
MVAR de la charge	25,8	6,6	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3
MVAR condensateur	21,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
RÉSULTANTE (MVAR)	4,2	-3,0	-2,8	-2,7	-2,6	-2,5	-2,4	-2,3	-2,2	-2,0	-1,9	-1,8	-1,7	-1,6	-1,5	-1,4	-1,3
POINTE DE POSTE (MVA)	45,2	43,3	44,4	45,0	45,6	46,3	47,2	48,0	48,7	49,5	50,2	51,0	51,7	52,4	53,1	53,8	54,4
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		51,1	51,1	53,5	54,5	55,6	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE IBERVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,7%	2,0%	1,3%	1,4%	1,7%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0,9	1,1	0,7	0,8	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7
POINTE DE POSTE (MW)	54,7	54,0	54,9	56,0	56,7	57,5	58,5	59,4	60,2	61,0	61,7	62,5	63,3	64,0	64,7	65,4	66,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	54,7	54,0	54,9	56,0	56,7	57,5	58,5	59,4	60,2	61,0	61,7	62,5	63,3	64,0	64,7	65,4	66,1
MVAR de la charge	18,0	9,4	9,6	9,7	9,9	10,0	10,2	10,3	10,5	10,6	10,7	10,9	11,0	11,1	11,3	11,4	11,5
MVAR condensateur	12,0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
RÉSULTANTE (MVAR)	6,0	-3,0	-2,8	-2,7	-2,5	-2,4	-2,2	-2,1	-1,9	-1,8	-1,7	-1,5	-1,4	-1,3	-1,1	-1,0	-0,9
POINTE DE POSTE (MVA)	55,0	54,1	55,0	56,1	56,8	57,5	58,5	59,4	60,2	61,0	61,7	62,5	63,3	64,0	64,7	65,4	66,1
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		58,9	59,9	60,8	62,1	63,2											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe St-Jean

POSTE L'ACADIE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,6%	3,9%	1,3%	1,5%	1,9%	1,8%	1,6%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0,8	2,0	0,7	0,8	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
POINTE DE POSTE (MW)	51,2	49,4	50,2	52,2	52,9	53,7	54,7	55,7	56,6	57,4	58,2	59,0	59,8	60,6	61,3	62,0	62,7
TRANSFERT (MW)	RSN25		1,5														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	51,2	49,4	51,7	52,2	52,9	53,7	54,7	55,7	56,6	57,4	58,2	59,0	59,8	60,6	61,3	62,0	62,7
MVAR de la charge	42,2	7,2	7,5	7,6	7,7	7,8	8,0	8,1	8,2	8,4	8,5	8,6	8,7	8,8	8,9	9,0	9,1
MVAR condensateur	24,0	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
RÉSULTANTE (MVAR)	18,2	-13,0	-12,7	-12,6	-12,5	-12,4	-12,2	-12,1	-12,0	-11,8	-11,7	-11,6	-11,5	-11,4	-11,3	-11,2	-11,1
POINTE DE POSTE (MVA)	54,3	51,1	53,2	53,7	54,4	55,1	56,0	57,0	57,8	58,6	59,4	60,1	60,9	61,7	62,3	63,0	63,7
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		53,3	55,6	57,4	58,7	59,9	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE MARIEVILLE 49/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	0,5%	1,5%	1,5%	2,0%	1,9%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%
Accroissement (MW)			0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	25,6	19,4	19,5	19,6	19,9	20,2	20,6	21,0	21,3	21,6	21,9	22,2	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	25,6	19,4	19,5	19,6	19,9	20,2	20,6	21,0	21,3	21,6	21,9	22,2	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7
MVAR de la charge	5,7	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,7	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7
POINTE DE POSTE (MVA)	26,2	19,6	19,7	19,8	20,1	20,4	20,8	21,2	21,6	21,9	22,2	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0
Capacité ferme			26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		21,2	21,3	21,3	21,8	22,3											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE NAPIERVILLE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,6%	0,6%	1,1%	1,5%	1,6%	1,6%	1,4%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	0,9%
Accroissement (MW)			0,3	0,3	0,6	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
POINTE DE POSTE (MW)	49,4	50,9	51,2	54,4	55,0	55,8	56,7	57,6	58,4	59,1	59,8	60,5	61,2	61,9	62,6	63,3	63,9
TRANSFERT (MW)	HMF25		2,9														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	49,4	50,9	54,1	54,4	55,0	55,8	56,7	57,6	58,4	59,1	59,8	60,5	61,2	61,9	62,6	63,3	63,9
MVAR de la charge	15,0	11,0	11,7	11,8	11,9	12,1	12,3	12,5	12,6	12,8	12,9	13,1	13,2	13,4	13,5	13,7	13,8
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	15,0	11,0	11,7	11,8	11,9	12,1	12,3	12,5	12,6	12,8	12,9	13,1	13,2	13,4	13,5	13,7	13,8
POINTE DE POSTE (MVA)	51,6	52,1	55,4	55,7	56,3	57,1	58,0	59,0	59,8	60,5	61,2	61,9	62,6	63,4	64,1	64,8	65,4
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		56,3	56,6	56,8	58,0	59,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE RICHELIEU 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			2,0%	2,5%	1,6%	1,5%	1,7%	1,6%	1,4%	1,3%	1,2%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			3,1	3,8	2,6	2,4	2,8	2,7	2,4	2,3	2,1	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0
POINTE DE POSTE (MW)	149,1	151,5	154,6	158,4	161,0	163,4	166,2	168,9	171,3	173,6	175,7	178,0	180,2	182,3	184,4	186,5	188,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	149,1	151,5	154,6	158,4	161,0	163,4	166,2	168,9	171,3	173,6	175,7	178,0	180,2	182,3	184,4	186,5	188,5
MVAR de la charge	46,4	30,7	31,3	32,1	32,6	33,1	33,7	34,2	34,7	35,2	35,6	36,1	36,5	36,9	37,4	37,8	38,2
MVAR condensateur	24,0	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
RÉSULTANTE (MVAR)	22,4	18,0	18,6	19,4	19,9	20,4	21,0	21,5	22,0	22,5	22,9	23,4	23,8	24,2	24,7	25,1	25,5
POINTE DE POSTE (MVA)	150,8	152,6	155,7	159,6	162,2	164,7	167,5	170,3	172,7	175,0	177,2	179,5	181,8	183,9	186,0	188,2	190,2
Capacité ferme			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		163,3	166,5	169,9	174,3	177,6	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE ST-CÉSAIRE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,7%	2,4%	1,4%	1,6%	1,8%	1,8%	1,5%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,0%
Accroissement (MW)			0,3	1,0	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
POINTE DE POSTE (MW)	37,9	41,9	42,2	43,2	43,8	44,5	45,3	46,1	46,8	47,4	48,0	48,6	49,2	49,8	50,4	51,0	51,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	37,9	41,9	42,2	43,2	43,8	44,5	45,3	46,1	46,8	47,4	48,0	48,6	49,2	49,8	50,4	51,0	51,5
MVAR de la charge	34,5	9,0	9,1	9,3	9,4	9,6	9,7	9,9	10,1	10,2	10,3	10,4	10,6	10,7	10,8	11,0	11,1
MVAR condensateur	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	10,5	9,0	9,1	9,3	9,4	9,6	9,7	9,9	10,1	10,2	10,3	10,4	10,6	10,7	10,8	11,0	11,1
POINTE DE POSTE (MVA)	39,3	42,9	43,2	44,2	44,8	45,5	46,3	47,2	47,9	48,5	49,1	49,7	50,3	50,9	51,5	52,2	52,7
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		44,1	44,5	45,3	46,4	47,3											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe St-Jean

POSTE ST-SÉBASTIEN 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,2%	2,4%	1,2%	1,4%	1,8%	1,6%	1,5%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,0%
Accroissement (MW)			0,5	1,0	0,5	0,6	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
POINTE DE POSTE (MW)	40,3	41,6	42,1	43,1	43,6	44,2	45,0	45,7	46,4	47,0	47,6	48,2	48,8	49,4	50,0	50,6	51,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	40,3	41,6	42,1	43,1	43,6	44,2	45,0	45,7	46,4	47,0	47,6	48,2	48,8	49,4	50,0	50,6	51,1
MVAR de la charge	21,0	9,6	9,7	9,9	10,1	10,2	10,4	10,5	10,7	10,8	11,0	11,1	11,3	11,4	11,5	11,7	11,8
MVAR condensateur	12,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
RÉSULTANTE (MVAR)	9,0	-3,0	-2,9	-2,7	-2,5	-2,4	-2,2	-2,1	-1,9	-1,8	-1,6	-1,5	-1,3	-1,2	-1,1	-0,9	-0,8
POINTE DE POSTE (MVA)	41,3	41,7	42,2	43,2	43,7	44,3	45,1	45,7	46,4	47,0	47,6	48,2	48,8	49,4	50,0	50,6	51,1
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,97																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		45,0	45,4	46,3	47,3	48,2	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE DELSON 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,7%	1,9%	2,5%	1,3%	1,6%	1,6%	1,4%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			2,9	3,4	4,5	2,4	3,0	3,0	2,7	2,6	2,4	2,5	2,5	2,3	2,4	2,3	2,3
POINTE DE POSTE (MW)	184,4	174,5	177,4	180,8	185,3	187,7	190,7	193,7	196,4	199,0	201,4	203,9	206,4	208,7	211,1	213,4	215,7
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	184,4	174,5	177,4	180,8	185,3	187,7	190,7	193,7	196,4	199,0	201,4	203,9	206,4	208,7	211,1	213,4	215,7
MVAR de la charge	27,0	26,0	26,4	26,9	27,6	28,0	28,4	28,9	29,3	29,7	30,0	30,4	30,8	31,1	31,5	31,8	32,1
MVAR condensateur	27,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	0,0	26,0	26,4	26,9	27,6	28,0	28,4	28,9	29,3	29,7	30,0	30,4	30,8	31,1	31,5	31,8	32,1
POINTE DE POSTE (MVA)	184,4	176,4	179,4	182,8	187,4	189,8	192,8	195,8	198,6	201,2	203,6	206,2	208,7	211,0	213,4	215,8	218,1
Capacité ferme			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		189,0	193,7	185,8	194,2	197,6											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Châteauguay

POSTE HEMMINGFORD120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,0%	1,2%	2,4%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,2%	1,1%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0	0,2	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
POINTE DE POSTE (MW)	16,0	19,1	19,1	16,4	16,8	15,1	15,4	15,7	16,0	16,3	16,6	16,9	17,1	17,3	17,5	17,7	17,9
TRANSFERT (MW)			-2,9														
TRANSFERT (MW)					-2,0												
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	16,0	19,1	16,2	16,4	14,8	15,1	15,4	15,7	16,0	16,3	16,6	16,9	17,1	17,3	17,5	17,7	17,9
MVAR de la charge	4,3	4,0	3,4	3,4	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	4,3	4,0	3,4	3,4	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7
POINTE DE POSTE (MVA)	16,6	19,5	16,5	16,7	15,1	15,4	15,7	16,0	16,4	16,7	17,0	17,3	17,5	17,7	17,9	18,1	18,3
Capacité ferme			17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
F.P. nat. 0,98																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		20,4	20,7	20,9	21,7	22,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE HUNTINGTON 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,2%	0,8%	1,7%	1,3%	1,6%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0,1	0,4	0,9	0,7	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
POINTE DE POSTE (MW)	50,8	50,9	51,0	51,4	55,3	56,0	56,9	60,7	61,5	62,3	63,0	63,7	64,4	65,1	65,8	66,5	67,2
TRANSFERT (MW)	SCH25 ORT25			3,0													
TRANSFERT (MW)						2,9											
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	50,8	50,9	51,0	54,4	55,3	56,0	59,8	60,7	61,5	62,3	63,0	63,7	64,4	65,1	65,8	66,5	67,2
MVAR de la charge	12,5	8,0	8,0	8,5	8,7	8,8	9,4	9,5	9,7	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,6
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	12,5	8,0	8,0	8,5	8,7	8,8	9,4	9,5	9,7	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,6
POINTE DE POSTE (MVA)	52,3	51,5	51,6	55,0	55,9	56,7	60,5	61,4	62,2	63,0	63,7	64,4	65,2	65,9	66,6	67,3	68,0
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		55,7	56,4	57,0	59,0	60,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE MERCIER 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,0%	1,3%	1,9%	1,3%	1,6%	1,5%	1,4%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			1,7	2,2	3,2	2,3	2,8	2,8	2,6	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3
POINTE DE POSTE (MW)	160,3	168,5	170,2	172,4	175,6	177,9	182,7	185,5	188,1	190,5	192,8	195,2	197,6	199,9	202,2	204,5	206,8
TRANSFERT (MW)	STR25					2,0											
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	160,3	168,5	170,2	172,4	175,6	179,9	182,7	185,5	188,1	190,5	192,8	195,2	197,6	199,9	202,2	204,5	206,8
MVAR de la charge	56,1	24,8	25,1	25,4	25,8	26,5	26,9	27,3	27,7	28,0	28,4	28,7	29,1	29,4	29,8	30,1	30,4
MVAR condensateur	30,0	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
RÉSULTANTE (MVAR)	26,1	-5,0	-4,7	-4,4	-4,0	-3,3	-2,9	-2,5	-2,1	-1,8	-1,4	-1,1	-0,7	-0,4	0,0	0,3	0,6
POINTE DE POSTE (MVA)	162,4	168,6	170,3	172,5	175,6	179,9	182,7	185,5	188,1	190,5	192,8	195,2	197,6	199,9	202,2	204,5	206,8
Capacité ferme			195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		181,0	184,6	187,4	194,1	197,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE ORMSTOWN 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,3%	1,0%	2,0%	1,3%	1,6%	1,8%	1,7%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%
Accroissement (MW)			0,1	0,3	0,6	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
POINTE DE POSTE (MW)	27,9	29,5	29,6	29,9	30,5	30,9	31,4	29,0	29,5	29,9	30,3	30,7	31,1	31,5	31,9	32,3	32,7
TRANSFERT (MW)							-2,9										
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	27,9	29,5	29,6	29,9	30,5	30,9	28,5	29,0	29,5	29,9	30,3	30,7	31,1	31,5	31,9	32,3	32,7
MVAR de la charge	9,3	8,0	8,0	8,1	8,3	8,4	7,7	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,7	8,8	8,9
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	9,3	8,0	8,0	8,1	8,3	8,4	7,7	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,7	8,8	8,9
POINTE DE POSTE (MVA)	29,4	30,6	30,7	31,0	31,6	32,0	29,5	30,1	30,6	31,0	31,4	31,8	32,2	32,6	33,1	33,5	33,9
Capacité ferme			32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
F.P. nat. 0,97																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		32,2	32,6	33,0	34,2	34,8	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE ROUSSILLON 315/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,1%	1,5%	2,5%	1,4%	1,7%	1,7%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			0,8	1,2	2,0	1,1	1,4	1,4	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
POINTE DE POSTE (MW)	64,0	73,9	74,7	79,0	81,0	82,1	83,5	84,9	86,1	87,3	88,4	89,5	90,6	91,7	92,8	93,9	95,0
TRANSFERT (MW) DEL25																	
TRANSFERT (MW) BRS25			4,6														
TRANSFERT (MW) LAC25			-1,5														
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	64,0	73,9	77,8	79,0	81,0	82,1	83,5	84,9	86,1	87,3	88,4	89,5	90,6	91,7	92,8	93,9	95,0
MVAR de la charge	5,1	19,1	20,1	20,4	20,9	21,2	21,6	21,9	22,3	22,6	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6
MVAR condensateur	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
RÉSULTANTE (MVAR)	5,1	1,0	2,0	2,3	2,8	3,1	3,5	3,8	4,2	4,5	4,7	5,0	5,3	5,6	5,9	6,2	6,5
POINTE DE POSTE (MVA)	64,2	73,9	77,8	79,0	81,0	82,2	83,6	85,0	86,2	87,4	88,5	89,6	90,8	91,9	93,0	94,1	95,2
Capacité ferme			90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
F.P. nat. 0,97																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		77,4	82,0	83,6	87,5	89,0	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE ST-CHRYSOSTOME 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,7%	2,0%	1,5%	1,9%	1,9%	1,5%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%
Accroissement (MW)			0,1	0,2	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
POINTE DE POSTE (MW)	23,5	27,5	27,6	27,8	25,3	27,7	26,2	26,7	27,1	27,5	27,9	28,3	28,7	29,1	29,5	29,9	30,3
TRANSFERT (MW)				-3,0													
TRANSFERT (MW)					2,0												
TRANSFERT (MW)						-2,0											
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	23,5	27,5	27,6	24,8	27,3	25,7	26,2	26,7	27,1	27,5	27,9	28,3	28,7	29,1	29,5	29,9	30,3
MVAR de la charge	5,0	4,0	4,0	3,6	4,0	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,0	4,0	4,0	3,6	4,0	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4
POINTE DE POSTE (MVA)	24,0	27,8	27,9	25,1	27,6	26,0	26,5	27,0	27,4	27,8	28,2	28,6	29,0	29,4	29,8	30,2	30,6
Capacité ferme			28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		28,9	29,2	29,6	30,6	31,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE ST-LOUIS 44/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	0,8%	1,7%	1,2%	1,6%	1,6%	1,6%	1,5%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0,1	0,2	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
POINTE DE POSTE (MW)	22,1	23,7	23,8	24,0	24,4	24,7	25,1	25,5	25,9	26,3	26,6	26,9	27,2	27,5	27,8	28,1	28,4
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	22,1	23,7	23,8	24,0	24,4	24,7	25,1	25,5	25,9	26,3	26,6	26,9	27,2	27,5	27,8	28,1	28,4
MVAR de la charge	4,8	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6
MVAR condensateur	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	4,8	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6
POINTE DE POSTE (MVA)	22,6	23,9	24,0	24,2	24,6	24,9	25,3	25,7	26,1	26,5	26,8	27,1	27,4	27,7	28,0	28,3	28,6
Capacité ferme			27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		26,6	26,9	27,2	28,1	28,6	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Châteauguay

POSTE ST-REMI 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	1,0%	1,9%	1,3%	1,7%	1,7%	1,5%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,2%	1,1%	1,1%
Accroissement (MW)			0,3	0,6	1,2	0,8	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8
POINTE DE POSTE (MW)	57,9	61,8	62,1	62,7	63,9	64,7	65,8	66,9	67,9	68,8	69,7	70,6	71,5	72,3	73,2	74,0	74,8
TRANSFERT (MW)						2,0											
TRANSFERT (MW)						-2,0											
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	57,9	61,8	62,1	62,7	63,9	64,7	65,8	66,9	67,9	68,8	69,7	70,6	71,5	72,3	73,2	74,0	74,8
MVAR de la charge	17,5	10,0	10,0	10,1	10,3	10,5	10,6	10,8	11,0	11,1	11,3	11,4	11,6	11,7	11,8	12,0	12,1
MVAR condensateur	10,8	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
RÉSULTANTE (MVAR)	6,7	-1,0	-1,0	-0,9	-0,7	-0,5	-0,4	-0,2	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	1,0	1,1
POINTE DE POSTE (MVA)	58,3	61,8	62,1	62,7	63,9	64,7	65,8	66,9	67,9	68,8	69,7	70,6	71,5	72,3	73,2	74,0	74,8
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		65,9	66,8	67,7	70,2	71,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE DORION 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,1%	2,6%	1,2%	1,5%	1,7%	1,7%	1,5%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,3%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			2,0	4,7	2,3	2,9	3,3	3,3	3,0	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6
POINTE DE POSTE (MW)	181,3	179,0	181,0	185,7	188,0	190,9	194,2	197,5	200,5	203,3	206,0	208,7	211,4	214,0	216,7	219,3	221,9
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	181,3	179,0	181,0	185,7	188,0	190,9	194,2	197,5	200,5	203,3	206,0	208,7	211,4	214,0	216,7	219,3	221,9
MVAR de la charge	81,0	22,1	22,3	22,9	23,2	23,6	24,0	24,4	24,8	25,1	25,4	25,8	26,1	26,4	26,8	27,1	27,4
MVAR condensateur	48,0	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
RÉSULTANTE (MVAR)	33,0	-27,0	-26,8	-26,2	-25,9	-25,5	-25,1	-24,7	-24,3	-24,0	-23,7	-23,3	-23,0	-22,7	-22,3	-22,0	-21,7
POINTE DE POSTE (MVA)	184,3	181,0	183,0	187,5	189,8	192,6	195,8	199,0	202,0	204,7	207,4	210,0	212,6	215,2	217,8	220,4	223,0
Capacité ferme			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		197,0	193,4	200,4	205,2	209,3											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE MGR ÉMARD 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	2,7%	1,3%	1,7%	1,8%	1,8%	1,6%	1,6%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%
Accroissement (MW)			0,2	1,4	0,7	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
POINTE DE POSTE (MW)	49,2	51,5	51,7	53,1	53,8	54,7	55,7	56,7	57,6	58,5	59,3	60,1	60,9	61,7	62,5	63,3	64,1
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	49,2	51,5	51,7	53,1	53,8	54,7	55,7	56,7	57,6	58,5	59,3	60,1	60,9	61,7	62,5	63,3	64,1
MVAR de la charge	45,2	7,8	7,8	8,0	8,1	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	9,5	9,6	9,7
MVAR condensateur	24,0	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
RÉSULTANTE (MVAR)	21,2	-16,0	-16,0	-15,8	-15,7	-15,5	-15,4	-15,2	-15,1	-14,9	-14,8	-14,7	-14,6	-14,5	-14,3	-14,2	-14,1
POINTE DE POSTE (MVA)	53,6	53,9	54,1	55,4	56,0	56,9	57,8	58,7	59,5	60,4	61,1	61,9	62,6	63,4	64,1	64,9	65,6
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		57,5	58,3	60,4	61,9	63,1											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d											

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE ILE PERROT 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,3%	2,7%	1,1%	1,5%	1,8%	1,7%	1,6%	1,4%	1,3%	1,4%	1,4%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			0,8	1,7	0,7	1,0	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9
POINTE DE POSTE (MW)	62,9	63,3	64,1	65,8	66,5	67,5	68,7	69,9	71,0	72,0	72,9	73,9	74,9	75,8	76,7	77,6	78,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	62,9	63,3	64,1	65,8	66,5	67,5	68,7	69,9	71,0	72,0	72,9	73,9	74,9	75,8	76,7	77,6	78,5
MVAR de la charge	27,0	7,6	7,7	7,9	8,0	8,1	8,2	8,4	8,5	8,6	8,8	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4
MVAR condensateur	13,2	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
RÉSULTANTE (MVAR)	13,8	-6,0	-5,9	-5,7	-5,6	-5,5	-5,4	-5,2	-5,1	-5,0	-4,8	-4,7	-4,6	-4,5	-4,4	-4,3	-4,2
POINTE DE POSTE (MVA)	64,4	63,6	64,4	66,0	66,7	67,7	68,9	70,1	71,2	72,2	73,1	74,1	75,0	75,9	76,8	77,7	78,6
Capacité ferme			67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		67,5	68,8	71,3	72,9	74,4	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE RIGAUD 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,4%	2,8%	1,5%	1,9%	2,2%	2,2%	1,8%	1,8%	1,7%	1,7%	1,7%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%
Accroissement (MW)			0,1	0,7	0,4	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
POINTE DE POSTE (MW)	24,9	28,0	28,1	25,8	26,2	26,7	27,3	27,9	28,4	28,9	29,4	29,9	30,4	30,9	31,4	31,9	32,4
TRANSFERT (MW)	PYL25		-3,0														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	24,9	28,0	25,1	25,8	26,2	26,7	27,3	27,9	28,4	28,9	29,4	29,9	30,4	30,9	31,4	31,9	32,4
MVAR de la charge	29,5	4,0	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6
MVAR condensateur	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	5,5	4,0	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6
POINTE DE POSTE (MVA)	25,5	28,3	25,4	26,1	26,5	27,0	27,6	28,2	28,7	29,2	29,7	30,2	30,7	31,2	31,7	32,3	32,8
Capacité ferme			27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		29,7	34,2	35,3	36,1	36,8											
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE ST-POLYCARPE 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			0,5%	2,6%	1,3%	1,5%	1,7%	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			0,3	1,6	0,8	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
POINTE DE POSTE (MW)	65,1	59,0	59,3	63,9	64,7	65,7	66,8	67,9	68,9	69,9	70,8	71,7	72,6	73,5	74,4	75,3	76,2
TRANSFERT (MW)	RIG25		3,0														
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	65,1	59,0	62,3	63,9	64,7	65,7	66,8	67,9	68,9	69,9	70,8	71,7	72,6	73,5	74,4	75,3	76,2
MVAR de la charge	33,7	10,0	10,6	10,8	11,0	11,1	11,3	11,5	11,7	11,8	12,0	12,1	12,3	12,5	12,6	12,8	12,9
MVAR condensateur	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RÉSULTANTE (MVAR)	18,7	10,0	10,6	10,8	11,0	11,1	11,3	11,5	11,7	11,8	12,0	12,1	12,3	12,5	12,6	12,8	12,9
POINTE DE POSTE (MVA)	67,7	59,8	63,2	64,8	65,6	66,6	67,7	68,8	69,9	70,9	71,8	72,7	73,6	74,5	75,4	76,3	77,3
Capacité ferme			69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		64,2	65,2	67,5	69,2	70,6	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d

Groupe Valleyfield - Vaudreuil

POSTE VALLEYFIELD 120/25 kV HIVER	HISTORIQUE		PRÉVISIONS														
	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15
% accroissement			1,1%	3,0%	1,7%	1,6%	1,8%	1,7%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,3%	1,2%	1,2%
Accroissement (MW)			1,1	3,1	1,8	1,7	1,9	1,9	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	1,5
POINTE DE POSTE (MW)	100,9	100,7	101,8	104,9	106,7	108,4	110,3	112,2	113,9	115,6	117,2	118,8	120,4	121,9	123,5	125,0	126,5
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
TRANSFERT (MW)																	
POINTE APRÈS TRANSFERTS (MW)	100,9	100,7	101,8	104,9	106,7	108,4	110,3	112,2	113,9	115,6	117,2	118,8	120,4	121,9	123,5	125,0	126,5
MVAR de la charge	30,5	13,0	13,1	13,5	13,8	14,0	14,2	14,5	14,7	14,9	15,1	15,3	15,5	15,7	15,9	16,1	16,3
MVAR condensateur	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
RÉSULTANTE (MVAR)	15,5	-2,0	-1,9	-1,5	-1,2	-1,0	-0,8	-0,5	-0,3	-0,1	0,1	0,3	0,5	0,7	0,9	1,1	1,3
POINTE DE POSTE (MVA)	102,1	100,7	101,8	104,9	106,7	108,4	110,3	112,2	113,9	115,6	117,2	118,8	120,4	121,9	123,5	125,0	126,5
Capacité ferme			134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
F.P. nat. 0,99																	
Pointe non diversifiée des lignes (MVA)		109,8	112,2	116,5	119,9	122,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Capacité des lignes (MVA)		n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d