

**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 1998

**PRÉVISION DE LA DEMANDE POUR LES CLIENTS DE GRANDES
ENTREPRISES ALIMENTÉS SUR LE RÉSEAU DE TRANSPORT HORIZON
1997-2013**

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

Bilan en puissance
Selon une hypothèse d'hydraulicité moyenne
Mise à jour 1998 (en MW)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Besoins de puissance à satisfaire	36772	37469	37626	38526	38716	39176	39676	40206	40746	41276	41766	42296	42806	43296	43802	44303
Moyens actuels	37017	37212	37275	37278	37169	37155	37146	37136	37127	36956	36943	36920	36617	36408	36409	36410
-Production Hydro-Québec	30662	30832	30905	30918	30919	30920	30921	30922	30923	30762	30763	30764	30485	30486	30487	30488
-Achats production privée au Québec	330	370	370	370	370	365	365	364	364	364	360	348	332	332	332	332
-Réceptions selon entente	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
-Achats réseaux voisins hors Québec et Alcan	5725	5710	5700	5690	5580	5570	5560	5550	5540	5530	5520	5510	5500	5290	5290	5290
Moyens engagés	20	30	30	910	910	930	950	970	970	970	980	980	980	980	980	980
-Amélioration du réseau existant	20	30	30	40	40	60	80	100	100	100	110	110	110	110	110	110
-Centrales en construction (SM-3)	0	0	0	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Total actuel et engagé	37037	37242	37305	38188	38079	38085	38096	38106	38097	37926	37923	37900	37597	37388	37389	37390
Nouveaux approvisionnements énergétiques	0	30	50	70	623	2529	2656	2656	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920
Hydraulique	0	30	30	30	563	2449	2556	2556	4820	4820	4820	4820	4820	4820	4820	4820
-Sept Chutes		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
-Chute Bell		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
-Grand-Mère						67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
-EM-1						1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280
-Tabaret					124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
-Toulhoustuc						432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
-Suréquipement SM-3					409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
-Rééq. Outardes-3						107	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
-Lower-Churchill									1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264	1264
-Suréquipement CFLCo									1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Achats production privée (hydro&éolienne)			20	40	60	80	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Moyens totaux	37037	37272	37355	38258	38702	40614	40752	40762	43017	42846	42843	42820	42517	42308	42309	42310
Écart entre les moyens et les besoins	265	-197	-272	-269	-15	1437	1075	555	2270	1569	1076	523	-290	-989	-1493	-1993
Autres moyens disponibles																
.Programmes commerciaux (puiss. int. & autres)	1780	1870	1300	1690	1250	1250	1240	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230
.potentiel d'achats instantanés	600	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Surplus	2645	2473	1828	2221	2035	3487	3115	2585	4300	3599	3106	2553	1740	1041	537	37

Évolution des besoins globaux de puissance
Mise à jour 1998 (en MW)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Besoins québécois	31900	32380	33170	33860	34230	34670	35160	35680	36170	36690	37150	37640	38110	38570	39035	39506
Ventes engagées marchés externes	993	989	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
Total des besoins	32893	33369	33568	34258	34628	35068	35558	36078	36568	37088	37548	38038	38508	38968	39434	39905
Réserve requise	3880	4100	4058	4268	4088	4108	4118	4128	4178	4188	4218	4258	4298	4328	4368	4398
Total des besoins globaux de puissance	36772	37469	37626	38526	38716	39176	39676	40206	40746	41276	41766	42296	42806	43296	43802	44303

Bilan en énergie
Selon une hypothèse d'hydraulicité moyenne
Mise à jour 1998 (en TWh)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Total des besoins globaux d'énergie	183,6	184,9	182,0	178,9	181,7	184,9	187,1	189,6	192,3	194,8	197,4	199,6	202,2	204,5	206,4	208,2
Moyens actuels	189,3	190,0	190,0	189,4	189,6	189,6	189,1	189,3	189,3	188,9	189,1	186,2	186,0	185,9	185,9	185,9
-Production Hydro-Québec	152,2	152,9	153,0	152,5	152,8	152,9	152,6	152,9	152,9	152,6	152,9	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
-Réceptions selon entente	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	2,7	2,7	2,7
-Achats production privée au Québec	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5
-Achats réseaux voisins hors Québec	31,7	31,6	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,1	31,0	30,9	30,8	30,7	30,7	30,6	30,6	30,6
Moyens engagés	0,4	0,4	0,4	0,8	2,3	2,7	2,8	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5
-Amélioration du réseau existant	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7
-Centrales en construction (SM-3)	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,2	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Total actuel et engagé	189,7	190,4	190,4	190,2	192,0	192,2	191,9	192,7	192,6	192,3	192,5	189,6	189,4	189,4	189,4	189,4
Nouveaux approvisionnements énergétiques	1,1	1,7	1,8	2,1	7,6	21,1	23,0	23,0	29,2	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Hydraulique	0,1	0,7	0,7	0,8	6,2	19,5	21,4	21,4	27,6	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
-Sept Chutes																
-Chute Bell		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	0,1
-Grand-Mère		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	0,1
-Portneuf	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
-Pamoucachiou-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	0,1	0,1
-Sault-aux-Cochons	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
-Boucher - Outardes-3				0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
-Manouane					0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
-Carheil-aux-Pékans					0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
-Kanaaupscow					1,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
-Rupert					3,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
-Mégiscane						0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
-EM-1						5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
-Tabaret					0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
-Toulnoustuc						0,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
-Lower-Churchill									5,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
-Dérivations suppl. Churchill									1,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Achats production privée (hydro&éolienne)			0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Approvisionnements externes	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	1,0	1,0	1,0
Total des moyens identifiés	190,7	192,1	192,2	192,3	199,6	213,3	214,9	215,7	221,8	226,3	226,5	223,6	223,4	223,4	223,4	223,4
Surplus	6,8	6,8	9,6	12,6	16,9	26,8	26,3	24,6	27,9	29,8	27,5	22,7	20,1	17,8	16,1	14,3

Évolution des besoins globaux d'énergie
Mise à jour 1998 (en TWh)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ventes d'électricité régulière au Québec	147,1	148,9	151,4	155,1	158,8	161,7	163,7	165,9	168,3	170,5	172,7	174,7	177,0	179,1	180,8	182,5
Livraisons selon entente	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
Ventes engagées marchés externes	16,8	16,0	10,6	3,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Livraisons totales	170,1	171,0	168,0	164,9	167,4	170,2	172,2	174,4	176,8	179,0	181,3	183,2	185,5	187,7	189,3	191,0
Pertes électriques	13,5	13,8	14,0	14,0	14,3	14,7	14,9	15,2	15,5	15,8	16,1	16,4	16,7	16,9	17,0	17,2
Total des besoins globaux d'énergie	183,6	184,9	182,0	178,9	181,7	184,9	187,1	189,6	192,3	194,8	197,4	199,6	202,2	204,5	206,4	208,2



TERRITOIRE ÎLE DE MONTRÉAL

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998 - 2012

**PLANS DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION
JUILLET 1998**

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

AQU 315-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	1,1%	0,2%	1,6%	1,3%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	3,0	0,6	4,4	3,7	2,2	2,5	2,2	2,1	2,0	2,1	2,0	2,5	2,5	2,4	2,6	2,6	1,9
Prévision sans transfert	MW	268,0	268,6	273,0	270,8	273,0	275,4	277,6	279,7	281,8	283,8	285,8	288,3	290,8	290,7	293,4	293,3	295,3
Transferts (MW)																		
	ROC12	1,0		1,0														
	HAD25			-6,8														
Pte normalisée	MW	268	269	267	271	273	275	278	280	282	284	286	288	291	291	293	293	295
Hiver																		
F.P. de la charge		0,978																
MVAR de la charge	MVAR	56	56	56	56	57	57	58	58	59	59	60	60	61	61	61	61	62
Condensateur	MVAR	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Résultante	MVAR	-12	-12	-13	-12	-11	-11	-10	-10	-10	-9	-9	-8	-8	-8	-7	-7	-7
Prévision	MVA	268	269	267	271	273	276	278	280	282	284	286	288	291	291	293	293	295
Capacité ferme	MVA	361	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Capacité de barre	MVA		420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Capacité distribution	MVA	334	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
Été																		
Ratio		0,450																
Pte normalisée	MW	123	121	120	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	131	132	132	133
F.P. de la charge		0,910																
MVAR de la charge	MVAR	56	55	55	55	56	56	57	57	58	58	58	59	60	59	60	60	60
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	56	55	55	55	56	56	57	57	58	58	58	59	60	59	60	60	60
Prévision	MVA	135	133	132	134	135	136	137	138	139	140	141	143	144	144	145	145	146
Capacité ferme	MVA	280	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
Capacité distribution	MVA	260	260	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280

NOTES:

- Construit en 1978.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

ATW 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-0,7%	-0,5%	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW	-0,6	-0,4	0,3	0,4	0,3	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	
Prévision sans transfert	MW	88,4	88,0	88,3	88,7	89,0	89,8	90,5	91,2	91,8	92,4	93,1	93,9	94,7	94,7	95,5	96,1	
Transferts (MW)	HAD25 ATW25 MAI12																	
Pte normalisée	MW	88	88	88	89	89	90	90	91	92	92	93	94	95	95	96	96	
Hiver																		
F.P. de la charge		0,971																
MVAR de la charge	MVAR	21	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	
Condensateur	MVAR	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Résultante	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	13	
Prévision	MVA	89	89	89	89	90	91	91	92	93	93	94	95	95	95	96	97	
Capacité ferme	MVA	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	
Capacité de barre	MVA		141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	
Capacité distribution	MVA	90	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	
Été																		
Ratio		0,598																
Pte normalisée	MW	53	53	53	53	53	54	54	54	55	55	56	56	57	57	57	57	
F.P. de la charge		0,946																
MVAR de la charge	MVAR	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	20	
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	20	
Prévision	MVA	56	56	56	56	56	57	57	58	58	58	59	59	60	60	60	61	
Capacité ferme	MVA	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	
Capacité distribution	MVA	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	

NOTES:

- Mise en service en 1957 (barres intérieures)
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

ATW 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-2,5%	0,9%	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW	-3,1	1,1	0,4	0,5	0,4	1,0	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	0,8	
Prévision sans transfert	MW	118,9	114,0	114,4	114,9	115,4	116,4	117,2	118,1	118,9	119,7	120,6	121,6	122,7	122,7	123,8	123,8	124,5
Transferts (MW)	ATW12 HAD25																	
Pte normalisée	MW	119	114	114	115	115	116	117	118	119	120	121	122	123	123	124	124	125
Hiver																		
F.P. de la charge		0,994																
MVAR de la charge	MVAR	13	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	
Condensateur	MVAR	13																
Résultante	MVAR	0	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	
Prévision	MVA	119	115	115	116	116	117	118	119	120	120	121	122	123	123	125	124	125
Capacité ferme	MVA	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Capacité de barre	MVA		168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Capacité distribution	MVA	158	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Été																		
Ratio		0,361																
Pte normalisée	MW	43	41	41	42	42	42	42	43	43	43	44	44	44	44	45	45	45
F.P. de la charge		0,922																
MVAR de la charge	MVAR	18	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	18	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19
Prévision	MVA	47	45	45	45	45	46	46	46	47	47	47	48	48	48	48	48	49
Capacité ferme	MVA	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Capacité distribution	MVA	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126

NOTES:

- Poste entièrement extérieur, mise en service en 1983 (structure temporaire à poteaux de bois).
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BDL 120-12	Historique		Prévision															
	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	
Accroissement	%	0,10%	0,9%	0,2%	0,2%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,9%	0,6%	
	MW		0,6	0,1	0,1	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	
Prévision sans transfert		62	63	63	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	69	69	
Transferts (MW)	BOU12 BDL25 MOE25																	
Pte normalisée	MW	62	62	63	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	69	69	
Hiver																		
F.P. de la charge		0,985																
MVAR de la charge	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	
Condensateur Max: 10.4)	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
Résultante	MVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Prévision	MVA	62	62	63	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	69	69	
Capacité ferme	MVA	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	
Capacité de barre	MVA		94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	
Capacité distribution	MVA	121	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	
Été																		
		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio																		0,432
Pte normalisée	MW	28	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	29	29	29	29	30	30
F.P. de la charge																		0,964
MVAR de la charge	MVAR	8	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	8	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Prévision	MVA	29	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	30	30	30	30	31	31
Capacité ferme	MVA	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Capacité des départs	MVA																	

NOTES:

- mise en service: 1963
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BDL 120-25	Historique		Prévision															
	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	
Accroissement	%	0,80%	0,8%	1,0%	0,5%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,9%	0,6%	
	MW	0,7	0,7	0,9	0,5	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,9	0,6	
Prévision sans transfert		91	92	92	93	93	94	95	95	96	97	98	99	99	100	101	102	
Transferts (MW)	BDL12 BOU12 MOE25	-1,1	-0,6															
Pte normalisée	MW	90	91	91	92	93	93	94	95	95	96	97	98	99	99	100	101	102
Hiver																		
F.P. de la charge		0,975																
MVAR de la charge	MVAR	20	20	20	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	22	23	23	
Condensateur (Max: 24)	MVAR	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Résultante	MVAR	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	
Prévision	MVA	90	91	91	92	93	93	94	95	95	96	97	98	99	99	100	101	102
Capacité ferme	MVA	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	
Capacité de barre	MVA		168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	
Capacité distribution	MVA	201	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	
Été																		
		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		0,756																
Pte normalisée	MW	68	69	69	70	70	71	71	72	72	73	73	74	74	75	76	76	77
F.P. de la charge		0,939																
MVAR de la charge	MVAR	25	25	25	25	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	25	25	25	25	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28
Prévision	MVA	72	73	73	74	74	75	76	76	77	77	78	79	79	80	81	81	82
Capacité ferme	MVA	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Capacité des départs	MVA																	

- NOTES:
- mise en service:
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BDU 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	1,1%	0,7%	2,4%	1,8%	0,5%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	1,0	0,5	1,7	1,3	0,4	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5
Prévision sans transfert	MW	89,0	71,9	73,6	74,7	75,1	75,8	76,4	77,0	77,5	78,1	78,6	79,3	80,0	80,0	80,7	80,7	81,3
Transferts (MW)	BDU25 JEA12	-17,6																
Pte normalisée	MW	71	72	73	75	75	76	76	77	78	78	79	79	80	80	81	81	81
Hiver																		
F.P. de la charge	0,959																	
MVAR de la charge	MVAR	20	20	21	21	21	21	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23
Condensateur	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Résultante	MVAR	9	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12
Prévision	MVA	72	73	74	75	76	77	77	78	78	79	79	80	81	81	82	82	82
Capacité ferme	MVA	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Capacité de barre	MVA		132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Capacité distribution	MVA	143	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Été																		
Ratio	0,602																	
Pte normalisée	MW	43	43	44	45	45	46	46	46	47	47	47	48	48	48	49	49	49
F.P. de la charge	0,898																	
MVAR de la charge	MVAR	21	21	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	21,1	21	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24
Prévision	MVA	48	48	49	50	50	51	51	52	52	52	53	53	54	54	54	54	55
Capacité fermes	MVA	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Capacité distribution	MVA	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75

NOTES:

- Mis en service en 1962
- Référence: Kim-N. Duong, 06/98
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BDU 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	0,6%	3,8%	0,4%	6,6%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW	0,2	1,8	0,2	0,5	3,1	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
Prévision sans transfert	MW	30,0	49,8	50,0	50,5	53,6	54,0	54,5	54,9	55,3	55,7	56,0	56,5	57,0	57,0	57,5	57,5	57,9
Transferts (MW)	BDU12	17,6																
	DES25																	
	JEA12	0,4																
Pte normalisée	MW	48	50	50	50	54	54	54	55	55	56	56	57	57	57	58	58	58
Hiver																		
F.P. de la charge		0,982																
MVAR de la charge	MVAR	9	9	9	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Condensateur	MVAR	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Résultante	MVAR	-12	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Prévision	MVA	48	51	51	52	55	55	55	56	56	57	57	57	58	58	58	58	59
Capacité ferme	MVA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Capacité de barre	MVA		112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Capacité distribution	MVA	113	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Été																		
Ratio		0,458																
Pte normalisée	MW	22	23	23	23	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	27
F.P. de la charge		0,910																
MVAR de la charge	MVAR	10,0	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	10,0	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Prévision	MVA	24	25	25	25	27	27	27	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29
Capacité ferme	MVA	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Capacité distribution	MVA	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94

NOTES:

- Mis en service en 1992
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BEA 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-2,7%	1,4%	0,4%	0,6%	0,8%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-4,0	2,0	0,6	0,9	1,2	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,3	1,4	1,3	1,4	1,5	1,0
Prévision sans transfert	MW		144,0	146,0	147,9	148,8	150,0	151,1	152,2	153,4	154,5	155,6	156,9	158,2	159,5	160,9	162,3	163,4
Transferts (MW)	BEA25																	
	LAU12	0,4																
	CHA12																	
	MOR12																	
	FLE25																	
	ROS12																	
	FLE12			1,3														
Pte normalisée	MW	148	144	147	148	149	150	151	152	153	154	156	157	158	160	161	162	163
Hiver																		
F.P. de la charge	0,977																	
MVAR de la charge	MVAR	28	31	31	32	32	32	32	32	33	33	33	33	34	34	34	35	35
Condensateur	MVAR	30	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Résultante	MVAR	-2	21	22	22	22	22	22	23	23	23	23	24	24	24	25	25	25
Prévision	MVA	148	146	149	149	150	152	153	154	155	156	157	159	160	161	163	164	165
Capacité ferme	MVA	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Capacité de barre	MVA		175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Capacité distribution	MVA	253	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,513																	
Pte normalisée	MW	76	74	76	76	76	77	78	78	79	79	80	80	81	82	83	83	84
F.P. de la charge	0,917																	
MVAR de la charge	MVAR	33	32	33	33	33	33	34	34	34	34	35	35	35	36	36	36	36
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	33	32	33	33	33	33	34	34	34	34	35	35	35	36	36	36	36
Prévision	MVA	83	81	82	83	83	84	85	85	86	86	87	88	89	89	90	91	91
Capacité ferme	MVA	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Capacité distribution	MVA	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185

NOTES:

- Poste avec barres 12 kV intérieures mis en service en 1965
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BEA 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-0,8%	-1,0%	0,4%	0,5%	0,9%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-1,0	-1,3	0,5	0,7	1,2	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0	1,1	1,2	1,1	1,2	1,3	0,9
Prévision sans transfert	MW		129,0	127,7	128,2	128,9	130,1	131,0	132,0	133,0	133,9	134,9	136,0	137,2	138,3	139,5	140,8	141,6
Transferts (MW)	BEA12 BER25 ROS25 MOR25																	
Pte normalisée	MW	130	129	128	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	141	142
Hiver																		
F.P. de la charge	0,990																	
MVAR de la charge	MVAR	15	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20
Condensateur	MVAR	45	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Résultante	MVAR	-30	-25	-25	-25	-25	-25	-25	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-24	-23	-23	-23
Prévision	MVA	130	131	130	131	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	143	143
Capacité ferme	MVA	186	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Capacité de barre	MVA		186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Capacité distribution	MVA	302	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,378																	
Pte normalisée	MW	49	49	48	48	49	49	50	50	50	51	51	51	52	52	53	53	54
F.P. de la charge	0,932																	
MVAR de la charge	MVAR	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	21	21
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	21	21
Prévision	MVA	53	52	52	52	52	53	53	54	54	54	55	55	56	56	57	57	57
Capacité ferme	MVA	152	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Capacité distribution	MVA	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212

NOTES:

- Poste avec 2 des 4 barres 25 kV intérieures mis en service en 1977
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BEL 120-12	Historique		Prévision															
	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	
Accroissement %		-0,90%	0,5%	0,3%	0,1%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,9%	0,6%	
MW		-2,0	1,1	0,7	0,2	2,0	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,9	2,1	1,9	2,0	2,1	1,5	
Prévision sans transfert		218	219	220	220	222	224	225	227	229	230	232	234	236	238	240	242	
Transferts (MW)	LAN25 JDA12 MON12 CHA25	1,0																
Pte normalisée	MW	220	218	219	220	220	222	224	225	227	229	230	232	234	236	238	240	242
Hiver																		
F.P. de la charge	0,983																	
MVAR de la charge	MVAR	39	40	40	40	40	41	41	41	42	42	42	43	43	43	44	44	44
Condensateur (Max: 61.2)	MVAR	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Résultante	MVAR	-24	-23	-23	-23	-23	-22	-22	-22	-21	-21	-21	-21	-20	-20	-19	-19	-19
Prévision	MVA	221	219	220	221	221	223	225	227	228	230	231	233	235	237	239	241	243
Capacité ferme	MVA	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Capacité de barre	MVA		246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	326	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	
Été																		
Ratio	0,376																	
Pte normalisée	MW	83	82	82	83	83	83	84	85	85	86	87	87	88	89	90	90	91
F.P. de la charge	0,920																	
MVAR de la charge	MVAR	35	35	35	35	35	36	36	36	36	37	37	37	38	38	38	39	39
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	35	35	35	35	35	36	36	36	36	37	37	37	38	38	38	39	39
Prévision	MVA	90	89	90	90	90	91	91	92	93	93	94	95	96	97	97	98	99
Capacité ferme	MVA	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Capacité distribution	MVA																	

- NOTES:
- mise en service: 1955
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BER 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		0,0	0,3%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3
Prévision sans transfert	MW		49,0	49,2	48,5	48,7	49,2	49,5	49,9	50,2	50,6	50,9	51,4	51,8	52,3	52,7	53,2	53,5
Transferts (MW)	BER25 DEL12 DOR12 GUY25 REN25			-0,8														
Pte normalisée	MW	50	49	48	49	49	49	50	50	50	51	51	51	52	52	53	53	54
Hiver																		
F.P. de la charge		0,929																
MVAR de la charge	MVAR	19	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20
Condensateur	MVAR	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Résultante	MVAR	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5
Prévision	MVA	50	49	48	49	49	49	50	50	50	51	51	52	52	52	53	53	54
Capacité ferme	MVA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Capacité de barre	MVA		109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
Capacité distribution	MVA	72	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Été																		
Ratio		0,765																
Pte normalisée	MW	40	37	37	37	37	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41	41
F.P. de la charge		0,951																
MVAR de la charge	MVAR	13	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Condensateur	MVAR	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Résultante	MVAR	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
Prévision	MVA	40	38	37	37	37	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41	41
Capacité ferme	MVA	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Capacité distribution	MVA	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72

Lignes 1215, 1232 et 1250 (BER 120-12 + BER 120-25)

Hiver	Pte normalisée	215	218	213	209	205	201	202	204	205	207	208	210	212	214	216	218	219
	Cap. 120 kV	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Été	Pte normalisée	118	115	113	111	109	107	108	109	110	110	111	112	113	114	115	116	117
	Cap. 120 kV	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

NOTES:

- Poste avec seulement les transformateurs et les condensateurs extérieurs mis en service en 1969.
- Unifilaire 95-06-29: capacité ferme évaluée en ne considérant que les deux transfos 120/12 (transfo 120/25/12 réservé au 25 kV).
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BER 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-2,4%	2,1%	2,3%	2,2%	2,5%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-4,0	3,6	3,7	3,6	3,9	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0
Prévision sans transfert	MW		169,0	172,6	168,3	163,9	159,8	152,9	154,0	155,1	156,2	157,3	158,6	160,0	161,4	162,9	164,3	165,3
Transferts (MW)	BER12 DEL12 DOR12 ROS25 GUY25 CEN25																	
Pte normalisée	MW	165	169	165	160	156	152	153	154	155	156	157	159	160	161	163	164	165
Hiver																		
F.P. de la charge	0,968																	
MVAR de la charge	MVAR	41	42	41	40	39	38	38	39	39	39	39	40	40	41	41	41	41
Condensateur	MVAR	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Résultante	MVAR	-4	-3	-4	-5	-6	-7	-7	-6	-6	-6	-5	-5	-5	-4	-4	-4	-3
Prévision	MVA	165	169	165	160	156	152	153	154	155	156	157	159	160	161	163	164	165
Capacité ferme	MVA	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Capacité de barre	MVA		204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204
Capacité distribution	MVA	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,459																	
Pte normalisée	MW	78	78	76	74	72	70	70	71	71	72	72	73	74	74	75	75	76
F.P. de la charge	0,908																	
MVAR de la charge	MVAR	36	36	35	34	33	32	32	33	33	33	33	34	34	34	35	35	35
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	36	36	35	34	33	32	32	33	33	33	33	34	34	34	35	35	35
Prévision	MVA	86	85	83	81	79	77	77	78	78	79	80	80	81	82	82	83	84
Capacité ferme	MVA	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Capacité distribution	MVA	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173

Lignes 1215, 1232 et 1250 (BER 120-12 + BER 120-25)

Hiver	Pte normalisée	215	218	207	203	198	195	196	198	199	200	202	203	205	207	209	211	212
	Cap. 120 kV	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Été	Pte normalisée	118	115	108	106	104	103	103	104	105	105	106	107	108	109	110	111	112
	Cap. 120 kV	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

NOTES:

- Poste avec seulement les transformateurs et les condensateurs extérieurs mis en service en 1975.
- Unifilaire 95-06-29: capacité ferme évaluée en considérant les 3 transfos 120/25 et le 120/25/12 en parallèle.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

BOU_120-12		Historique		Prévision														
		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
Accroissement	%		0,84%	12,9%	2,41%	5,58%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%
	MW		1,0	15,1	3,2	8,0	1,4	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,3	1,5	1,3	1,4	1,4	1,1
Prévision sans transfert			117	132	136	151	153	154	155	156	157	158	160	161	163	164	165	166
Transferts (MW)	BDL12 BDL25 MOE25 LAN25	1,1		0,6		7,5												
Pte normalisée	MW	116	117	133	143	151	153	154	155	156	157	158	160	161	163	164	165	166
Hiver																		
F.P. de la charge		0,972																
MVAR de la charge	MVAR	27,2	27,4	31,1	33,6	35,4	35,8	36,0	36,3	36,6	36,8	37,1	37,4	37,7	38,1	38,4	38,7	39,0
Condensateur (Max: 51)	MVAR	53,2	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
Résultante	MVAR	-26,0	-25,9	-22,2	-19,7	-17,8	-17,5	-17,2	-16,9	-16,7	-16,4	-16,2	-15,9	-15,5	-15,2	-14,9	-14,6	-14,3
Prévision	MVA	119	120	135	145	152	154	155	156	157	158	159	161	162	163	165	166	167
Capacité ferme	MVA	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Capacité de barre	MVA		205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Capacité distribution	MVA	242	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
Été																		
Ratio		0,542																
Pte normalisée	MW	62	63	72	78	82	83	83	84	85	85	86	87	87	88	89	90	90
F.P. de la charge		0,909																
MVAR de la charge	MVAR	29	29	33	36	38	38	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41	41
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	29	29	33	36	38	38	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41	41
Prévision	MVA	68	70	79	85	90	91	92	93	93	94	94	95	96	97	98	99	99
Capacité ferme	MVA	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Capacité des départs	MVA																	

NOTES:

- mise en service: 1958
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

CEN 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		5,9%	0,7%	1,9%	1,3%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		4,0	0,5	1,5	1,0	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,5
Prévision sans transfert	MW		72,0	72,5	78,7	80,7	81,4	82,0	82,6	83,2	83,8	84,3	85,1	85,8	86,6	87,3	88,1	88,7
Transferts (MW)	CEV12 DEL12 DOR12 GUY12 GUY25 CEN25																	
Pte normalisée	MW	68	72	77	80	81	81	82	83	83	84	84	85	86	87	87	88	89
Hiver																		
F.P. de la charge		0,944																
MVAR de la charge	MVAR	28	24	25	26	27	27	27	27	28	28	28	28	29	29	29	29	29
Condensateur	MVAR	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Résultante	MVAR	1	2	4	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7	7	7	7	8
Prévision	MVA	68	72	77	80	81	82	82	83	83	84	85	85	86	87	88	88	89
Capacité ferme	MVA	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Capacité de barre	MVA		131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
Capacité distribution	MVA	108	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		1,070																
Pte normalisée	MW	71	77	83	85	86	87	88	88	89	90	90	91	92	93	94	94	95
F.P. de la charge		0,909																
MVAR de la charge	MVAR	33	35	38	39	40	40	40	41	41	41	41	42	42	43	43	43	44
Condensateur	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Résultante	MVAR	22	25	27	28	29	29	30	30	30	30	31	31	31	32	32	33	33
Prévision	MVA	74	81	87	90	91	92	93	93	94	95	95	96	97	98	99	100	100
Capacité ferme	MVA	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Capacité distribution	MVA	86	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

Lignes 1194 et 1278 (CEN 120-12 + CEV 120-12 (CEN 120-25))

Hiver	Pte normalisée	99	101	106	109	110	111	142	143	144	145	146	147	148	150	151	152	153
	Cap. 120 kV	134	134	134	134	134	185	185	185	185	185	206	206	206	206	206	206	206
Été	Pte normalisée	99	102	108	111	112	115	141	142	143	144	145	147	148	149	151	152	153
	Cap. 120 kV	120	120	120	120	120	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175

NOTES:

- Poste avec seulement les transformateurs extérieurs mis en service en 1967.
- Unifilaire 97-07-21: capacité ferme évaluée en considérant 3 transfos 120/12 de 40 MVA.

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

CEV 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-6,5%	0,3%	0,7%	0,3%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW		-2,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	
Prévision sans transfert	MW		29,0	29,1	29,3	29,4	29,6	29,8	30,0	30,3	30,5	30,7	30,9	31,2	31,5	31,8	32,2	
Transferts (MW)	CEN12 CEN25 DOR12 GUY25																	
Pte normalisée	MW	31	29	29	29	29	30	30	30	30	30	31	31	31	31	32	32	32
Hiver																		
F.P. de la charge		0,955																
MVAR de la charge	MVAR	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	
Prévision	MVA	31	30	30	31	31	31	31	31	32	32	32	32	33	33	33	34	
Capacité ferme	MVA	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	
Capacité de barre	MVA		83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	
Capacité distribution	MVA	72	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	
Été																		
Ratio		0,875																
Pte normalisée	MW	28	25	25	26	26	26	26	26	26	27	27	27	27	28	28	28	28
F.P. de la charge		0,962																
MVAR de la charge	MVAR	8	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	8	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	
Prévision	MVA	29	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	29	29	29	
Capacité ferme	MVA	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	
Capacité distribution	MVA	58	59	59	58	58	58	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	

Lignes 1194 et 1278 (CEN 120-12 + CEV 120-12 (CEN 120-25))

Hiver	Pte normalisée	99	101	106	109	110	111	142	149	157	175	176	178	179	181	182	184	185
	Cap. 120 kV	134	134	134	134	134	185	185	185	185	185	206	206	206	206	206	206	206
Été	Pte normalisée	99	102	108	111	112	115	141	148	155	171	172	174	175	177	178	180	181
	Cap. 120 kV	120	120	120	120	120	166	166	166	166	166	200	200	200	200	200	200	200

NOTES:

- Poste avec seulement les transformateurs extérieurs mis en service en 1953.
- Unifilaire 92-11-26: capacité ferme évaluée en ne considérant la perte de 2 transfos 120/12 de 20 MVA sur 4 vu le mauvais état des câbles à 120 kV.

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

CHA 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		0,1	7,0%	0,3%	0,7%	1,0%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		0,4	4,5	0,2	0,4	0,6	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,4	
Prévision sans transfert	MW		64,0	68,5	61,3	61,7	62,3	62,8	63,3	63,7	64,2	64,7	65,2	65,8	66,3	66,9	67,5	67,9
Transferts (MW)	BEA12																	
	CHA25			-7,1														
	FLE12			-0,3														
Pte normalisée	MW	61	64	61	61	62	62	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68
Hiver																		
F.P. de la charge	0,980																	
MVAR de la charge	MVAR	9	13	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14
Condensateur	MVAR	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Résultante	MVAR	-23	-20	-21	-21	-21	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-19	-19	-19
Prévision	MVA	61	67	65	65	65	66	66	66	67	67	68	68	69	69	70	70	71
Capacité ferme	MVA	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Capacité de barre	MVA		131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
Capacité distribution	MVA	127	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,411																	
Pte normalisée	MW	25	26	25	25	25	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28
F.P. de la charge	0,915																	
MVAR de la charge	MVAR	11	12	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	11	12	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Prévision	MVA	27	29	27	28	28	28	28	28	29	29	29	29	30	30	30	30	30
Capacité ferme	MVA	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mis en service en 1961
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

CHA 315-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-1,3%	-0,1%	0,4%	0,6%	0,9%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-4,0	-0,3	1,3	2,0	3,0	2,4	2,3	2,6	2,3	2,4	2,8	3,0	2,8	2,9	3,2	2,2
Prévision sans transfert	MW		306,0	305,7	320,2	322,2	325,2	327,6	329,9	332,5	334,8	337,3	340,0	343,0	345,8	348,7	351,9	354,1
Transferts (MW)	CHA12			7,1														
	MON12																	
	BEL12																	
	FLE25																	
	LAN25			6,1														
Pte normalisée	MW	310	306	319	320	322	325	328	330	332	335	337	340	343	346	349	352	354
Hiver																		
F.P. de la charge		0,988																
MVAR de la charge	MVAR	47	47	49	49	50	50	51	51	51	52	52	53	53	53	54	54	55
Condensateur	MVAR	68	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Résultante		-21	25	27	27	28	28	28	29	29	30	30	30	31	31	32	32	33
Prévision	MVA	310	307	320	321	323	326	329	331	334	336	339	341	344	347	350	353	356
Capacité ferme	MVA	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Capacité de barre	MVA		447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	519	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Été																		
Ratio		0,377																
Pte normalisée	MW	117	115	120	121	122	123	124	124	125	126	127	128	129	130	132	133	134
F.P. de la charge		0,962																
MVAR de la charge	MVAR	33	33	34	34	35	35	35	36	36	36	36	37	37	37	38	38	38
Condensateur	MVAR	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Résultante	MVAR	23	23	24	24	24	25	25	25	25	26	26	26	27	27	27	28	28
Prévision	MVA	119	118	123	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	136	136
Capacité ferme	MVA	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mis en service en 1985
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

DEL 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		0,0	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		0,4	0,4	0,4	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7
Prévision sans transfert	MW		113,0	113,4	106,6	107,0	107,9	108,7	109,5	110,3	111,1	111,8	112,8	113,8	114,8	115,8	116,8	117,5
Transferts (MW)	BER12			0,8														
	BER25																	
	CEN12																	
	JDA25																	
	ROS25			-8,0														
Pte normalisée	MW	109	113	106	107	107	108	109	110	110	111	112	113	114	115	116	117	118
Hiver																		
F.P. de la charge			0,975															
MVAR de la charge	MVAR	28	25	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26	26
Condensateur	MVAR	4																
Résultante	MVAR	24	25	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26	26
Prévision	MVA	109	116	109	109	110	111	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	120
Capacité ferme	MVA	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Capacité de barre	MVA		122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
Capacité distribution	MVA	96	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio			0,518															
Pte normalisée	MW	57	59	55	55	55	56	56	57	57	58	58	58	59	59	60	61	61
F.P. de la charge			0,916															
MVAR de la charge	MVAR	25	26	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	27
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	25	26	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	27
Prévision	MVA	62	64	60	60	61	61	61	62	62	63	63	64	64	65	65	66	66
Capacité ferme	MVA	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Capacité distribution	MVA	82	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91

NOTES:

- Poste avec seulement les transformateurs extérieurs mis en service en 1950.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

DES 315-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	0,8%	1,3%	2,3%	1,4%	1,1%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%	
	MW	2,9	5,1	9,3	6,0	5,0	4,2	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	4,2	4,3	4,1	4,4	4,4	
Prévision sans transfert	MW	384,3	405,1	414,4	430,2	453,0	469,2	472,9	476,5	480,0	483,5	486,9	491,1	495,4	499,5	504,0	508,4	
Transferts (MW)	BDU25																	
	JEA12				17,8	12,0												
	SAR12	1,4		1,1														
	DOL12	1,0																
	LAU 25			8,7														
Pte normalisée	MW	400	405	424	448	465	469	473	477	480	484	487	491	495	500	504	508	
Hiver																		
F.P. de la charge		0,983																
MVAR de la charge	MVAR	71	74	78	82	85	86	87	87	88	89	89	90	91	92	93	93	
Condensateur	MVAR	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
Résultante	MVAR	44	47	51	55	58	59	60	60	61	61	62	63	64	64	65	66	
Prévision	MVA	403	408	427	451	469	473	477	480	484	487	491	495	499	504	508	513	
Capacité ferme	MVA	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	
Capacité de barre	MVA		676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	
Capacité distribution	MVA	550	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
Ratio		0,455																
Pte normalisée	MW	182	184	193	204	211	213	215	217	218	220	221	223	225	227	229	231	
F.P. de la charge		0,910																
MVAR de la charge	MVAR	83	76	80	84	88	88	89	90	90	91	92	93	93	94	95	96	
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	83	76	80	84	88	88	89	90	90	91	92	93	93	94	95	96	
Prévision	MVA	200	199	209	220	229	231	233	234	236	238	240	242	244	246	248	250	
Capacité fermes	MVA	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	438	
Capacité distribution	MVA	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	

NOTES:

- Mis en service en 1981
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

DOL 69-12	Historique		Prévision														
	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
Accroissement	%	4,3%	2,9%	1,0%	5,4%	2,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,7%
	MW	2,1	1,4	0,5	2,7	1,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
Prévision sans transfert		51,09	49	50	53	54	55	55	55	56	56	57	57	58	58	59	60
Transferts (MW)	LAU12 ROC12 DES25	-1,0															
Pte normalisée	MW	48	49	50	53	54	55	55	55	56	56	57	57	58	58	59	60
Hiver																	
F.P. de la charge		0,976															
MVAR de la charge	MVAR	10	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13
Condensateur	MVAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Résultante	MVAR	5	5	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8
Prévision	MVA	48	50	50	53	54	55	55	56	56	57	57	58	58	59	59	60
Capacité ferme	MVA	48	48	48	48	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Capacité de barre	MVA		41	41	41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41	>41
Capacité de distribution	MVA	68	85	85	85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85	>85
Été																	
Ratio		0,729															
Pte normalisée	MW	35	36	36,4	38,4	39,4	39,8	40,1	40,4	40,7	41,0	41,3	41,7	42,0	42,4	42,8	43,4
F.P. de la charge		0,916															
MVAR de la charge	MVAR	15	16	16	17	17	17	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19
Condensateur	MVAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Résultante	MVAR	10	10	11	11	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	14	14
Prévision	MVA	36	38	38	40	41	42	42	42	43	43	43	44	44	44	45	46
Capacité ferme	MVA	41	40	40	40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40	>40
Capacité des départs	MVA	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

NOTES:

- Mis en service en 1969, poste à rénover ancienne structure à 4 kV
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- Addition d'un transformateur pour 2000, 3 nouveaux départs 2000 à Létude
- La capacité ferme de 48 est la capacité utilisée selon le plan d'urgence, sinon la capacité serait seulement de 41 MVA

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

DOR 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-1,9%	1,3%	0,8%	0,6%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW		-3,0	2,0	1,3	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,2	1,3	1,6	1,6	1,6	1,7	1,2	
Prévision sans transfert	MW		152,0	154,0	172,8	173,8	174,8	176,1	177,4	178,7	179,8	181,1	182,7	184,3	185,9	187,6	189,4	
Transferts (MW)	BER12 BER25 CEN12 DOR04 GUY12			6,2														
				11,3														
Pte normalisée	MW	155	152	172	173	174	175	176	177	179	180	181	183	184	186	188	189	190
Hiver																		
F.P. de la charge	0,956																	
MVAR de la charge	MVAR	43	45	50	51	51	51	52	52	52	53	53	54	54	55	55	56	56
Condensateur	MVAR	49																
Résultante	MVAR	-6	45	50	51	51	51	52	52	52	53	53	54	54	55	55	56	56
Prévision	MVA	155	158	179	180	181	182	183	185	186	187	189	190	192	194	195	197	198
Capacité ferme	MVA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Capacité de barre	MVA		262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,909																	
Pte normalisée	MW	133	138	156	157	158	159	160	161	162	163	165	166	168	169	171	172	173
F.P. de la charge	0,929																	
MVAR de la charge	MVAR	53	55	62	63	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	69	69
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	53	55	62	63	63	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	69	69
Prévision	MVA	143	149	168	169	170	171	172	174	175	176	177	179	180	182	184	185	186
Capacité ferme	MVA	240	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Capacité distribution	MVA	178	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177

Lignes 1281 et 1282

Hiver	Pte normalisée	155	152	172	173	174	175	176	177	179	180	181	183	184	186	188	189	190
	Cap. 120 kV	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Été	Pte normalisée	133	138	156	157	158	159	160	161	162	163	165	166	168	169	171	172	173
	Cap. 120 kV	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Nombre de câbles disponibles																		

NOTES

- Poste entièrement souterrain mis en service en 1961.
- Unifilaire 93-05-13: capacité ferme évaluée en considérant 6 transfos intérieurs de 48 MVA.
- Capacité ferme limitée par le 120kV
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

FLE 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-2,4%	0,0%	0,3%	0,6%	0,8%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-3,0	-0,1	0,4	0,7	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	0,8
Prévision sans transfert	MW		122,0	121,9	122,9	123,6	124,6	125,5	126,4	127,4	128,3	129,2	130,2	131,4	132,5	133,6	134,8	135,6
Transferts (MW)	FLE 25																	
	REE25																	
	CHA12			0,3														
	BEA12			-1,3														
	LAU12			1,6														
Pte normalisée	MW	125	122	122	123	124	125	125	126	127	128	129	130	131	132	134	135	136
Hiver																		
F.P. de la charge		0,953																
MVAR de la charge	MVAR	31	37	37	37	37	38	38	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41
Condensateur	MVAR	30	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Résultante	MVAR	1	-5	-4	-4	-4	-4	-3	-3	-3	-3	-2	-2	-2	-1	-1	-1	0
Prévision	MVA	125	122	123	123	124	125	126	126	127	128	129	130	131	132	134	135	136
Capacité ferme	MVA	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Capacité de barre	MVA		163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Capacité distribution	MVA	211	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Été																		
Ratio		0,698																
Pte normalisée	MW	87	85	86	86	86	87	88	88	89	90	90	91	92	92	93	94	95
F.P. de la charge		0,916																
MVAR de la charge	MVAR	38	37	37	37	38	38	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41	41
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	38	37	37	37	38	38	38	39	39	39	39	40	40	40	41	41	41
Prévision	MVA	95	93	93	94	94	95	96	96	97	98	98	99	100	101	102	103	103
Capacité ferme	MVA	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mis en service en 1955
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

FLE 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		1,0%	0,8%	0,4%	0,6%	0,9%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		1,0	0,8	0,4	0,6	0,9	0,8	0,7	0,8	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,7
Prévision sans transfert	MW		98,0	98,8	99,2	99,8	100,7	101,5	102,2	103,0	103,7	104,5	105,3	106,2	107,1	108,0	109,0	109,7
Transferts (MW)	REE25 FLE 12 CHA25 BEA12																	
Pte normalisée	MW	97	98	99	99	100	101	101	102	103	104	104	105	106	107	108	109	110
Hiver																		
F.P. de la charge	0,979																	
MVAR de la charge	MVAR	18	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22
Condensateur	MVAR	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Résultante	MVAR	-20	-18	-18	-18	-18	-18	-17	-17	-17	-17	-17	-17	-16	-16	-16	-16	-16
Prévision	MVA	97	100	100	101	101	102	103	104	104	105	106	107	107	108	109	110	111
Capacité ferme	MVA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Capacité de barre	MVA		187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Capacité distribution	MVA	238	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,484																	
Pte normalisée	MW	47	47	48	48	48	49	49	49	50	50	51	51	51	52	52	53	53
F.P. de la charge	0,898																	
MVAR de la charge	MVAR	23	23	23	23	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	23	23	23	23	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26
Prévision	MVA	52	53	53	53	54	54	55	55	55	56	56	57	57	58	58	59	59
Capacité ferme	MVA	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mise en service en ?
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

GUY 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-31,3%	0,5%	0,6%													
	MW		-15,0	0,2	0,1													
Prévision sans transfert	MW		33,0	33,2	17,2													
Transferts (MW)	CEN12			-4,7	-1,0													
	DOR12			-11,3														
	GUY25																	
	MAI12				-16,0													
Pte normalisée	MW	48	33	17	0													
Hiver																		
F.P. de la charge	0,972																	
MVAR de la charge	MVAR	23	8	4	0													
Condensateur	MVAR	8																
Résultante	MVAR	15	8	4	0													
Prévision	MVA	48	34	18	0													
Capacité ferme	MVA	47	90	90	90													
Capacité de barre	MVA		33	33	33													
Capacité distribution	MVA	84	84	84	84													
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,892																	
Pte normalisée	MW	42	29	15	0													
F.P. de la charge	0,903																	
MVAR de la charge	MVAR	20	14	7	0													
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	20	14	7	0													
Prévision	MVA	47	33	17	0													
Capacité ferme	MVA	33	33	33	33													
Capacité distribution	MVA	71	71	71	71													

Lignes 1196, 1212 et 1279 (GUY 120-12 + MAI 120-12)

Hiver	Pte normalisée	168	148	131	131													
	Cap. 120 kV	208	250	250	250													
Été	Pte normalisée	129	111	96	93													
	Cap. 120 kV	200	220	220	220													
Nombre de câbles disponibles																		

NOTES:

- Poste avec 120 kV extérieur et 12 kV intérieur mis en service en 1944.
- Capacité nulle puisque le démantèlement est prévu pour l'été 1999 (vétusté avancée des structures 120 kV et du panneau de commande).

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

GUY 315-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-2,6%	1,7%	2,1%	2,0%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW		-9,0	5,5	7,0	7,0	3,1	2,6	2,7	2,6	2,4	2,6	3,2	3,3	3,3	3,4	2,3	
Prévision sans transfert	MW		333,0	338,5	345,5	352,5	355,6	358,2	360,8	363,4	365,8	368,4	371,6	374,9	378,2	381,5	387,3	
Transferts (MW)	BER25																	
	DEL12																	
	DOR12																	
	ROS25																	
	GUY25																	
	CEN25																	
Pte normalisée	MW	342	333	339	346	353	356	358	361	363	366	368	372	375	378	382	387	
Hiver																		
F.P. de la charge			0,944															
MVAR de la charge	MVAR	116	110	112	114	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	128	
Condensateur	MVAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	
Résultante	MVAR	26	20	22	24	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	38	
Prévision	MVA	342	334	339	346	353	357	359	362	365	367	370	373	376	380	383	387	
Capacité ferme	MVA	509	542	542	542	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	
Capacité de barre	MVA		560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	
Capacité distribution	MVA	400	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio			0,801															
Pte normalisée	MW	270	267	271	277	282	285	287	289	291	293	295	298	300	303	306	310	
F.P. de la charge			0,906															
MVAR de la charge	MVAR	126	125	127	129	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	143	145	
Condensateur	MVAR	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	
Résultante	MVAR	98	96	98	101	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	115	117	
Prévision	MVA	287	284	289	295	301	304	306	308	310	313	315	318	321	323	326	329	
Capacité ferme	MVA	450	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	
Capacité distribution	MVA	340	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	

NOTES:

- Poste entièrement intérieur avec la haute tension isolé au SF6 mis en service en 1981.
- Capacité limitée par les lignes 25 kV et évaluée par le secteur Sud (Rapport 93-05-?? par Tan Buu Mach).
- 380 MVA (6,43 MVAp/câble): capacité présumée pour le 90°C en tenant compte du nombre de CMT (400 MVA utilisé comme référence).
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

HAD 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	6,3%	-9,7%	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW	6,1	-10,0	0,3	0,4	0,4	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,6	
Prévision sans transfert	MW	103,1	93,0	93,3	93,8	94,1	94,9	95,6	96,3	97,0	97,7	98,4	99,2	100,1	100,1	101,0	101,6	
Transferts (MW)	HAD25																	
Pte normalisée	MW	103	93	93	94	94	95	96	96	97	98	98	99	100	100	101	102	
Hiver																		
F.P. de la charge		0,974																
MVAR de la charge	MVAR	23	21	21	21	21	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	
Condensateur	MVAR	32	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
Résultante	MVAR	-9	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	
Prévision	MVA	103	94	95	95	95	96	97	98	98	99	100	101	101	101	102	103	
Capacité ferme	MVA	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	
Capacité de barre	MVA		175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	
Capacité distribution	MVA	120	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		0,435																
Pte normalisée	MW	44	40	41	41	41	41	42	42	42	42	43	43	44	44	44	44	
F.P. de la charge		0,919																
MVAR de la charge	MVAR	19	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	19	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	
Prévision	MVA	48	44	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47	47	47	48	48	
Capacité ferme	MVA	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	
Capacité distribution	MVA	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	

NOTES:

- Mise en service en 1956
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

HAD 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		28,1%	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		9,0	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3
Prévision sans transfert	MW	32,0	41,0	41,2	48,2	48,4	48,8	49,2	49,5	49,9	50,2	50,6	51,0	51,4	51,4	51,9	51,9	52,2
Transferts (MW)	HAD12 ATW25 ATW12 AQU25			6,8														
Pte normalisée	MW	32	41	48	48	48	49	49	50	50	50	51	51	51	51	52	52	52
Hiver																		
F.P. de la charge	0,979																	
MVAR de la charge	MVAR	7	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11
Condensateur	MVAR	4																
Résultante	MVAR	3	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11
Prévision	MVA	32	42	49	49	49	50	50	51	51	51	52	52	53	52	53	53	53
Capacité ferme	MVA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Capacité de barre	MVA		112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Capacité distribution	MVA	58	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,313																	
Pte normalisée	MW	10	13	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16
F.P. de la charge	0,925																	
MVAR de la charge	MVAR	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7
Prévision	MVA	11	14	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18
Capacité ferme	MVA	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Capacité distribution	MVA	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46

NOTES:

- Mise en service en 1991
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

HAM 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-4,7%	-0,6%	2,1%	2,9%	2,0%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	-6,0	-0,7	2,6	3,5	2,5	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	0,9
Prévision sans transfert	MW	123,0	122,3	124,9	125,2	127,7	128,8	129,9	130,9	131,8	132,8	133,7	134,9	136,1	136,0	137,3	137,2	138,2
Transferts (MW)	HAM25			-3,4														
	MAI12			1,3														
	ROC12			-1,1														
	MOR12																	
Pte normalisée	MW	123	122	122	125	128	129	130	131	132	133	134	135	136	136	137	137	138
Hiver																		
F.P. de la charge	0,960																	
MVAR de la charge	MVAR	34	34	34	35	36	36	36	37	37	37	37	38	38	38	38	38	39
Condensateur	MVAR	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Résultante	MVAR	11	11	11	11	12	13	13	13	13	14	14	14	15	15	15	15	15
Prévision	MVA	123	123	122	126	128	129	130	132	132	133	134	136	137	137	138	138	139
Capacité ferme	MVA	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Capacité de barre	MVA		173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Capacité distribution	MVA	130	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Été																		
Ratio	0,524																	
Pte normalisée	MW	64	64	64	66	67	67	68	69	69	70	70	71	71	71	72	72	72
F.P. de la charge	0,883																	
MVAR de la charge	MVAR	34	34	34	35	36	36	36	37	37	37	37	38	38	38	38	38	39
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	34	34	34	35	36	36	36	37	37	37	37	38	38	38	38	38	39
Prévision	MVA	73	73	72	74	76	76	77	78	78	79	79	80	81	81	81	81	82
Capacité ferme	MVA	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Capacité distribution	MVA	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106

NOTES:

- Mise en service en 1958
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

HAM 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-1,6%		0,2%	0,7%	1,1%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%	
	MW	-2,0		0,2	0,9	1,4	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	
Prévision sans transfert	MW	122,0	122,0	122,2	130,4	131,8	133,0	134,0	135,1	136,1	137,0	138,0	139,2	140,4	140,4	141,7	141,6	142,6
Transferts (MW)	HAM12			3,4														
	MAI12			1,1														
	MOR25			2,8														
Pte normalisée	MW	122	122	130	130	132	133	134	135	136	137	138	139	140	140	142	142	143
Hiver																		
F.P. de la charge	0,980																	
MVAR de la charge	MVAR	24	24	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28
Condensateur	MVAR	25																
Résultante	MVAR	-1	24	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28
Prévision	MVA	124	124	132	133	134	136	137	138	139	140	141	142	143	143	145	144	146
Capacité ferme	MVA	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Capacité de barre	MVA		224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	203	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Été																		
Ratio	0,488																	
Pte normalisée	MW	60	60	63	64	64	65	65	66	66	67	67	68	68	68	69	69	70
F.P. de la charge	0,929																	
MVAR de la charge	MVAR	24	24	25	25	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	24	24	25	25	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28
Prévision	MVA	65	64	68	68	69	70	70	71	71	72	72	73	74	74	74	74	75
Capacité ferme	MVA	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Capacité distribution	MVA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161

NOTES:

- Mise en service en 1978
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

JDA 120-12		Historique		Prévision														
		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
Accroissement	%			0,10%	0,20%	0,20%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%
	MW			0,1	0,2	0,2	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0	0,7
Prévision sans transfert			100	100	100	101	101	102	103	104	104	105	106	107	108	109	110	110
Transferts (MW)	JDA25 BEL12 MOE25 LOP12			-1,5														
			-3,0															
Pte normalisée	MW	100	100	100	100	101	101	102	103	104	104	105	106	107	108	109	110	110
Hiver																		
F.P. de la charge		0,988																
MVAR de la charge	MVAR	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17
Condensateur (Max: 40.8)	MVAR	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Résultante	MVAR	-26	-26	-26	-26	-26	-25	-25	-25	-25	-25	-25	-25	-24	-24	-24	-24	-24
Prévision	MVA	103	103	103	103	104	105	105	106	107	107	108	109	110	111	111	112	113
Capacité ferme	MVA	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Capacité de barre	MVA		179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
Capacité des départs	MVA	211	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Été																		
Ratio		0,543																
Pte normalisée	MW	54	54	54	54	55	55	55	56	56	57	57	58	58	59	59	60	60
F.P. de la charge		0,964																
MVAR de la charge	MVAR	18	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	18	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17
Prévision	MVA	57	56	56	56	57	57	58	58	58	59	59	60	60	61	61	62	62
Capacité ferme	MVA	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Capacité des départs	MVA																	

- NOTES:
- mise en service: 1959
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

JDA_120-25	Historique		Prévision															
	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	
Accroissement % MW		2,10% 3,0	1,64% 2,4	1,60% 2,4	0,53% 0,8	0,93% 1,4	0,77% 1,2	0,77% 1,2	0,72% 1,1	0,71% 1,1	0,69% 1,1	0,83% 1,3	0,91% 1,5	0,83% 1,4	0,84% 1,4	0,88% 1,5	0,64% 1,1	
Prévision sans transfert		146	148	152	153	155	156	157	158	159	160	162	163	164	166	167	168	
Transferts (MW) DEL12 JDA12 LOP12 ROS25			1,5															
Pte normalisée MW	143	146	150	152	153	155	156	157	158	159	160	162	163	164	166	167	168	
Hiver																		
F.P. de la charge	0,988																	
MVAR de la charge	MVAR	24	23	23	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	26	26	26	
Condensateur (Max: 34.1)	MVAR	38	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	
Résultante	MVAR	-14	-13	-13	-12	-12	-12	-12	-11	-11	-11	-11	-11	-10	-10	-10	-10	
Prévision	MVA	144	147	150	153	154	155	156	157	158	160	161	162	163	165	166	168	
Capacité ferme	MVA	186	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	
Capacité de barre	MVA	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	
Capacité des départs	MVA	262	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,503																	
Pte normalisée MW		73	74	75	77	77	78	78	79	80	80	81	81	82	83	83	84	85
F.P. de la charge	0,939																	
MVAR de la charge	MVAR	21	27	28	28	28	28	29	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	21	27	28	28	28	28	29	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31
Prévision	MVA	76	78	80	82	82	83	83	84	85	85	86	87	87	88	89	90	
Capacité ferme (barre)	MVA	153	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	
Capacité des départs	MVA																	

- NOTES:
- mise en service: 1975
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

JEA 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	1,3%		1,3%	0,3%	1,4%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	1,7		1,9	0,5	1,7	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	0,8
Prévision sans transfert	MW	137,7	141,0	142,9	143,6	127,5	116,5	117,5	118,4	119,2	120,1	120,9	122,0	123,1	124,1	125,2	126,3	127,1
Transferts (MW)	BDU12			0,2														
	BDU25																	
	DES25				-17,8	-12,0												
Pte normalisée	MW	141	141	143	126	116	117	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127
Hiver																		
F.P. de la charge		0,964																
MVAR de la charge	MVAR	38	37	38	33	31	31	31	31	32	32	32	32	33	33	33	34	34
Condensateur	MVAR	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Résultante	MVAR	-1	-1	-1	-5	-8	-8	-8	-7	-7	-7	-7	-6	-6	-6	-5	-5	-5
Prévision	MVA	141	141	143	126	116	117	118	119	119	120	121	122	123	124	125	126	127
Capacité ferme	MVA	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Capacité de barre	MVA		164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Capacité distribution	MVA	160	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Été																		
Ratio		0,716																
Pte normalisée	MW	101	101	103	90	83	83	84	85	85	86	87	87	88	89	90	90	91
F.P. de la charge		0,877																
MVAR de la charge	MVAR	55	55	56	49	45	46	46	46	47	47	47	48	48	49	49	50	50
Condensateur	MVAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Résultante	MVAR	50	50	51	44	40	40	41	41	41	42	42	43	43	43	44	44	45
Prévision	MVA	113	113	114	100	92	93	93	94	95	96	96	97	98	99	100	101	101
Capacité fermes	MVA	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Capacité distribution	MVA	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112

NOTES:

- Mis en service en 1959
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- Projets prévus (conversion et désencombrement à partir de 99-00)
- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

LAN 315-25		Historique		Prévision															
		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	
Accroissement	%		1,21%	2,46%	0,40%	0,48%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%	
	MW		5,0	10,3	1,7	1,9	3,7	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	3,5	3,8	3,5	3,6	3,8	2,8	
Prévision sans transfert			418	428	429	399	402	405	408	411	414	417	421	424	428	432	435	438	
Transferts (MW)	CHA25 BOU12 MOE25 MON12 LOP12			-6,1															
		-14,2		5,0	-32,3														
Pte normalisée	MW	413	418	427	397	399	402	405	408	411	414	417	421	424	428	432	435	438	
Hiver																			
F.P. de la charge		0,978																	
MVAR de la charge	MVAR	85	87	89	83	83	84	85	85	86	87	87	88	89	89	90	91	92	
Condensateur (Max: 113.6)	MVAR	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	
Résultante	MVAR	-16	-13	-11	-18	-17	-16	-16	-15	-15	-14	-13	-13	-12	-11	-10	-10	-9	
Prévision	MVA	413	418	427	397	399	403	406	409	412	415	417	421	425	428	432	435	438	
Capacité ferme	MVA	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	
Capacité de barre	MVA		560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	
Capacité des départs	MVA	490	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	
Été																			
Ratio		0,447																	
Pte normalisée	MW	188	187	191	177	178	180	181	183	184	185	186	188	190	191	193	195	196	
F.P. de la charge		0,903																	
MVAR de la charge	MVAR	88	89	91	84	85	86	86	87	88	88	89	90	90	91	92	93	93	
Condensateur	MVAR	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
Résultante	MVAR	66	67	69	62	63	63	64	65	65	66	67	67	68	69	70	71	71	
Prévision	MVA	199	198	203	188	189	191	192	194	195	197	198	200	202	203	205	207	208	
Capacité ferme	MVA	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	
Capacité des départs	MVA																		

- NOTES:
- mise en service: 1975
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

LAU 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	2,9%		5,8%	1,0%	1,0%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	2,6		5,2	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,7
Prévision sans transfert	MW	89,1	90,0	95,2	90,0	90,9	91,7	92,4	93,1	93,8	94,5	95,1	96,0	96,8	97,6	98,5	99,3	100,0
Transferts (MW)	LAU25																	
	MOR12			-4,6														
	FLE12			-1,6														
	BEA12	-0,4																
	REE12	1,3																
Pte normalisée	MW	90	90	89	90	91	92	92	93	94	94	95	96	97	98	98	99	100
Hiver																		
F.P. de la charge		0,947																
MVAR de la charge	MVAR	30	29	29	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31	31	32	32	32
Condensateur	MVAR	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Résultante	MVAR	1	0	-1	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3
Prévision	MVA	90	90	89	90	91	92	92	93	94	94	95	96	97	98	99	99	100
Capacité ferme	MVA	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Capacité de barre	MVA		140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Capacité distribution	MVA	154	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Été																		
Ratio		0,867																
Pte normalisée	MW	78	78	77	78	79	79	80	81	81	82	82	83	84	85	85	86	87
F.P. de la charge		0,885																
MVAR de la charge	MVAR	41	41	41	41	41	42	42	42	43	43	43	44	44	44	45	45	45
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	41,0	41	41	41	41	42	42	42	43	43	43	44	44	44	45	45	45
Prévision	MVA	88	88	87	88	89	90	90	91	92	92	93	94	95	96	96	97	98
Capacité fermes	MVA	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Capacité distribution	MVA	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125

NOTES:

- Mis en service en 1962
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

LAU 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	6,7%	1,5%	3,8%	2,1%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	12,9	3,1	8,0	4,5	1,8	1,9	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,9	2,0	1,9	2,0	2,0	1,5
Prévision sans transfert	MW	204,9	208,1	216,1	216,5	218,3	213,7	215,4	217,1	218,6	220,2	221,8	223,7	225,7	227,5	229,5	231,6	233,1
Transferts (MW)	LAU12																	
	REE25					-6,5												
	DES25			-8,7														
	REE12			4,6														
Pte normalisée	MW	205	208	212	217	212	214	215	217	219	220	222	224	226	228	230	232	233
Hiver																		
F.P. de la charge	0,970																	
MVAR de la charge	MVAR	51	51	52	53	51	52	52	53	53	54	54	54	55	55	56	56	57
Condensateur	MVAR	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Résultante	MVAR	42	42	43	44	43	43	44	44	45	45	45	46	46	47	47	48	48
Prévision	MVA	209	212	216	221	216	218	220	221	223	225	226	228	230	232	234	236	238
Capacité ferme	MVA	258	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Capacité de barre	MVA		258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Capacité distribution	MVA	340	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,751																	
Pte normalisée	MW	154	156	159	163	159	161	162	163	164	165	167	168	170	171	172	174	175
F.P. de la charge	0,916																	
MVAR de la charge	MVAR	67	68	70	71	70	70	71	71	72	72	73	74	74	75	75	76	77
Condensateur	MVAR	8,4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Résultante	MVAR	59,0	60	61	63	61	62	62	63	63	64	64	65	66	66	67	68	68
Prévision	MVA	165	167	171	174	170	172	173	175	176	177	179	180	182	183	185	187	188
Capacité fermes	MVA	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Capacité distribution	MVA	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270

NOTES:

- Mis en service
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

LOP_120-12	Historique		Prévision														
	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
Accroissement % MW		0,56%	0,06%	0,11%	0,11%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%
Prévision sans transfert		176	176	175	175	177	178	179	181	182	183	185	186	188	190	191	192
Transferts (MW) JDA12 LAN25 MOE25			-1,5														
Pte normalisée MW	175	176	175	175	175	177	178	179	181	182	183	185	186	188	190	191	192
Hiver																	
F.P. de la charge	0,980																
MVAR de la charge MVAR	34,4	34,7	34,4	34,5	34,5	34,8	35,1	35,4	35,6	35,9	36,1	36,4	36,8	37,1	37,4	37,7	37,9
Condensateur (Max: 61.2) MVAR	63,4	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
Résultante MVAR	-29,0	-28,6	-28,8	-28,8	-28,8	-28,4	-28,2	-27,9	-27,7	-27,4	-27,2	-26,9	-26,5	-26,2	-25,9	-25,6	-25,3
Prévision MVA	177	178	177	177	177	179	180	182	183	184	185	187	188	190	191	193	194
Capacité ferme MVA	238	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
Capacité de barre MVA		259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
Capacité des départs MVA	296	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Été																	
Ratio	0,499																
Pte normalisée MW	88	88	87	87	87	88	89	89	90	91	91	92	93	94	94	95	96
F.P. de la charge	0,918																
MVAR de la charge MVAR	33	38	38	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41	41	41	42
Condensateur MVAR																	
Résultante MVAR	33	38	38	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41	41	41	42
Prévision MVA	94	96	95	95	95	96	97	97	98	99	100	100	101	102	103	104	105
Capacité ferme MVA	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Capacité des départs MVA																	

- NOTES:
- mise en service: 1957
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MAI 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-0,9%	-0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW	-1,1	-5,0	0,9	0,9	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	
Prévision sans transfert	MW	119,9	115,0	115,9	114,4	131,6	132,8	133,7	134,7	135,7	136,6	137,6	138,7	140,0	139,9	141,2	142,1	
Transferts (MW)	GUY12				16,0													
	GUY25																	
	HAM12			-1,3														
	HAM25			-1,1														
	ATW12																	
Pte normalisée	MW	120	115	114	130	132	133	134	135	136	137	138	139	140	140	141	142	
Hiver																		
F.P. de la charge	0,975																	
MVAR de la charge	MVAR	27	26	25	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31	31	31	32	
Condensateur	MVAR	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Résultante	MVAR	7	6	5	9	9	9	10	10	10	10	11	11	11	11	11	12	
Prévision	MVA	120	115	114	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	140	142	143	
Capacité ferme	MVA	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	
Capacité de barre	MVA		205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	
Capacité distribution	MVA	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	
Été																		
Ratio	0,710																	
Pte normalisée	MW	87	82	81	93	93	94	95	96	96	97	98	98	99	99	100	101	
F.P. de la charge	0,907																	
MVAR de la charge	MVAR	40	38	37	43	43	44	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47	
Condensateur	MVAR	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Résultante	MVAR	20	18	17	23	23	23	24	24	24	25	25	25	26	26	26	27	
Prévision	MVA	89	84	82	95	96	97	98	99	99	100	101	102	103	103	104	104	
Capacité ferme	MVA	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	
Capacité distribution	MVA	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	

Lignes 1196, 1212 et 1279 (GUY 120-12 + MAI 120-12)

Hiver	Pte normalisée	168	148	131	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	140	141	141	142
	Cap. 120 kV	207	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
Été	Pte normalisée	129	111	96	93	93	94	95	96	96	97	98	98	99	99	100	100	101
	Cap. 120 kV	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

NOTES:

- Poste avec des transformateurs extérieurs et mise en service en 1971.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98
- La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MOE 120-12	Historique		Prévision														
	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
Accroissement % MW																	
Prévision sans transfert		26	26	26													
Transferts (MW) MOE25				-26													
Pte normalisée MW	26	26	26														
Hiver																	
F.P. de la charge	0,778																
MVAR de la charge Condensateur Résultante	MVAR	21	16	16													
Prévision	MVA	33	31	31													
Capacité ferme	MVA	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Capacité des départs	MVA	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Été																	
Ratio	0,864																
Pte normalisée MW		24	22	22													
F.P. de la charge	0,761																
MVAR de la charge Condensateur Résultante	MVAR	19	19	19													
Prévision	MVA	31	30	30													
Capacité ferme	MVA																
Capacité des départs	MVA																

- NOTES:
- mise en service: 1931
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe 97-98 provient des prévisions de l'année précédente
 - Seulement 2MW vont à MOE25, le reste sera converti à 120kV

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MOE 315-25		Historique		Prévision														
		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
Accroissement	%		2,05%	2,85%	3,95%	0,29%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%
	MW		6,0	8,5	11,9	1,0	3,2	2,7	2,7	2,5	2,5	2,4	3,0	3,3	3,0	3,1	3,3	2,4
Prévision sans transfert			298	307	313	341	344	347	350	352	355	357	360	363	366	369	373	375
Transferts (MW)	ANJ25																	
	JDA12	3,0																
	BDL25																	
	LAN25	14,2		-5,0	32,3													
	LOP12																	
	MOE12				2,0													
	BOU12				-7,5													
Pte normalisée	MW	292	298	302	340	341	344	347	350	352	355	357	360	363	366	369	373	375
Hiver																		
F.P. de la charge		0,991																
MVAR de la charge	MVAR	73	40	40	46	46	46	46	47	47	47	48	48	49	49	49	50	50
Condensateur (Max: 57)	MVAR	37	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Résultante	MVAR	36	39	39	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47	48	48	49	49
Prévision	MVA	294	300	304	343	344	347	350	353	355	358	360	363	366	370	373	376	378
Capacité ferme	MVA	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361
Capacité de barre	MVA		447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	420	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Été																		
Ratio		0,703																
Pte normalisée	MW	211	210	212	239	240	242	244	246	248	249	251	253	256	258	260	262	264
F.P. de la charge		0,938																
MVAR de la charge	MVAR	82	78	79	89	89	90	91	91	92	93	93	94	95	96	96	97	98
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	82	78	79	89	89	90	91	91	92	93	93	94	95	96	96	97	98
Prévision	MVA	226	223	226	255	256	258	260	262	264	266	268	270	273	275	277	280	281
Capacité ferme	MVA	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
Capacité des départs	MVA																	

- NOTES:
- mise en service:
 - Référence: Kim-N. Duong 06/98
 - La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MON_120-12	Historique		Prévision															
	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	
Accroissement %		0,62%	1,98%	0,24%	0,24%	0,93%	0,77%	0,77%	0,72%	0,71%	0,69%	0,83%	0,91%	0,83%	0,84%	0,88%	0,64%	
MW		1,0	3,2	0,4	0,4	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,4	1,6	1,5	1,5	1,6	1,2	
Prévision sans transfert		162	165	166	166	168	169	170	171	173	174	175	177	178	180	181	183	
Transferts (MW)	ANJ25 CHA25 LAN25 BEL12																	
Pte normalisée	MW	161	162	165	166	166	168	169	170	171	173	174	175	177	178	180	181	183
Hiver																		
F.P. de la charge		0,975																
MVAR de la charge	MVAR	33	36	37	37	37	37	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41
Condensateur (Max: 51)	MVAR	52	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Résultante	MVAR	-19	-7	-7	-7	-6	-6	-6	-6	-5	-5	-5	-4	-4	-4	-3	-3	-3
Prévision	MVA	162	162	165	166	166	168	169	170	171	173	174	175	177	178	180	181	183
Capacité ferme	MVA	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Capacité de barre	MVA		205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	252	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Été																		
Ratio		0,426																
Pte normalisée	MW	70	69	70	71	71	71	72	72	73	74	74	75	75	76	77	77	78
F.P. de la charge		0,907																
MVAR de la charge	MVAR	31	32	33	33	33	33	33	34	34	34	34	35	35	35	36	36	36
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	31	32	33	33	33	33	33	34	34	34	34	35	35	35	36	36	36
Prévision	MVA	77	76	78	78	78	79	79	80	80	81	82	82	83	84	84	85	86
Capacité ferme	MVA	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Capacité des départs	MVA																	

NOTES: - mise en service: 1952
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MOR 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		1,4%	-2,4%	0,4%	0,6%	0,9%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		2,0	-3,3	0,6	0,9	1,3	1,1	1,0	1,2	1,0	1,1	1,2	1,3	1,2	1,3	1,4	1,0
Prévision sans transfert	MW		140,0	136,7	144,0	144,9	146,2	147,3	148,3	149,5	150,5	151,6	152,9	154,2	155,5	156,8	158,2	159,2
Transferts (MW)	BEA12																	
	LAU12			4,6														
	MOR25																	
	REE12			2,1														
Pte normalisée	MW	138	140	143	144	145	146	147	148	149	151	152	153	154	155	157	158	159
Hiver																		
F.P. de la charge		0,953																
MVAR de la charge	MVAR	33	42	43	44	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47	48	48	48
Condensateur	MVAR	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Résultante	MVAR	-7	5	6	6	6	6	7	7	7	8	8	8	9	9	10	10	10
Prévision	MVA	138	140	143	144	145	146	147	148	150	151	152	153	154	156	157	159	160
Capacité ferme	MVA	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Capacité de barre	MVA		200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	173	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		0,636																
Pte normalisée	MW	88	89	91	92	92	93	94	94	95	96	96	97	98	99	100	101	101
F.P. de la charge		0,914																
MVAR de la charge	MVAR	39	39	40	41	41	41	42	42	42	42	43	43	43	44	44	45	45
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	39	39	40	41	41	41	42	42	42	42	43	43	43	44	44	45	45
Prévision	MVA	96	97	100	100	101	102	102	103	104	105	106	106	107	108	109	110	111
Capacité ferme	MVA	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Poste avec barres à 12 kV intérieures mis en service en 1971.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

MOR 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-5,1%	8,2%	0,3%	0,7%	0,7%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-3,0	4,6	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,4
Prévision sans transfert	MW		56,0	60,6	58,0	58,4	58,8	59,2	59,7	60,1	60,5	61,0	61,5	62,0	62,5	63,1	63,6	64,0
Transferts (MW)	MOR12 HAM25 BEA25			-2,8														
Pte normalisée	MW	59	56	58	58	58	59	59	60	60	61	61	61	62	63	63	64	64
Hiver																		
F.P. de la charge	0,958																	
MVAR de la charge	MVAR	15	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	15	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18
Prévision	MVA	59	58	60	60	61	61	62	62	63	63	63	64	65	65	66	66	67
Capacité ferme	MVA	57	57	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Capacité de barre	MVA		112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Capacité distribution	MVA	85	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio	0,765																	
Pte normalisée	MW	45	43	44	44	45	45	45	46	46	46	47	47	47	48	48	49	49
F.P. de la charge	0,921																	
MVAR de la charge	MVAR	19	18	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	21	21
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	19	18	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	21	21
Prévision	MVA	49	46	48	48	48	49	49	50	50	50	51	51	51	52	52	53	53
Capacité ferme	MVA	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Poste avec barres 25 kV blindées intérieures mis en service en 1991.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

REE 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-3,9%	5,1%	0,7%	0,8%	1,2%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		-3,0	3,8	0,5	0,6	0,9	0,6	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,5
Prévision sans transfert	MW		74,0	77,8	73,6	74,2	75,1	75,7	76,2	76,8	77,3	77,9	78,5	79,2	79,9	80,5	81,3	81,8
Transferts (MW)	REE25			-2,6														
	LAU25																	
	MOR12																	
	LAU12	-1,3		-2,1														
Pte normalisée	MW	77	74	73	74	74	75	76	76	77	77	78	79	79	80	81	81	82
Hiver																		
F.P. de la charge		0,981																
MVAR de la charge	MVAR	12	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	16	16
Condensateur	MVAR	31	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Résultante	MVAR	-19	-6	-7	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-5	-5	-5	-5	-5	-5
Prévision	MVA	77	74	73	74	74	75	76	76	77	78	78	79	79	80	81	81	82
Capacité ferme	MVA	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Capacité de barre	MVA		149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Capacité distribution	MVA	153	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Été																		
Ratio		0,379																
Pte normalisée	MW	29	28	28	28	28	28	29	29	29	29	30	30	30	30	31	31	31
F.P. de la charge		0,913																
MVAR de la charge	MVAR	13	13	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	13	13	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14
Prévision	MVA	32	31	30	31	31	31	31	32	32	32	32	33	33	33	33	34	34
Capacité ferme	MVA	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mis en service en 1956.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

REE 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		2,1%	3,5%	2,4%	-5,7%	0,9%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		2,0	3,4	2,4	-5,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	0,7	
Prévision sans transfert	MW		96,0	99,4	104,4	98,5	105,9	106,7	107,5	108,3	109,0	109,8	110,7	111,7	112,6	113,6	114,6	115,3
Transferts (MW)	REE12			2,6														
	LAU25					6,5												
	SAR25																	
	FLE25																	
	FLE12																	
Pte normalisée	MW	94	96	102	104	105	106	107	107	108	109	110	111	112	113	114	115	115
Hiver																		
F.P. de la charge		0,982																
MVAR de la charge	MVAR	18	18	19	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	22	22
Condensateur	MVAR	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Résultante	MVAR	-3	-3	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	0
Prévision	MVA	94	96	102	104	105	106	107	107	108	109	110	111	112	113	114	115	115
Capacité ferme	MVA	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Capacité de barre	MVA		168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Capacité distribution	MVA	281	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		0,509																
Pte normalisée	MW	48	49	52	53	53	54	54	55	55	56	56	56	57	57	58	58	59
F.P. de la charge		0,980																
MVAR de la charge	MVAR	14	14	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	14	14	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17
Prévision	MVA	50	51	54	55	56	56	57	57	57	58	58	59	59	60	60	61	61
Capacité ferme	MVA	90	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

RQC 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	-3,8%	-1,0%	0,4%	0,7%	0,7%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	-6,0	-1,6	0,6	1,0	1,0	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,1
Prévision sans transfert	MW	154,0	152,4	153,0	153,6	154,1	155,5	156,7	157,9	159,1	160,2	161,4	162,7	164,2	164,1	165,6	165,6	166,7
Transferts (MW)	DOL12																	
	HAM12			1,1														
	AQU 25	-1,0		-1,0														
	DES25																	
	dim. de charge			-0,5	-0,5													
Pte normalisée	MW	154	152	153	153	154	155	157	158	159	160	161	163	164	164	166	166	167
Hiver																		
F.P. de la charge		0,983																
MVAR de la charge	MVAR	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	30	31
Condensateur	MVAR	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Résultante	MVAR	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	24
Prévision	MVA	155	154	154	155	156	157	158	159	161	162	163	164	166	166	167	167	168
Capacité ferme	MVA	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Capacité de barre	MVA		200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Capacité dist. (limitée par HT)	MVA	194	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio		0,455																
Pte normalisée	MW	71	69	69	70	70	71	71	72	72	73	73	74	75	75	75	75	76
F.P. de la charge		0,884																
MVAR de la charge	MVAR	38	37	37	37	37	37	38	38	38	39	39	39	40	40	40	40	40
Condensateur	MVAR	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Résultante	MVAR	29	28	28	28	29	29	29	29	30	30	30	31	31	31	31	31	32
Prévision	MVA	77	75	75	75	76	76	77	78	78	79	79	80	81	81	82	82	82
Capacité ferme	MVA	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Capacité distribution	MVA	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

NOTES: Mise en service en 1949. Vie utile atteinte en 1999, mais le poste donne une bonne exploitabilité.

- Référence: Kim-N. Duong 06/98

- La valeur de la pointe de 97-98 provient des prévisions de l'année précédente

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

ROS 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		1,3%	2,0%	0,5%	0,6%	1,0%	0,8%	0,7%	0,8%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,6%
	MW		1,0	1,6	0,4	0,5	0,8	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,6
Prévision sans transfert	MW		81,0	82,6	83,0	83,5	84,3	84,9	85,5	86,2	86,8	87,4	88,2	88,9	89,7	90,4	91,2	91,8
Transferts (MW)	BEA12 ROS25 CHA25																	
Pte normalisée	MW	80	81	83	83	84	84	85	86	86	87	87	88	89	90	90	91	92
Hiver																		
F.P. de la charge		0,988																
MVAR de la charge	MVAR	11	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14
Condensateur	MVAR	10	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Résultante	MVAR	1	-17	-17	-17	-17	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-15	-15	-15
Prévision	MVA	80	83	84	85	85	86	86	87	88	88	89	90	90	91	92	93	93
Capacité ferme	MVA	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Capacité de barre	MVA		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Capacité distribution	MVA	130	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Été																		
Ratio		0,363																
Pte normalisée	MW	30	29	30	30	30	31	31	31	31	32	32	32	32	33	33	33	33
F.P. de la charge		0,938																
MVAR de la charge	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Prévision	MVA	32	31	32	32	32	33	33	33	33	34	34	34	34	35	35	35	36
Capacité ferme	MVA	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Capacité distribution	MVA	110	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158

Lignes 1295, 1296 et 1467 (ROS 120-12 et ROS 120-25)

		195	195	213	222	231	241	243	245	246	248	250	252	254	256	259	261	263
Hiver	Pte normalisée																	
	Cap. 120 kV	301	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Été	Pte normalisée	70	68	74	77	80	84	84	85	85	86	87	87	88	89	90	90	91
	Cap. 120 kV	250	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Nombre de câbles disponibles																		

NOTES:

- Poste dont les transfos seulement sont extérieurs mis en service en 1966.
- Unifilaire 93-11-11: capacité limitée par les 3 transfos 120/12 de 40 MVA; 3 x 6 départs doubles dont 6 LAS disponibles.

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

ROS 120-25		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%		-0,9%	0,4%	0,4%	0,4%	0,9%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,6%	
	MW		-1,0	0,5	0,5	0,5	1,3	1,1	1,2	1,1	1,1	1,4	1,5	1,4	1,5	1,5	1,0	
Prévision sans transfert	MW		114,0	114,5	131,0	139,5	148,8	157,9	159,1	160,3	161,3	162,5	163,9	165,3	166,8	168,2	169,7	170,8
Transferts (MW)	BER12																	
	BER25			8,0	8,0	8,0	8,0											
	DEL12			8,0														
	JDA25																	
	ROS25																	
Pte normalisée	MW	115	114	131	139	148	157	158	159	160	161	162	164	165	167	168	170	171
Hiver																		
F.P. de la charge			0,991															
MVAR de la charge	MVAR	14	15	17	19	20	21	21	21	21	22	22	22	22	22	23	23	23
Condensateur	MVAR	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Résultante	MVAR	-8	-7	-5	-4	-3	-1	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	0
Prévision	MVA	115	114	131	139	148	157	158	159	160	161	162	164	165	167	168	170	171
Capacité ferme	MVA	187	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Capacité de barre	MVA	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Capacité distribution	MVA	190	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Été		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ratio			0,338															
Pte normalisée	MW	40	38	44	47	50	53	53	54	54	54	55	55	56	56	57	57	58
F.P. de la charge			0,928															
MVAR de la charge	MVAR	16	15	18	19	20	21	21	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	16	15	18	19	20	21	21	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23
Prévision	MVA	43	41	47	51	54	57	57	58	58	59	59	60	60	61	61	62	62
Capacité ferme	MVA	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Capacité distribution	MVA	162	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163

Lignes 1295, 1296 et 1467 (ROS 120-12 et ROS 120-25)

Hiver	Pte normalisée	195	195	213	222	231	241	243	245	246	248	250	252	254	256	259	261	263
	Cap. 120 kV	301	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Été	Pte normalisée	70	68	74	77	80	84	84	85	85	86	87	87	88	89	90	90	91
	Cap. 120 kV	250	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Nombre de câbles disponibles																		

NOTES:

9798PREV.XI Plans du réseau - Poste dont les transferts seulement sont extérieurs mis en service en 1979
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

PRÉVISIONS DE POSTE - ÎLE DE MONTRÉAL (1998-2012) - PRÉLIMINAIRE

SAR 120-12		Historique		Prévision														
		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
Hiver																		
Accroissement	%	0,3%	6,9%	3,1%	1,3%	3,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%	0,9%	0,8%	0,9%	0,9%	0,7%
	MW	0,1	2,7	1,3	0,5	1,6	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Prévision sans transfert	MW	39,1	41,7	43,0	42,4	44,0	44,4	44,8	45,1	45,5	45,8	46,1	46,5	46,9	47,3	47,7	48,1	48,5
Transferts (MW)	DES25 SAR25	-1,4		-1,1														
Pte normalisée	MW	39	42	42	42	44	44	45	45	45	46	46	47	47	47	48	48	48
Hiver																		
F.P. de la charge		0,971																
MVAR de la charge	MVAR	9	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12
Condensateur	MVAR	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Résultante	MVAR	-12	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Prévision	MVA	41	43	43	44	45	46	46	46	47	47	47	48	48	48	49	49	49
Capacité ferme	MVA	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	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Été																		
Ratio		0,840																
Pte normalisée	MW	33	35	35	36	37	37	38	38	38	38	39	39	39	40	40	40	41
F.P. de la charge		0,922																
MVAR de la charge	MVAR	14	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17
Condensateur	MVAR																	
Résultante	MVAR	13,9	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17
Prévision	MVA	36	38	38	39	40	40	41	41	41	42	42	42	43	43	43	44	44
Capacité fermes	MVA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Capacité distribution	MVA																	

NOTES:

- Mis en service en 1959.
- Référence: Kim-N. Duong 06/98

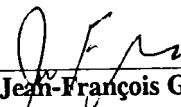


TERRITOIRE RICHELIEU

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998 - 2012

Préparé par :


Jean-François Gourde, ing.
Plans du réseau de distribution
Territoire Richelieu

PLANS DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION
JUILLET 1998

La prévision en elle-même fut établie par régression linéaire multiple à partir de l'historique de chaque secteur. Les variables indépendantes considérées furent l'année, le nombre d'abonnés, et le facteur de froidure. Les projections des pointes furent établies en considération d'un facteur de froidure moyen pris sur un horizon de 10 ans et nous avons supposé que la croissance du nombre d'abonnés suivrait l'évolution des ménages. Ce document se veut donc le reflet concret de la situation actuelle et prévue concernant l'ensemble du réseau de distribution du territoire Richelieu et ce, en accord avec les derniers encadrements de prévision de charge reçus du fonctionnel provincial au printemps dernier. Nous tenons toutefois à préciser que ces prévisions de charge représentent une orientation en fonction de la spcialisation de la charge et non un programme d'équipement. Certaines solutions restent à être confirmées lors d'études ultérieures. Ce document reflète donc uniquement les besoins reliés à l'accroissement de charge sans égard aux projets de conversion reliés au réseau 49kv. De plus, l'ensemble des transferts de charge impliqués sur le réseau de distribution est présenté en annexe .

Une particularité de la présente prévision réside dans la validation des charges de la dernière pointe, données qui deviennent le point de départ de la prévision. En effet, à cause des conditions climatiques exceptionnelles de janvier dernier, l'étape portant sur la validation des pointes 97/98 n'a pu être effectuée. Nous avons dû y substituer la charge détempératurisée validée à la pointe 96/97 accrue du pourcentage d'augmentation de charge allouée à l'encadrement provincial pour cette année.

Veillez noter que les valeurs présentées sont exprimées en pointes propres de poste et non en pointes de lignes non diversifiées. nous tenons aussi compte des pertes réactives dans les transformateurs de sorte que les données finales (MVA prim. tx.) peuvent être utilisées directement à des fins de simulations de réseau.

En l'absence de données précises, nous avons fixé la valeur prévue du facteur de puissance à la moyenne des cinq (5) dernières années pour chaque poste de distribution. Les producteurs privés se sont quant à eux vus attribuer comme facteur de puissance la valeur lue à la pointe 96-97. De plus, la production des petites centrales correspond à leur maximum contractuel, valeurs qui sont généralement atteintes au printemps. Il est à noter que ces puissances ne sont pas considérées à la pointe pour la planification du réseau de distribution.

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

LISTES DES POSTES PAR SECTEUR

**PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE
LISTE DES POSTES PAR SECTEUR**

SECTEUR	TERRITOIRE	TYPE	POSTE
DES CANTONS	GRANBY	POSTES DE DISTRIBUTION	BEDFORD 120-25KV BOLTON 49-25 KV BROMONT 49-25 KV BROMONT 120-25 KV CLEVELAND 49-25KV COWANSVILLE 120-25 KV DE BROME 120-25KV FARNHAM 120-25KV GRANBY 120-25 KV KNOWLTON 49-25 KV LAWRENCEVILLE 49-25 KV LECLERC 120-25 KV MANSONVILLE 49-25 KV SUTTON 49-25 KV VALCOURT 49-25 KV WATERLOO 120-25 KV
	SHERBROOKE	POSTES DE DISTRIBUTION	AUSTIN 49-25 KV BEAULIEU 120-25 KV BROMPTONVILLE 120-25 KV COATICOOK 120-25 KV EAST-ANGUS 120-25 KV EASTMAN 49-25 KV MAGOG 120-25 KV STANSTEAD 120-25 KV WINDSOR 120-25 KV
		PRODUCTEURS PRIVÉS	AMÉNAGEMENT HYDROÉLECTRIQUE EAST-ANGUS (#107) CENTRALE HUNTINGVILLE (#76) DOMTAR WINDSOR (#93)

**PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE
LISTE DES POSTES PAR SECTEUR**

SECTEUR	TERRITOIRE	TYPE	POSTE
BELLES-RIVES	DRUMMONDVILLE	POSTES DE DISTRIBUTION	ACTON 120-25 KV GRANTHAM 120-25 KV MARCOTTE 120-25 KV RICHMOND 49-25 KV
	SOREL	POSTES DE DISTRIBUTION	CONTRECOEUR 120-25 KV SOREL 120-25 KV SOREL-SUD 230-25 KV YAMASKA 120-25 KV
	VICTORIAVILLE	POSTES DE DISTRIBUTION	ARTHABASKA 120-25 KV ASBESTOS 120-25 KV BOIS-FRANCS 120-25 KV COURNOYER 120-25 KV DAVELUYVILLE 120-25 KV DESROSIERS 120-25 KV MORAS 120-25 KV PLESSISVILLE 120-25 KV NORBERVILLE 120-25KV STE-PERPÉTUE 120-25 KV
		PRODUCTEURS PRIVÉS	CENTRALE STE-BRIGITTE (#23)
DES SEIGNEURIES		POSTES DE DISTRIBUTION	BROSSARD 315-25 KV CHAMBLY 120-25 KV DU TREMBLAY 315-25 KV MARIE VICTORIN 120-25 KV PIERRE BOUCHER 120-25 KV SAINT-BASILE 120-25 KV SAINT-MAXIME 120-25 KV VARENNES 230-25 KV
		PRODUCTEURS PRIVÉS	CENTRALE ST-LAMBERT (#133)

**PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE
LISTE DES POSTES PAR SECTEUR**

SECTEUR	TERRITOIRE	TYPE	POSTE
OZIAS-LEDUC	ST-HYACINTHE	POSTES DE DISTRIBUTION	CASAVANT 120-25 KV MASKA 49-25 KV PAUL DUFAULT 120-25KV ROUVILLE 230-25 KV STE-HÉLENE 49-25 KV STE-ROSALIE 49-25 KV STE-ROSALIE 120-25 KV
		PRODUCTEURS PRIVÉS	CENTRALE J.D. BOUCHARD (#67) (HYDRASKA ST-HYACINTHE)
	ST-JEAN	POSTES DE DISTRIBUTION	CREVIER 120-25KV IBERVILLE 120-25 KV L'ACADIE 120-25 KV MARIEVILLE 49-25 KV NAPIERVILLE 120-25 KV RICHELIEU 120-25 KV ST-CÉSAIRE 120-25KV ST-SÉBASTIEN 120-25KV
POINTE-DU-MOULIN	CHÂTEAUGUAY	POSTES DE DISTRIBUTION	BEAUHARNOIS 44-25 KV DELSON 120-25 KV HEMMINGFORD 120-25 KV MERCIER 120-25 KV ROUSSILLON 315-25 KV ST-LOUIS 44-25 KV ST-RÉMI 120-25 KV
		PRODUCTEURS PRIVÉS	CENTRALE STE-CATHERINE (#126.73 & 129)
	VALLEYFIELD	POSTES DE DISTRIBUTION	HUNTINGDON 120-25 KV MGR ÉMARD 120-25 KV ORMSTOWN 120-25 KV ST-CHRYSOSTOME 120-25 KV VALLEYFIELD 120-25 KV
	VAUDREUIL	POSTES DE DISTRIBUTION	DORION 120-25 KV ILE PERROT 120-25 KV RIGAUD 120-25 KV ST-POLYCARPE 120-25 KV

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

LISTE DES TRANSFERTS DE CHARGE PAR SECTEUR

PRÉVISION DE CHARGE 1998-2013
LISTE DES TRANSFERTS DE CHARGE INTER-POSTES
SECTEUR DES CANTONS

POSTES		CHARGE TRANSFÉRÉE (MVA DISTR.)	ANNÉE
PROVENANCE	DESTINATION		
NOUVELLE CHARGE	EAST-ANGUS 120-25KV	0.3	1998
NOUVELLE CHARGE	MAGOG 120-25KV	0.5	1998
NOUVELLE CHARGE	BEDFORD 120-25KV	0.9	1998
NOUVELLE CHARGE	CLEVELAND 49-25KV	0.5	1998
NOUVELLE CHARGE	COWANSVILLE 120-25KV	0.2	1998
NOUVELLE CHARGE	FARNHAM 120-25KV	1.2	1998
NOUVELLE CHARGE (USINE J.J. DEBALL)	GRANBY 120-25KV	2.0	1998
NOUVELLE CHARGE	GRANBY 120-25KV	0.6	1998
STATION POMPAGE GAZODUC TQM	COATICOOK 120-25KV	4.0	1999
NOUVELLE CHARGE	BEDFORD 120-25KV	0.3	1999
NOUVELLE CHARGE (USINE J.J. DEBALL)	GRANBY 120-25KV	2.0	1999
NOUVELLE CHARGE	GRANBY 120-25KV	0.3	1999
SUTTON 49-25KV	COWANSVILLE 120-25KV	1.5	1999
SUTTON 49-25KV	KNOWLTON 49-25KV	1.5	1999
FARNHAM 120-25KV	ST-CÉSAIRE 120-25KV	8.0	2000
COWANSVILLE 120-25KV	SUTTON 49-25KV	1.5	2002
KNOWLTON 49-25KV	SUTTON 49-25KV	1.5	2002
BROMONT 49-25KV	BROMONT 120-25KV	26.8	2012
CLEVELAND 49-25KV	BROMONT 120-25KV	7.9	2012

PRÉVISION DE CHARGE 1998-2013
LISTE DES TRANSFERTS DE CHARGE INTER-POSTES
SECTEUR BELLES-RIVES

POSTES		CHARGE TRANSFÉRÉE (MVA DISTR.)	ANNÉE
PROVENANCE	DESTINATION		
BOIS-FRANCS 120-25KV	ARTHABASKA 120-25KV	1.5	1998
ALIMENTATION TEMPORAIRE NOUVELLE USINE MAGNOLA	DESROSIERS 120-25KV	1.5	1998
ALIMENTATION TEMPORAIRE NOUVELLE USINE MAGNOLA	DESROSIERS 120-25KV	2.0	1999
CLIENTS 49KV DRUMMOND POSTE CHUTE EMMINGS 120/49KV	MARCOTTE 120-25KV	15.9	1999
GRANTHAM 120-25KV	MARCOTTE 120-25KV	2.9	2000
RETRAIT ALIMENTATION TEMPORAIRE NOUVELLE USINE MAGNOLA	DESROSIERS 120-25KV	-3.0	2000
RETRAIT ALIMENTATION TEMPORAIRE NOUVELLE USINE MAGNOLA	DESROSIERS 120-25KV	-0.5	2001
STE-HÉLENE 49-25KV	CONTRECOEUR 120-25KV	2.0	2002
ARTHABASKA 120-25KV	NORBERVILLE 120-25KV	5.0	2005
BOIS-FRANCS 120-25KV	NORBERVILLE 120-25KV	10.0	2005
PLESSISVILLE 120-25KV	NORBERVILLE 120-25KV	20.0	2005
ACTON 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	5.0	2007
MARCOTTE 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	3.0	2007
YAMASKA 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	3.0	2007
CONTRECOEUR 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	4.0	2007

PRÉVISION DE CHARGE 1998-2013
LISTE DES TRANSFERTS DE CHARGE INTER-POSTES
SECTEUR OZIAS-LEDUC

POSTES		CHARGE TRANSFÉRÉE (MVA DISTR.)	ANNÉE
PROVENANCE	DESTINATION		
IVACO 25KV (MLE 244)	IVACO 120KV	7.5	1998
ST-CÉSAIRE 120-25KV	MARIEVILLE 49-25KV	4.2	1998
COOP # 1	ROUVILLE 230-25KV	12.8	1998
ROUVILLE 230-25KV	CASAVANT 120-25KV	3.4	1998
CASAVANT 120-25KV	MASKA 49-25KV	1.6	1998
FARNHAM 120-25KV	ST-CÉSAIRE 120-25KV	8.0	2000
L'ACADIE 120-25KV	CHAMBLY 120-25KV	4.9	2000
STE-HÉLENE 49-25KV	CONTRECOEUR 120-25KV	2.0	2002
STE-HÉLENE 49-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	27.5	2007
ACTON 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	5.0	2007
MARCOTTE 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	3.0	2007
YAMASKA 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	3.0	2007
CONTRECOEUR 120-25KV	PAUL DUFAULT 120-25KV	4.0	2007
MARIEVILLE 49-25KV	CREVIER 120-25KV	23.7	2008
CHAMBLY 120-25KV	CREVIER 120-25KV	5.0	2008
ST-CÉSAIRE 120-25KV	CREVIER 120-25KV	5.0	2008
ROUVILLE 230-25KV	CREVIER 120-25KV	7.0	2008
IBERVILLE 120-25KV	CREVIER 120-25KV	6.0	2008
CHAMBLY 120-25KV	L'ACADIE 120-25KV	5.0	2009
NAPIERVILLE 120-25KV	L'ACADIE 120-25KV	7.0	2009
RICHELIEU 120-25KV	L'ACADIE 120-25KV	5.0	2009

PRÉVISION DE CHARGE 1998-2013
LISTE DES TRANSFERTS DE CHARGE INTER-POSTES
SECTEUR POINTE-DU-MOULIN

POSTES		CHARGE TRANSFÉRÉE (MVA DISTR.)	ANNÉE
PROVENANCE	DESTINATION		
HUNTINGDON 120-25KV	CONVERSION AU GAZ	5.2	1998
DELSON 120-25KV	ROUSSILLON 315-25KV	3.2	1998
DORION 120-25KV	MGR ÉMARD 120-25KV	7.0	1999
RIGAUD 120-25KV	DORION 120-25KV	7.0	2004
ST-POLYCARPE 120-25KV	DORION 120-25KV	12.0	2004
DORION 120-25KV	ILE PERROT 120-25KV	40.0	2004
DELSON 120-25KV	ROUSSILLON 315-25KV	12.0	2004
ORMSTOWN 120-25KV	ST-LOUIS 44-25KV	6.0	2005
ST-LOUIS 44-25KV	BEAUHARNOIS 44-25KV	8.0	2005
MERCIER 120-25KV	BEAUHARNOIS 44-25KV	12.0	2005
ST-CHRYSOSTOME 120-25KV	ST-RÉMI 120-25KV	5.0	2005
ST-RÉMI 120-25KV	DELSON 120-25KV	10.0	2005
DELSON 120-25KV	ROUSSILLON 315-25KV	10.0	2005
HEMMINGFORD 120-25KV	ST-RÉMI 120-25KV	3.0	2006
VALLEYFIELD 120-25KV	MGR ÉMARD 120-25KV	10.0	2007
ST-RÉMI 120-25KV	DELSON 120-25KV	5.0	2008
DELSON 120-25KV	ROUSSILLON 315-25KV	15.0	2008
MERCIER 120-25KV	BEAUHARNOIS 44-25KV	12.0	2009
HUNTINGDON 120-25KV	ORMSTOWN 120-25KV	3.0	2010
DELSON 120-25KV	ROUSSILLON 315-25KV	20.0	2010
MERCIER 120-25KV	DELSON 120-25KV	7.0	2011

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

**LISTE DES PROJETS PRÉVUS POUR
RÉPONDRE A L'ACCROISSEMENT DE LA CHARGE**

PRÉVISION DE CHARGE 1998-2013 ; TERRITOIRE RICHELIEU
LISTE DES PROJETS PRÉVUS POUR RÉPONDRE A L'ACCROISSEMENT DE LA CHARGE

SECTEUR	POSTE	DESCRIPTION	ANNÉE
DES CANTONS	VALCOURT 49-25KV	REPLACEMENT TRANSFOS 3,3/4,4 PAR 6,6/8,8MVA	2001
	SUTTON 49-25KV	REPLACEMENT TRANSFOS 6,6/8,8MVA MONO. PAR 3 X 13,3MVA TRI. (SOLUTION A CONFIRMER VS ADDITION POSTE DE BROME 120-25KV)	2002
	BROMONT 120-25KV	NOUVEAU POSTE TYPE II 120-25KV	2012
	STANSTEAD 120-25KV	REPL TRANSFOS. PAR 28/37/47MVA	2012
BELLES-RIVES	NORBERVILLE 120-25KV	NOUVEAU POSTE TYPE II 120-25KV	2005
OZIAS-LEDUC	CASAVANT 120-25KV	ADDITION NOUVEAU DÉPART	2006
	PAUL DUFAULT 120-25KV	NOUVEAU POSTE TYPE II 120-25KV	2007
	CREVIER 120-25KV	NOUVEAU POSTE TYPE II 120-25KV	2008
	L'ACADIE 120-25KV	ADDITION 3ieme TRANSFO. 28/37/47MVA	2009
	IBERVILLE 120-25KV	ADDITION 3ieme TRANSFO. 28/37/47MVA	2013
POINTE-DU- MOULIN	ILE PERROT 120-25KV	ADDITION 3ieme TRANSFO. 28/37/47MVA	2004
	BEAUHARNOIS 44-25KV	NOUVEAU POSTE 44-25KV	2005
	ROUSSILLON 316-25KV	ADDITION 3ieme TRANSFO. 40/53/66MVA	2005
	MGR ÉMARD 120-25KV	ADDITION 3ieme TRANSFO. 28/37/47MVA	2007

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR DES CANTONS

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : GRANBY

POSTES DE DISTRIBUTION

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

LEVELAND 49-25KV		CAPACITÉ FERME : 0 MVA														
		F.P. LU :					F.P. PRÉVU :					F. NORM. :				
		1.00					1.00					1.00				
PTE LUE :		6.0 MVA														
MW CHAR.	6.0	6.5	6.5	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.7	7.8	0.0
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	6.0	6.5	6.5	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.7	7.8	0.0
MVA PRIM. TX.	6.0	6.5	6.5	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.7	7.8	0.0
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.000

COWANSVILLE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
		F.P. LU :					F.P. PRÉVU :					F. NORM. :				
		1.00					1.00					1.026				
PTE LUE :		55.4 MVA														
MW CHAR.	56.8	57.2	59.2	59.4	59.8	59.5	60.4	61.3	62.1	62.8	63.4	64.3	64.8	65.4	66.1	66.6
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0
MVA DISTR.	56.8	57.2	59.2	59.4	59.8	59.5	60.4	61.3	62.1	62.8	63.4	64.3	64.8	65.4	66.1	66.6
MVA PRIM. TX.	57.0	57.4	59.3	59.5	59.9	59.6	60.5	61.3	62.2	63.1	64.7	65.6	66.0	66.6	67.2	67.7
MVAR PRIM. TX.	-4.1	-4.1	-3.7	-3.7	-3.6	-3.6	-3.6	-3.3	-3.1	-5.8	-13.0	-12.8	-12.6	-12.4	-12.3	-12.1
FP PRIM. TX.	0.997	0.997	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.999	0.999	0.998	0.990	0.981	0.982	0.982	0.983	0.984

LE BROME 120-25KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
		F.P. LU :					F.P. PRÉVU :					F. NORM. :				
		0.00					0.99					1.00				
PTE LUE :		0.0 MVA														
MW CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FP PRIM. TX.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

FARNHAM 120-25KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
		F.P. LU :					F.P. PRÉVU :					F. NORM. :				
		1.00					1.00					1.022				
PTE LUE :		53.2 MVA														
MW CHAR.	54.3	55.6	55.8	48.0	48.4	48.5	50.2	50.9	51.6	52.2	52.7	53.4	53.8	54.4	54.9	55.4
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	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
MVA DISTR.	54.3	55.6	55.8	48.0	48.4	48.5	50.2	50.9	51.6	52.2	52.7	53.4	53.8	54.4	54.9	55.4
MVA PRIM. TX.	54.7	55.9	56.1	48.5	49.0	48.9	50.7	51.3	52.0	52.6	53.1	53.8	54.2	54.7	55.2	55.7
MVAR PRIM. TX.	-6.0	-5.8	-5.8	-7.3	-7.2	-7.0	-6.8	-6.7	-6.6	-6.4	-6.3	-6.2	-6.1	-6.0	-5.9	-5.8
FP PRIM. TX.	0.994	0.995	0.995	0.989	0.989	0.990	0.991	0.991	0.992	0.992	0.993	0.993	0.994	0.994	0.994	0.995

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : GRANBY

POSTES DE DISTRIBUTION

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

GRANBY 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 201 MVA														F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.014	
PTE LUE :		134.3 MVA																			
MW CHAR.	136.2	139.6	142.8	143.4	144.6	147.6	149.9	151.9	154.0	155.8	157.2	159.5	160.6	162.3	163.9	165.3					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	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					
MVA DISTR.	136.2	139.6	142.8	143.4	144.6	147.6	149.9	151.9	154.0	155.8	157.2	159.5	160.6	162.3	163.9	165.3					
MVA PRIM. TX.	136.3	139.7	142.9	143.5	144.7	147.7	150.1	152.1	154.2	156.1	157.8	159.8	161.0	162.7	164.3	165.8					
MVAR PRIM. TX.	3.2	4.3	5.4	5.6	5.9	6.9	7.7	8.4	9.0	9.6	10.1	10.8	11.2	11.8	12.3	12.7					
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.997	0.997	0.997					

KNOWLTON 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 38 MVA														F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.032	
PTE LUE :		29.5 MVA																			
MW CHAR.	30.4	30.5	32.2	32.4	32.8	32.0	32.5	32.9	33.4	33.7	34.1	34.5	34.8	35.2	35.5	35.8					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVA DISTR.	30.4	30.5	32.2	32.4	32.8	32.0	32.5	32.9	33.4	33.7	34.1	34.5	34.8	35.2	35.5	35.8					
MVA PRIM. TX.	30.5	30.6	32.3	32.4	32.8	32.0	32.5	33.0	33.4	33.8	34.1	34.6	34.9	35.2	35.6	35.9					
MVAR PRIM. TX.	2.6	2.6	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4					
FP PRIM. TX.	0.998	0.998	0.999	0.999	0.998	0.999	0.999	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998					

LAWRENCEVILLE 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 18 MVA														F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.982		F. NORM.: 1.016	
PTE LUE :		12.0 MVA																			
MW CHAR.	11.9	11.9	12.0	12.1	12.5	12.8	13.0	13.1	13.3	13.5	13.6	13.8	13.9	14.0	14.2	14.3					
MVAR CHAR.	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7					
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVA DISTR.	12.2	12.2	12.2	12.3	12.7	13.0	13.2	13.4	13.6	13.7	13.8	14.0	14.1	14.3	14.4	14.5					
MVA PRIM. TX.	12.3	12.3	12.4	12.5	12.9	13.1	13.4	13.5	13.7	13.9	14.0	14.2	14.3	14.5	14.6	14.7					
MVAR PRIM. TX.	3.1	2.9	3.0	3.0	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6					
FP PRIM. TX.	0.970	0.972	0.972	0.972	0.972	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.970	0.970	0.970	0.970					

LECLERC 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA														F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.025	
PTE LUE :		78.8 MVA																			
MW CHAR.	80.8	81.5	82.2	82.5	83.8	85.5	86.9	88.1	89.3	90.3	91.2	92.4	93.1	94.1	95.0	95.8					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0					
MVA DISTR.	80.8	81.5	82.2	82.5	83.8	85.5	86.9	88.1	89.3	90.3	91.2	92.4	93.1	94.1	95.0	95.8					
MVA PRIM. TX.	82.1	82.7	83.3	83.6	84.9	86.5	87.8	88.9	90.0	91.0	91.8	93.1	93.7	94.7	95.5	96.3					
MVAR PRIM. TX.	-14.1	-13.9	-13.7	-13.7	-13.3	-12.8	-12.4	-12.1	-11.7	-11.5	-11.2	-10.9	-10.7	-10.4	-10.1	-9.9					
FP PRIM. TX.	0.985	0.988	0.988	0.987	0.988	0.989	0.990	0.991	0.991	0.992	0.993	0.993	0.994	0.994	0.994	0.995					

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : GRANBY

POSTES DE DISTRIBUTION

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

MANSONVILLE 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 26.4 MVA														
		F.P. LU : 0.98 F.P. PRÉVU : 0.98 F. NORM.: 1.033														
PTE LUE :		11.7 MVA														
MW CHAR.	11.8	11.8	11.9	12.0	12.2	12.4	12.6	12.8	13.0	13.1	13.3	13.4	13.5	13.7	13.8	13.9
MVAR CHAR.	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	12.1	12.1	12.2	12.2	12.4	12.7	12.9	13.1	13.2	13.4	13.5	13.7	13.8	14.0	14.1	14.2
MVA PRIM. TX.	12.2	12.2	12.3	12.4	12.6	12.9	13.1	13.2	13.4	13.6	13.7	13.9	14.0	14.2	14.3	14.4
MVAR PRIM. TX.	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7
PRIM. TX.	0.970	0.970	0.970	0.970	0.970	0.969	0.969	0.969	0.969	0.969	0.969	0.968	0.968	0.968	0.968	0.968

MUTTON 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 26.4 MVA														
		F.P. LU : 0.98 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.077														
PTE LUE :		26.2 MVA														
MW CHAR.	27.7	28.1	28.5	28.6	28.0	29.5	30.0	30.4	30.8	31.2	31.5	31.9	32.1	32.5	32.8	33.1
MVAR CHAR.	5.6	4.0	3.6	3.7	3.7	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	28.2	28.4	28.8	28.9	28.3	29.8	30.3	30.7	31.1	31.5	31.8	32.2	32.5	32.8	33.1	33.4
MVA PRIM. TX.	28.8	28.8	29.2	29.3	28.7	30.3	30.7	31.2	31.4	31.7	32.0	32.5	32.7	33.1	33.4	33.7
MVAR PRIM. TX.	7.9	6.3	5.7	5.7	5.8	6.7	6.8	6.9	6.8	6.9	6.0	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6
PRIM. TX.	0.963	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.983	0.963	0.982	0.982	0.982	0.982	0.981	0.981

VALCOURT 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 13.2 MVA														
		F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.015														
PTE LUE :		12.5 MVA														
MW CHAR.	12.6	12.7	13.0	13.1	13.3	13.5	13.7	13.9	14.1	14.3	14.4	14.6	14.7	14.9	15.0	15.2
MVAR CHAR.	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	12.7	12.8	13.1	13.2	13.4	13.7	13.9	14.1	14.3	14.4	14.6	14.8	14.9	15.0	15.2	15.3
MVA PRIM. TX.	12.8	12.9	13.2	13.3	13.5	13.8	14.0	14.2	14.4	14.6	14.7	14.9	15.0	15.2	15.3	15.5
MVAR PRIM. TX.	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1
PRIM. TX.	0.981	0.981	0.981	0.981	0.981	0.981	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980

WATERLOO 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
		F.P. LU : 0.97 F.P. PRÉVU : 0.98 F. NORM.: 1.018														
PTE LUE :		31.6 MVA														
MW CHAR.	31.2	31.6	32.0	32.2	32.7	33.4	33.9	34.4	34.9	35.3	35.6	36.1	36.4	36.7	37.1	37.4
MVAR CHAR.	7.8	6.4	6.5	6.5	6.6	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.2	7.3	7.4	7.5	7.5	7.6
MVAR COND.	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
MVA DISTR.	32.1	32.2	32.6	32.8	33.4	34.1	34.6	35.1	35.6	36.0	36.3	36.8	37.1	37.5	37.9	38.2
MVA PRIM. TX.	31.2	31.7	32.1	32.3	32.8	33.5	34.0	34.4	34.9	35.3	35.6	36.1	36.4	36.7	37.1	37.4
MVAR PRIM. TX.	-1.5	-2.8	-2.7	-2.6	-2.4	-2.1	-1.9	-1.7	-1.5	-1.4	-1.2	-1.0	-0.9	-0.8	-0.6	-0.5
PRIM. TX.	0.999	0.996	0.997	0.997	0.998	0.998	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : SHERBROOKE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

JUSTIN 49-26 KV		CAPACITÉ FERME : 18 MVA															F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.988		F. NORM.: 1.014	
PTE LUE :		12.0 MVA																				
MW CHAR.	12.0	12.1	12.1	12.2	12.3	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2	13.3	13.5	13.7	13.8	14.0	14.2						
MVAR CHAR.	2.4	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVA DISTR.	12.2	12.2	12.2	12.3	12.4	12.7	12.9	13.0	13.2	13.3	13.5	13.7	13.8	14.0	14.2	14.4						
MVA PRIM. TX.	12.3	12.3	12.3	12.4	12.5	12.8	13.0	13.2	13.3	13.5	13.6	13.8	14.0	14.2	14.3	14.5						
MVAR PRIM. TX.	3.1	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.1						
FP PRIM. TX.	0.970	0.979	0.979	0.979	0.979	0.979	0.979	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978	0.978						

DEAULIEU 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA															F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 0.995		F. NORM.: 1.033	
PTE LUE :		54.5 MVA																				
MW CHAR.	58.3	58.3	58.5	58.7	57.5	58.7	59.6	60.4	61.2	61.9	62.6	63.5	64.2	65.0	65.8	66.7						
MVAR CHAR.	0.0	5.7	5.7	5.7	5.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.4	6.4	6.5	6.6	6.7						
MVAR COND.	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	18.0						
MVA DISTR.	58.3	58.6	58.8	57.0	57.8	59.0	59.9	60.7	61.5	62.2	62.9	63.8	64.5	65.3	66.1	67.0						
MVA PRIM. TX.	57.5	58.6	58.8	57.0	57.8	58.9	59.8	60.6	61.4	62.1	63.0	63.8	64.5	65.3	66.0	66.9						
MVAR PRIM. TX.	-11.7	-8.0	-5.9	-5.9	-5.8	-5.3	-5.0	-4.8	-4.6	-4.4	-7.0	-6.6	-6.4	-6.0	-5.7	-5.4						
FP PRIM. TX.	0.979	0.994	0.995	0.995	0.995	0.996	0.997	0.997	0.997	0.998	0.994	0.995	0.995	0.996	0.996	0.997						

PROMPTONVILLE 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 32 MVA															F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 0.98		F. NORM.: 1.013	
PTE LUE :		14.3 MVA																				
MW CHAR.	14.5	14.2	14.3	14.3	14.4	14.7	14.9	15.1	15.3	15.5	15.7	15.9	16.1	16.3	16.5	16.7						
MVAR CHAR.	0.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVA DISTR.	14.5	14.5	14.6	14.6	14.7	15.0	15.2	15.4	15.6	15.8	16.0	16.2	16.4	16.6	16.8	17.1						
MVA PRIM. TX.	14.5	14.7	14.8	14.8	14.9	15.2	15.5	15.7	15.9	16.1	16.2	16.5	16.6	16.9	17.1	17.3						
MVAR PRIM. TX.	0.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	4.0	4.0	4.1	4.2	4.2	4.3	4.3	4.4	4.5	4.5						
FP PRIM. TX.	0.988	0.968	0.968	0.968	0.968	0.968	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.966						

MATICOOK 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA															F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.98		F. NORM.: 1.012	
PTE LUE :		49.8 MVA																				
MW CHAR.	49.2	49.5	53.5	53.6	54.3	55.4	56.3	57.0	57.8	58.4	59.1	59.9	60.6	61.3	62.1	63.0						
MVAR CHAR.	10.0	10.0	10.9	10.9	11.0	11.3	11.4	11.6	11.7	11.9	12.0	12.2	12.3	12.5	12.6	12.8						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVA DISTR.	50.2	50.5	54.6	54.7	55.4	56.5	57.4	58.2	58.9	59.6	60.3	61.2	61.8	62.6	63.4	64.3						
MVA PRIM. TX.	51.4	51.7	56.0	56.2	56.9	58.1	59.0	59.8	60.6	61.3	62.1	62.9	63.6	64.5	65.3	66.4						
MVAR PRIM. TX.	15.0	15.1	16.7	16.7	17.0	17.4	17.8	18.1	18.4	18.6	18.9	19.2	19.5	19.8	20.1	17.7						
FP PRIM. TX.	0.958	0.958	0.956	0.956	0.956	0.956	0.955	0.955	0.955	0.955	0.954	0.954	0.954	0.954	0.953	0.964						

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : SHERBROOKE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

EAST-ANGUS 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 32 MVA		F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.990		F. NORM. : 1.022								
PTE LUE :		28.0 MVA														
MW CHAR.	26.1	26.6	26.7	26.6	26.8	27.3	27.7	28.1	28.5	28.8	29.1	29.5	29.8	30.2	30.6	31.0
MVAR CHAR.	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	26.6	27.1	27.2	27.1	27.3	27.9	28.3	28.7	29.0	29.4	29.7	30.1	30.5	30.8	31.2	31.7
MVA PRIM. TX.	27.1	27.6	27.7	27.6	27.8	28.4	28.8	29.2	29.6	30.0	30.3	30.7	31.1	31.5	31.8	32.0
MVAR PRIM. TX.	7.4	7.6	7.6	7.6	7.6	7.8	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	8.5	8.6	8.7	8.8	7.8
FP PRIM. TX.	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.971

EASTMAN 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 18 MVA		F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM. : 1.069								
PTE LUE :		10.1 MVA														
MW CHAR.	10.8	10.9	11.0	11.0	11.1	11.3	11.5	11.7	11.8	11.9	12.1	12.3	12.4	12.5	12.7	12.9
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	10.8	10.9	11.0	11.0	11.1	11.3	11.5	11.7	11.8	11.9	12.1	12.3	12.4	12.5	12.7	12.9
MVA PRIM. TX.	10.8	10.9	11.0	11.0	11.1	11.3	11.5	11.7	11.8	12.0	12.1	12.3	12.4	12.6	12.7	12.9
MVAR PRIM. TX.	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
FP PRIM. TX.	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999

MAGOG 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA		F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.995		F. NORM. : 1.038								
PTE LUE :		36.9 MVA														
MW CHAR.	37.5	38.8	39.0	39.1	39.5	40.3	41.0	41.5	42.0	42.5	43.0	43.6	44.1	44.6	45.2	45.8
MVAR CHAR.	7.6	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	4.2	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	4.6
MVAR COND.	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
MVA DISTR.	38.3	39.0	39.2	39.3	39.7	40.5	41.2	41.7	42.2	42.7	43.2	43.8	44.3	44.9	45.4	46.0
MVA PRIM. TX.	37.5	39.0	39.2	39.3	39.7	40.5	41.1	41.6	42.1	42.6	43.1	43.7	44.1	44.7	45.2	45.9
MVAR PRIM. TX.	-0.5	-3.9	-3.9	-3.8	-3.7	-3.5	-3.3	-3.2	-3.0	-2.8	-2.7	-2.5	-2.4	-2.2	-2.1	-1.8
FP PRIM. TX.	1.000	0.995	0.995	0.995	0.996	0.996	0.997	0.997	0.998	0.998	0.998	0.998	0.999	0.999	0.999	0.999

STANSTEAD 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 32 MVA		F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.98		F. NORM. : 1.032								
PTE LUE :		28.7 MVA														
MW CHAR.	27.0	27.1	27.2	27.2	27.4	28.0	28.5	28.8	29.2	29.5	29.9	30.3	30.6	31.0	31.4	31.8
MVAR CHAR.	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.7	5.8	5.8	5.9	6.0	6.1	6.2	6.2	6.3	6.4	6.5
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	27.6	27.7	27.8	27.8	28.0	28.6	29.0	29.4	29.8	30.1	30.5	30.9	31.2	31.6	32.0	32.5
MVA PRIM. TX.	28.1	28.2	28.3	28.3	28.5	29.1	29.6	30.0	30.4	30.7	31.1	31.5	31.5	32.0	32.4	32.8
MVAR PRIM. TX.	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	8.0	8.1	8.2	8.4	8.5	8.6	8.7	7.6	7.8	7.9	8.1
FP PRIM. TX.	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.972	0.971	0.971	0.970

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES CANTONS

TERRITOIRE : SHERBROOKE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

WINDSOR 120-25 KV	CAPACITÉ FERME : 67 MVA				F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.985		F. NORM. : 1.026							
PTE LUE :	28.2	MVA														
MW CHAR.	28.3	28.5	28.6	28.7	29.0	29.6	30.0	30.4	30.8	31.2	31.5	32.0	32.3	32.7	33.1	33.6
MVAR CHAR.	5.8	5.0	5.0	5.0	5.1	5.2	5.3	5.3	5.4	5.5	5.5	5.6	5.7	5.7	5.8	5.9
MVAR COND.	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
MVA DISTR.	28.9	28.9	29.0	29.1	29.4	30.0	30.5	30.9	31.3	31.7	32.0	32.5	32.8	33.2	33.6	34.1
MVA PRIM. TX.	28.5	28.7	28.8	28.9	29.1	29.7	30.2	30.5	31.1	31.4	31.7	32.2	32.5	32.9	33.3	33.7
MVAR PRIM. TX.	-2.7	-3.5	-3.4	-3.4	-3.3	-3.1	-3.0	-2.9	-4.0	-3.8	-3.7	-3.5	-3.4	-3.3	-3.1	-2.9
PRIM. TX.	0.996	0.993	0.993	0.993	0.994	0.995	0.995	0.996	0.992	0.993	0.993	0.994	0.995	0.995	0.996	0.996

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR BELLES-RIVES

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : BELLES-RIVES

TERRITOIRE : DRUMMONDVILLE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ACTION 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	1.036
PTE LUE :		76.9	MVA																		
MW CHAR.	79.6	81.1	81.4	81.7	82.0	84.3	86.2	88.2	90.1	91.9	88.4	89.6	91.0	92.5	93.7	94.7					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4					
MVA DISTR.	79.6	81.1	81.4	81.7	82.0	84.3	86.2	88.2	90.1	91.9	88.4	89.6	91.0	92.5	93.7	94.7					
MVA PRIM. TX.	80.8	82.2	82.5	82.7	83.1	85.2	87.0	88.9	90.8	92.5	89.1	90.3	91.6	93.0	94.2	95.2					
MVAR PRIM. TX.	-13.9	-13.4	-13.4	-13.3	-13.2	-12.5	-12.0	-11.5	-10.9	-10.4	-11.4	-11.1	-10.7	-10.3	-9.9	-9.6					
FP PRIM. TX.	0.985	0.987	0.987	0.987	0.987	0.989	0.990	0.992	0.993	0.994	0.992	0.992	0.993	0.994	0.994	0.995					

GRANTHAM 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 193 MVA														F.P. LU :	0.96	F.P. PRÉVU :	0.97	F. NORM.:	1.060
PTE LUE :		132.0	MVA																		
MW CHAR.	134.2	144.1	147.3	147.8	151.2	155.3	158.8	162.4	166.0	169.3	172.0	174.4	177.1	180.0	182.3	184.3					
MVAR CHAR.	39.2	36.1	36.9	37.0	37.9	38.9	39.8	40.7	41.6	42.4	43.1	43.7	44.4	45.1	45.7	46.2					
MVAR COND.	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0					
MVA DISTR.	139.8	148.6	151.9	152.3	155.8	160.1	163.7	167.4	171.1	174.5	177.3	179.8	182.6	185.5	188.0	190.0					
MVA PRIM. TX.	134.5	144.4	147.7	148.2	151.7	156.1	159.8	163.6	167.4	170.9	173.8	176.4	179.3	182.4	184.9	187.1					
MVAR PRIM. TX.	8.7	8.9	10.8	11.0	13.0	15.4	17.4	19.5	21.6	23.5	25.1	26.4	28.0	29.7	31.0	32.2					
FP PRIM. TX.	0.998	0.998	0.997	0.997	0.997	0.995	0.994	0.993	0.992	0.991	0.990	0.989	0.988	0.987	0.987	0.988					

MARCOTTE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 160MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	1.068
PTE LUE :		99.6	MVA																		
MW CHAR.	106.4	106.5	122.6	124.8	126.7	128.2	131.1	134.0	137.0	139.7	138.9	140.9	143.0	145.4	147.3	148.9					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	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					
MVA DISTR.	106.4	106.5	122.6	124.8	126.7	128.2	131.1	134.0	137.0	139.7	138.9	140.9	143.0	145.4	147.3	148.9					
MVA PRIM. TX.	106.4	105.8	122.6	124.8	126.7	128.2	131.1	134.1	137.0	139.7	139.0	140.9	143.1	145.5	147.4	149.1					
MVAR PRIM. TX.	2.1	1.8	-1.2	-0.5	0.1	0.6	1.5	2.5	3.5	4.3	4.1	4.7	5.4	6.2	6.8	7.4					
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999					

DRUMMOND 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 37MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	0.998	F. NORM.:	1.062
PTE LUE :		22.0	MVA																		
MW CHAR.	23.4	24.2	24.4	24.5	24.6	25.3	25.9	26.4	27.0	27.6	28.0	28.4	28.8	29.3	29.7	30.0					
MVAR CHAR.	0.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9					
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVA DISTR.	23.4	24.3	24.5	24.6	24.7	25.3	25.9	26.5	27.1	27.6	28.1	28.5	28.9	29.4	29.7	30.1					
MVA PRIM. TX.	23.5	24.5	24.7	24.8	24.9	25.6	26.1	26.7	27.3	27.8	28.3	28.7	29.1	29.6	30.0	30.3					
MVAR PRIM. TX.	1.8	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.7	3.8	3.9	4.0	4.1	4.2	4.2	4.3	4.4	4.4					
FP PRIM. TX.	0.997	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.990	0.989	0.989	0.989	0.989					

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : BELLES-RIVES

TERRITOIRE : VICTORIANVILLE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ARTHABASKA 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.98 F.P. PRÉVU : 1.00 F. NORM.: 1.007														
MW CHAR.	51.2	52.8	53.5	54.2	55.3	56.6	57.7	58.9	54.9	56.7	58.6	57.3	58.2	59.1	59.9	60.8
MVAR CHAR.	10.4	5.3	5.4	5.4	5.6	5.7	5.8	5.9	5.5	5.6	5.7	5.8	5.8	5.9	6.0	6.1
MVAR COND.	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
MVA DISTR.	52.2	53.1	53.8	54.5	55.6	56.9	58.0	59.2	55.1	56.0	56.9	57.6	58.5	59.4	60.2	61.1
MVA PRIM. TX.	51.4	52.8	53.5	54.2	55.3	56.6	57.8	58.9	54.9	55.7	56.6	57.3	58.2	59.1	60.0	60.9
MVAR PRIM. TX.	4.9	0.2	0.4	0.6	0.9	1.3	1.6	2.0	0.8	1.0	1.3	1.5	1.7	2.0	2.3	2.5
FP PRIM. TX.	0.996	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999

SBESTOS 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.007														
MW CHAR.	39.7	40.1	40.6	41.1	41.9	42.8	43.7	44.6	45.3	46.0	46.7	47.3	48.0	48.8	49.5	50.2
MVAR CHAR.	5.7	5.7	5.8	5.9	6.0	6.1	6.2	6.3	6.5	6.6	6.7	6.7	6.8	7.0	7.1	7.2
MVAR COND.	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8
MVA DISTR.	40.1	40.5	41.0	41.5	42.3	43.3	44.2	45.0	45.8	46.5	47.2	47.8	48.5	49.3	50.0	50.7
MVA PRIM. TX.	39.9	40.3	40.8	41.3	42.1	43.1	44.0	44.9	45.7	46.4	47.2	47.8	48.5	49.3	50.0	50.8
MVAR PRIM. TX.	4.0	4.1	4.3	4.5	4.7	5.1	5.3	5.6	5.9	6.1	6.4	6.6	6.8	7.1	7.3	7.5
FP PRIM. TX.	0.995	0.995	0.995	0.994	0.994	0.993	0.993	0.992	0.992	0.991	0.991	0.991	0.990	0.990	0.990	0.989

BOIS-FRANCS 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.995 F. NORM.: 1.007														
MW CHAR.	105.5	105.0	106.4	107.7	109.8	112.4	114.7	116.9	108.9	110.5	112.3	113.7	115.4	117.3	118.9	120.7
MVAR CHAR.	15.0	10.5	10.7	10.8	11.0	11.3	11.5	11.7	10.9	11.1	11.3	11.4	11.6	11.8	11.9	12.1
MVAR COND.	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	27.0
MVA DISTR.	106.6	105.5	106.9	108.2	110.4	113.0	115.2	117.5	109.4	111.1	112.9	114.3	116.0	117.9	119.5	121.3
MVA PRIM. TX.	105.6	105.0	106.4	107.7	109.9	112.4	114.7	117.0	108.9	110.6	112.3	113.8	115.5	117.4	119.0	120.9
MVAR PRIM. TX.	4.9	0.2	0.7	1.2	2.1	3.0	3.9	4.7	1.7	2.3	3.0	3.5	4.2	4.9	5.5	6.2
FP PRIM. TX.	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999

BURNROYER 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.987 F. NORM.: 1.007														
MW CHAR.	49.2	49.5	50.2	50.8	51.9	53.1	54.2	55.2	56.2	57.0	57.9	58.7	59.5	60.5	61.3	62.3
MVAR CHAR.	7.0	8.1	8.2	8.3	8.5	8.7	8.8	9.0	9.1	9.3	9.4	9.6	9.7	9.9	10.0	10.1
MVAR COND.	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
MVA DISTR.	49.7	50.2	50.9	51.5	52.6	53.8	54.9	56.0	56.9	57.8	58.7	59.4	60.3	61.3	62.1	63.1
MVA PRIM. TX.	49.3	49.6	50.2	50.8	51.9	53.1	54.2	55.2	56.2	57.0	58.0	58.7	59.6	60.6	61.4	62.3
MVAR PRIM. TX.	-2.4	-1.3	-1.0	-0.8	-0.4	0.0	0.4	0.7	1.1	1.4	1.7	2.0	2.3	2.6	2.9	0.4
FP PRIM. TX.	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	1.000

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

DIRECTEUR : BELLES-RIVES

TERRITOIRE : VICTORIANVILLE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

BEVELUYVILLE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 32 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.97 F.P. PRÉVU : 0.973 F. NORM. : 1.007														
MVA CHAR.	24.8	25.0	25.3	25.7	26.2	26.8	27.3	27.8	28.3	28.7	29.2	29.6	30.0	30.5	30.9	31.4
MVAR CHAR.	6.2	5.9	6.0	6.1	6.2	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	25.6	25.7	26.0	26.4	26.9	27.5	28.1	28.6	29.1	29.5	30.0	30.4	30.9	31.3	31.8	32.3
MVA PRIM. TX.	26.2	26.2	26.5	27.0	27.5	28.1	28.7	29.2	29.7	30.2	30.7	31.1	31.5	32.0	32.1	32.7
MVAR PRIM. TX.	8.2	7.9	8.0	8.2	8.3	8.5	8.7	8.9	9.1	9.2	9.4	9.5	9.6	9.8	8.8	9.0
FP PRIM. TX.	0.952	0.956	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.955	0.954	0.954	0.964	0.963

DESROSIERS 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.98 F.P. PRÉVU : 0.976 F. NORM. : 1.007														
MVA CHAR.	39.4	41.3	43.7	41.4	41.7	42.6	43.5	44.3	45.1	45.8	46.5	47.1	47.8	48.6	49.2	50.0
MVAR CHAR.	8.0	9.2	9.8	9.2	9.3	9.5	9.7	9.9	10.1	10.2	10.4	10.5	10.7	10.8	11.0	11.2
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	40.2	42.3	44.8	42.4	42.7	43.7	44.6	45.4	46.2	46.9	47.6	48.2	49.0	49.8	50.4	51.2
MVA PRIM. TX.	40.9	43.2	45.8	43.3	43.6	44.6	45.6	46.5	47.3	48.0	48.8	49.4	50.2	51.0	51.8	52.6
MVAR PRIM. TX.	11.1	12.7	13.7	12.7	12.8	13.2	13.6	13.9	14.2	14.5	14.8	15.1	15.4	15.7	16.0	16.3
FP PRIM. TX.	0.964	0.968	0.968	0.968	0.968	0.967	0.967	0.968	0.968	0.968	0.968	0.964	0.964	0.964	0.963	0.963

DORAS 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.985 F. NORM. : 1.007														
MVA CHAR.	49.9	50.3	51.0	51.7	52.7	53.9	55.0	56.1	57.0	57.9	58.8	59.5	60.4	61.4	62.3	63.2
MVAR CHAR.	7.1	8.8	8.9	9.1	9.2	9.4	9.6	9.8	10.0	10.1	10.3	10.4	10.6	10.8	10.9	11.1
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	50.4	51.1	51.8	52.5	53.5	54.7	55.8	56.9	57.9	58.8	59.7	60.5	61.4	62.3	63.2	64.2
MVA PRIM. TX.	51.4	52.2	53.0	53.7	54.8	56.1	57.2	58.3	59.3	60.3	61.2	62.0	63.0	64.0	64.2	65.2
MVAR PRIM. TX.	12.2	14.0	14.3	14.5	14.9	15.3	15.7	16.1	16.5	16.8	17.1	17.4	17.7	18.1	15.6	16.0
FP PRIM. TX.	0.972	0.964	0.964	0.964	0.963	0.963	0.963	0.962	0.962	0.962	0.961	0.961	0.961	0.960	0.971	0.970

NORBERVILLE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														
PTE LUE :		F.P. LU : 0.00 F.P. PRÉVU : 1.00 F. NORM. : 1.007														
MVA CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	35.5	36.1	36.6	37.1	37.7	38.2	38.8
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	35.5	36.1	36.6	37.1	37.7	38.2	38.8
MVA PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	35.6	36.2	36.6	37.2	37.8	38.3	38.9
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.3	2.5	2.5	2.6	2.8	2.9	3.0
FP PRIM. TX.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.998	0.998	0.998	0.998	0.997	0.997	0.997	0.997

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : BELLES-RIVES

TERRITOIRE : VICTORIAVILLE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

MASSISVILLE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM. : 1.007	
PTE LUE :		59.7 MVA																			
MW CHAR.	60.1	60.6	61.4	62.2	63.5	65.0	66.3	67.6	48.7	49.4	50.2	50.9	51.6	52.4	53.2	54.0					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	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					
MVA DISTR.	60.1	60.6	61.4	62.2	63.5	65.0	66.3	67.6	48.7	49.4	50.2	50.9	51.6	52.4	53.2	54.0					
MVA PRIM. TX.	60.3	60.8	61.6	62.4	63.9	65.3	66.6	67.8	49.2	49.9	50.7	51.3	52.0	52.8	53.5	54.3					
MVAR PRIM. TX.	-4.9	-4.8	-4.7	-4.5	-7.0	-6.6	-6.2	-5.8	-7.1	-7.0	-6.8	-6.7	-6.6	-6.4	-6.3	-6.1					
FP PRIM. TX.	0.997	0.997	0.997	0.997	0.994	0.995	0.996	0.996	0.989	0.990	0.991	0.991	0.992	0.993	0.993	0.994					

STE-PERPÉTUE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA														F.P. LU : 0.99		F.P. PRÉVU : 0.986		F. NORM. : 1.007	
PTE LUE :		35.7 MVA																			
MW CHAR.	35.5	35.7	36.1	36.5	37.2	38.0	38.8	39.5	40.2	40.8	41.5	42.0	42.6	43.3	43.9	44.6					
MVAR CHAR.	5.1	6.0	6.1	6.2	6.3	6.4	6.6	6.7	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5					
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVA DISTR.	35.9	36.2	36.6	37.0	37.7	38.6	39.4	40.1	40.8	41.4	42.1	42.6	43.2	43.9	44.5	45.2					
MVA PRIM. TX.	36.3	36.7	37.1	37.5	38.2	39.1	40.0	40.7	41.4	42.1	42.8	43.3	44.0	44.7	45.4	46.1					
MVAR PRIM. TX.	7.4	8.4	8.6	8.7	8.9	9.3	9.5	9.8	10.0	10.3	10.5	10.7	10.9	11.2	11.4	11.6					
FP PRIM. TX.	0.979	0.974	0.974	0.973	0.973	0.972	0.972	0.971	0.971	0.971	0.970	0.970	0.970	0.969	0.969	0.968					

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR DES SEIGNEURIES

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES SEIGNEURIES

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ROSSARD 315-25 KV		CAPACITÉ FERME : 550 MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	1.022
PTE LUE :		401.1 MVA																			
MW CHAR.	410.0	413.0	417.0	420.0	428.0	439.0	447.9	456.5	465.5	473.4	480.0	488.3	495.4	502.9	510.0	517.5					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	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					
MVA DISTR.	410.0	413.0	417.0	420.0	428.0	439.0	447.9	456.5	465.5	473.4	480.0	488.3	495.4	502.9	510.0	517.5					
MVA PRIM. TX.	412.8	415.9	420.0	423.1	431.4	442.7	452.0	460.9	470.2	478.4	485.2	493.8	501.2	509.0	516.3	524.2					
MVAR PRIM. TX.	48.0	49.0	50.3	51.3	53.9	57.6	60.4	63.3	66.2	68.8	71.0	73.7	76.0	78.6	80.8	83.3					
EP PRIM. TX.	0.993	0.993	0.993	0.993	0.992	0.992	0.991	0.991	0.990	0.990	0.989	0.989	0.988	0.988	0.988	0.987					

CHAMBLY 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	0.863
PTE LUE :		121.7 MVA																			
MW CHAR.	105.0	106.0	107.0	113.0	116.0	119.0	121.4	123.7	126.2	128.3	130.1	127.3	124.2	126.1	127.8	129.7					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0					
MVA DISTR.	105.0	106.0	107.0	113.0	116.0	119.0	121.4	123.7	126.2	128.3	130.1	127.3	124.2	126.1	127.8	129.7					
MVA PRIM. TX.	105.2	106.3	107.3	113.4	116.4	120.0	122.3	125.7	127.9	129.9	131.6	129.0	126.1	127.8	129.5	131.3					
MVAR PRIM. TX.	7.1	7.4	7.6	9.3	10.2	-15.4	-14.7	-21.9	-21.1	-20.4	-19.8	-20.7	-21.7	-21.1	-20.5	-19.8					
EP PRIM. TX.	0.998	0.998	0.997	0.997	0.996	0.992	0.993	0.995	0.986	0.988	0.989	0.987	0.985	0.986	0.987	0.988					

DU TREMBLAY 315-25 KV		CAPACITÉ FERME : 550 MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	0.995	F. NORM.:	1.000
PTE LUE :		297.9 MVA																			
MW CHAR.	298.0	309.4	318.4	326.4	334.3	366.8	374.2	381.4	388.9	395.5	401.1	408.0	433.8	452.3	468.7	485.5					
MVAR CHAR.	0.0	31.1	32.0	32.8	33.6	36.8	37.6	38.3	39.0	39.7	40.3	40.9	43.5	45.4	46.0	46.7					
MVAR COND.	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6	57.6					
MVA DISTR.	298.0	311.0	320.0	328.0	336.0	368.8	376.1	383.4	390.9	397.5	403.1	410.0	436.0	454.8	461.0	467.8					
MVA PRIM. TX.	298.3	313.2	322.7	327.4	335.6	369.3	377.1	384.6	392.5	399.4	405.2	412.4	439.7	459.3	466.0	473.2					
MVAR PRIM. TX.	13.7	48.5	52.3	25.7	29.1	43.1	46.2	49.3	52.5	55.4	57.7	60.7	71.8	79.7	82.4	85.3					
EP PRIM. TX.	0.999	0.988	0.987	0.997	0.996	0.993	0.993	0.992	0.991	0.990	0.990	0.989	0.987	0.985	0.984	0.984					

MARIE VICTORIN 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 115 MVA														F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	1.084
PTE LUE :		80.4 MVA																			
MW CHAR.	88.0	88.0	89.0	89.0	91.0	93.3	95.2	97.1	99.0	100.7	102.1	103.8	105.3	106.9	108.4	110.0					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	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	13.2					
MVA DISTR.	88.0	88.0	89.0	89.0	91.0	93.3	95.2	97.1	99.0	100.7	102.1	103.8	105.3	106.9	108.4	110.0					
MVA PRIM. TX.	88.0	95.7	96.4	103.5	109.4	93.3	95.2	97.1	99.0	100.7	102.1	103.9	105.4	107.0	108.5	110.1					
MVAR PRIM. TX.	-1.3	-1.3	-1.0	-1.0	-0.5	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.6	3.1	3.6	4.0	4.4	4.9					
EP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999					

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : DES SEIGNEURIES

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ERRE BOUCHER 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134 MVA															
		F.P. LU : 1.00												F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM. : 1.071	
PTE LUE :		92.4 MVA															
MW CHAR.	99.0	100.0	101.0	101.0	103.0	106.6	107.8	109.9	112.0	113.9	116.5	117.5	119.2	121.0	122.7	124.5	
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVAR COND.	15.0	15.0	15.0	15.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	
MVA DISTR.	99.0	100.0	101.0	101.0	103.0	106.6	107.8	109.9	112.0	113.9	116.5	117.5	119.2	121.0	122.7	124.5	
MVA PRIM. TX.	99.0	100.0	101.0	101.0	103.9	108.5	108.5	110.5	112.6	114.4	116.0	117.9	119.6	121.3	123.8	125.6	
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.3	0.6	0.6	-13.9	-13.1	-12.5	-12.0	-11.4	-10.8	-10.4	-9.8	-8.3	-8.8	-16.2	-15.6	
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	0.991	0.992	0.993	0.994	0.995	0.996	0.996	0.997	0.997	0.997	0.991	0.992	

SAINT-BASILE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 228 MVA															
		F.P. LU : 0.99												F.P. PRÉVU : 0.99		F. NORM. : 1.000	
PTE LUE :		183.0 MVA															
MW CHAR.	181.2	184.1	188.1	191.1	194.0	199.0	203.1	207.0	211.0	214.6	217.6	221.4	224.6	216.1	219.1	222.4	
MVAR CHAR.	25.8	26.2	26.8	27.2	27.6	28.4	28.9	29.5	30.1	30.6	31.0	31.5	32.0	30.8	31.2	31.7	
MVAR COND.	24.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	
MVA DISTR.	183.0	186.0	190.0	193.0	196.0	201.0	205.1	209.1	213.2	216.8	219.8	223.6	226.9	218.3	221.4	224.6	
MVA PRIM. TX.	184.5	184.5	188.6	191.7	194.8	199.9	204.2	208.2	212.5	216.3	219.4	223.3	226.8	217.8	221.0	224.4	
MVAR PRIM. TX.	34.8	12.2	14.0	15.4	16.8	19.2	21.1	22.9	24.8	26.5	27.9	29.7	31.2	27.2	28.6	30.2	
FP PRIM. TX.	0.982	0.998	0.997	0.997	0.996	0.995	0.995	0.994	0.993	0.993	0.992	0.991	0.991	0.992	0.992	0.991	

SAINT-MAXIME 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 256 MVA															
		F.P. LU : 0.99												F.P. PRÉVU : 0.99		F. NORM. : 1.059	
PTE LUE :		228.5 MVA															
MW CHAR.	239.6	241.6	243.5	245.5	250.5	233.1	237.9	242.5	247.2	251.4	254.9	259.3	243.3	247.0	250.4	254.2	
MVAR CHAR.	34.1	34.4	34.7	35.0	35.7	33.2	33.9	34.5	35.2	35.8	36.3	36.9	34.7	35.2	35.7	36.2	
MVAR COND.	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	
MVA DISTR.	242.0	244.0	246.0	248.0	253.0	236.5	240.3	244.9	249.7	254.0	257.5	261.9	245.8	249.5	253.0	256.7	
MVA PRIM. TX.	241.0	243.1	245.2	247.2	252.4	234.3	239.2	244.0	249.0	253.4	257.1	261.7	244.9	248.8	252.4	256.3	
MVAR PRIM. TX.	86.3	27.2	28.1	29.0	31.4	23.2	25.4	27.6	29.8	31.8	33.5	35.5	28.0	29.7	31.4	33.1	
FP PRIM. TX.	0.942	0.994	0.994	0.993	0.992	0.995	0.994	0.994	0.993	0.992	0.992	0.991	0.994	0.993	0.992	0.992	

VARENNES 230-25 KV		CAPACITÉ FERME : 187MVA															
		F.P. LU : 0.99												F.P. PRÉVU : 0.99		F. NORM. : 1.058	
PTE LUE :		106.8 MVA															
MW CHAR.	111.9	113.9	115.8	116.8	119.8	122.9	125.4	127.8	130.3	132.5	134.4	136.7	138.7	140.7	142.7	144.8	
MVAR CHAR.	15.9	16.2	16.5	16.6	17.1	17.5	17.9	18.2	18.6	18.9	19.1	19.5	19.8	20.1	20.3	20.6	
MVAR COND.	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	
MVA DISTR.	113.0	115.0	117.0	118.0	121.0	124.1	126.6	129.1	131.6	133.8	135.7	138.0	140.1	142.2	144.2	146.3	
MVA PRIM. TX.	111.9	113.9	115.9	116.9	120.0	122.9	125.4	127.8	130.3	132.6	134.5	136.8	138.9	141.0	143.0	145.2	
MVAR PRIM. TX.	3.3	4.2	5.0	5.4	6.7	0.1	1.3	2.4	3.6	4.7	5.5	6.6	7.6	8.6	9.5	10.6	
FP PRIM. TX.	1.000	0.999	0.999	0.999	0.998	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	0.998	0.997	

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

DISTRIBUTEUR : OZIAS-LEDUC

TERRITOIRE : ST-HYACINTHE

POSTES DE DISTRIBUTION

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

SAVANT 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 201MVA														
PTE LUE :		139.3 MVA														
		F.P. LU : 1.00 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.040														
MW CHAR.	144.8	146.3	147.6	148.8	152.5	156.0	159.1	162.3	164.7	166.7	168.5	170.7	172.3	174.1	175.9	177.9
MVAR CHAR.	0.0	20.8	21.0	21.2	21.7	22.2	22.7	23.1	23.5	23.8	24.0	24.3	24.6	24.8	25.1	25.3
MVAR COND.	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0
MVA DISTR.	144.8	147.8	149.1	150.3	154.0	157.6	160.7	163.9	166.3	168.4	170.2	172.4	174.1	175.9	177.6	179.7
MVA PRIM. TX.	148.5	146.8	148.0	149.2	152.7	156.2	159.2	162.3	164.7	166.7	168.5	170.7	172.3	174.1	175.9	177.9
MVAR PRIM. TX.	-33.0	-11.6	-11.0	-10.5	-8.7	-7.1	-5.6	-4.1	-3.0	-2.0	-1.2	-0.2	0.6	1.5	2.3	3.2
FP PRIM. TX.	0.975	0.997	0.997	0.998	0.998	0.999	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000

MASKA 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 26,4MVA														
PTE LUE :		12.7 MVA														
		F.P. LU : 0.98 F.P. PRÉVU : 0.98 F. NORM.: 1.024														
MW CHAR.	12.7	14.7	14.8	14.9	15.3	15.8	16.2	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.7	17.8	18.0
MVAR CHAR.	2.6	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	13.0	15.0	15.1	15.2	15.6	16.1	16.5	16.8	17.0	17.3	17.4	17.7	17.8	18.0	18.2	18.4
MVA PRIM. TX.	13.2	15.2	15.3	15.4	15.8	16.3	16.7	17.1	17.3	17.5	17.7	17.9	18.1	18.3	18.5	18.7
MVAR PRIM. TX.	3.3	3.9	3.9	4.0	4.1	4.2	4.4	4.5	4.5	4.6	4.7	4.7	4.8	4.8	4.9	4.9
FP PRIM. TX.	0.969	0.968	0.968	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.966	0.966	0.966	0.966	0.966	0.966	0.966	0.966

DUL DUFALTT 120-25KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA														
PTE LUE :		0.0 MVA														
		F.P. LU : 0.00 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.000														
MW CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	42.6	43.0	43.5	43.9	44.4
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.3
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
MVA DISTR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	43.0	43.5	43.9	44.4	44.9
MVA PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	42.8	43.2	43.7	44.1	44.6
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	3.8	3.9	4.1	4.2	4.4
FP PRIM. TX.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996

ROUVILLE 230-25 KV		CAPACITÉ FERME : 187MVA														
PTE LUE :		113.6 MVA														
		F.P. LU : 1.00 F.P. PRÉVU : 0.998 F. NORM.: 1.017														
MW CHAR.	115.5	125.4	126.2	126.9	129.2	131.8	133.8	135.6	137.6	139.3	140.9	135.7	137.0	138.4	139.8	141.4
MVAR CHAR.	0.0	7.9	8.0	8.0	8.2	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0
MVAR COND.	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2
MVA DISTR.	115.5	125.7	126.5	127.2	129.5	132.1	134.1	135.9	137.9	139.6	141.1	135.9	137.3	138.7	140.1	141.7
MVA PRIM. TX.	122.8	131.2	131.9	132.5	134.5	136.7	138.4	140.0	141.7	143.2	144.6	140.0	141.2	142.4	143.6	145.0
MVAR PRIM. TX.	-41.6	-38.6	-38.3	-38.0	-37.1	-36.1	-35.3	-34.6	-33.8	-33.1	-32.5	-34.6	-34.1	-33.5	-33.0	-32.3
FP PRIM. TX.	0.941	0.956	0.957	0.958	0.961	0.965	0.967	0.969	0.971	0.973	0.974	0.969	0.971	0.972	0.973	0.975

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

DIRECTEUR : OZIAS-LEDUC

TERRITOIRE : ST-JEAN

POSTES DE DISTRIBUTION

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

SABEVIER 120-26KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA										F.P. LU : 0.00		F.P. PRÉVU : 0.990		F. NORM.: 1.000	
PTE LUE :		0.0 MVA															
MW CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	46.8	47.4	48.0	48.5	
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	6.7	6.7	6.8	6.9	
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
MVA DISTR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	47.3	47.8	48.4	49.0	
MVA PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	47.1	47.7	48.3	48.9	
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.2	5.4	5.6	5.8	
FP PRIM. TX.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.994	0.994	0.994	0.993	0.993	

SABERVILLE 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA										F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.027	
PTE LUE :		54.7 MVA															
MW CHAR.	56.2	57.0	57.8	58.6	60.0	61.7	63.1	64.2	65.4	66.5	67.3	62.4	63.1	63.9	64.7	65.5	
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVAR COND.	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	
MVA DISTR.	56.2	57.0	57.8	58.6	60.0	61.7	63.1	64.2	65.4	66.5	67.3	62.4	63.1	63.9	64.7	65.5	
MVA PRIM. TX.	56.5	57.3	58.0	58.8	60.2	61.9	63.5	64.6	65.7	66.8	67.6	62.8	63.5	64.2	65.0	65.8	
MVAR PRIM. TX.	-5.7	-5.5	-5.4	-5.2	-4.9	-4.6	-7.1	-6.8	-6.5	-6.1	-5.9	-7.3	-7.1	-6.9	-6.7	-6.4	
FP PRIM. TX.	0.995	0.995	0.996	0.996	0.997	0.997	0.994	0.994	0.995	0.996	0.996	0.993	0.994	0.994	0.995	0.995	

SACADIE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA										F.P. LU : 0.94		F.P. PRÉVU : 0.95		F. NORM.: 1.046	
PTE LUE :		53.3 MVA															
MW CHAR.	52.4	54.3	55.4	51.7	54.2	55.9	57.7	59.7	60.7	61.8	62.6	63.5	60.4	61.4	62.4	63.4	
MVAR CHAR.	19.0	17.9	18.2	17.0	17.8	18.4	19.0	19.6	20.0	20.3	20.6	20.9	26.4	26.8	27.1	27.4	
MVAR COND.	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
MVA DISTR.	55.7	57.2	58.3	54.4	57.0	58.8	60.7	62.8	63.9	65.0	65.9	66.9	64.7	65.7	66.8	67.8	
MVA PRIM. TX.	52.4	54.3	55.4	51.7	54.2	55.9	57.7	59.7	60.8	61.9	62.6	63.5	61.3	62.4	63.5	64.6	
MVAR PRIM. TX.	0.6	-0.2	0.4	-1.6	-0.3	0.6	1.6	2.6	3.2	3.7	1.3	1.9	12.2	12.8	13.4	14.0	
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.998	1.000	1.000	0.990	0.989	0.988	0.987	

SABERVILLE 49-25 KV		CAPACITÉ FERME : 28,4MVA										F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.97		F. NORM.: 1.050	
PTE LUE :		22.2 MVA															
MW CHAR.	22.8	19.6	19.9	20.1	20.3	20.8	21.1	21.6	22.0	22.4	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVAR CHAR.	4.6	4.9	5.0	5.0	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVA DISTR.	23.3	20.2	20.5	20.7	20.9	21.4	21.8	22.3	22.7	23.1	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVA PRIM. TX.	23.7	20.6	20.9	21.1	21.3	21.8	22.2	22.8	23.2	23.6	23.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MVAR PRIM. TX.	6.4	6.3	6.5	6.5	6.6	6.8	6.9	7.1	7.2	7.3	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FP PRIM. TX.	0.964	0.954	0.954	0.954	0.954	0.954	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : OZIAS-LEDUC

TERRITOIRE : ST-JEAN

POSTES DE DISTRIBUTION

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

PIERVILLE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA														F.P. LU : 0.97		F.P. PRÉVU : 0.97		F. NORM.: 1.033	
PTE LUE :		48.5 MVA																			
MV CHAR.	48.6	49.6	50.2	50.7	51.7	52.8	53.7	54.4	55.4	56.4	57.1	57.9	51.8	52.5	53.1	53.8					
MVAR CHAR.	12.2	12.4	12.6	12.7	13.0	13.2	13.5	13.6	13.9	14.1	14.3	14.5	13.0	13.2	13.3	13.5					
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVA DISTR.	50.1	51.1	51.8	52.3	53.3	54.4	55.4	56.1	57.1	58.1	58.8	59.7	53.4	54.1	54.8	55.4					
MVA PRIM. TX.	51.5	52.6	53.3	53.8	54.9	56.0	57.1	57.8	58.9	60.0	60.7	61.7	55.0	55.7	56.5	57.2					
MVAR PRIM. TX.	17.0	17.5	17.8	18.0	18.4	18.9	19.3	19.6	20.1	20.5	20.8	21.2	18.5	18.8	19.1	19.3					
FP PRIM. TX.	0.947	0.948	0.946	0.946	0.945	0.945	0.944	0.944	0.943	0.943	0.943	0.942	0.945	0.945	0.944	0.944					

RICHELIEU 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 201MVA														F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.031	
PTE LUE :		148.2 MVA																			
MV CHAR.	162.8	155.1	157.4	159.7	163.5	168.1	171.3	175.4	178.6	181.7	184.0	186.7	184.0	186.2	188.6	190.9					
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MVAR COND.	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0					
MVA DISTR.	152.8	155.1	157.4	159.7	163.5	168.1	171.3	175.4	178.6	181.7	184.0	186.7	184.0	186.2	188.6	190.9					
MVA PRIM. TX.	152.8	155.1	157.4	159.7	163.5	168.2	171.4	175.5	178.7	181.9	184.2	187.1	184.2	186.5	188.9	191.3					
MVAR PRIM. TX.	-0.4	0.4	1.2	1.9	3.2	4.7	5.7	7.1	8.1	9.1	9.9	10.8	9.9	10.6	11.4	12.1					
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	0.999	0.998	0.998	0.998					

CÉSAIRE 120-25KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA														F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.985		F. NORM.: 1.051	
PTE LUE :		43.9 MVA																			
MV CHAR.	45.2	42.7	43.3	51.6	52.8	54.2	55.6	56.1	57.2	58.1	58.9	54.9	55.5	56.2	56.9	57.6					
MVAR CHAR.	8.2	7.5	7.6	9.0	9.2	9.5	9.7	9.8	10.0	10.2	10.3	9.6	9.7	9.8	10.0	10.1					
MVAR COND.	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0					
MVA DISTR.	46.1	43.3	44.0	52.4	53.6	55.0	56.4	57.0	58.0	59.0	59.8	55.7	56.4	57.0	57.8	58.5					
MVA PRIM. TX.	46.4	44.5	45.1	52.5	53.6	54.8	56.1	56.7	57.6	58.6	59.3	55.5	56.1	56.7	57.4	58.1					
MVAR PRIM. TX.	-10.6	-12.8	-12.6	-9.5	-9.1	-8.6	-8.1	-7.8	-7.5	-7.1	-6.8	-8.3	-8.1	-7.8	-7.6	-7.3					
FP PRIM. TX.	0.975	0.959	0.962	0.984	0.986	0.988	0.990	0.991	0.992	0.993	0.994	0.989	0.990	0.991	0.992	0.992					

ST-SÉBASTIEN 120-25KV		CAPACITÉ FERME : 67MVA														F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.98		F. NORM.: 1.064	
PTE LUE :		38.9 MVA																			
MV CHAR.	40.6	41.1	41.7	42.1	43.0	44.3	44.8	45.5	46.3	47.1	47.7	48.4	49.0	49.6	50.2	50.8					
MVAR CHAR.	8.2	8.3	8.5	8.6	8.7	9.0	9.1	9.2	9.4	9.6	9.7	9.8	9.9	10.1	10.2	10.3					
MVAR COND.	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					
MVA DISTR.	41.4	41.9	42.5	43.0	43.9	45.2	45.7	46.4	47.2	48.1	48.7	49.4	50.0	50.6	51.2	51.9					
MVA PRIM. TX.	40.6	41.1	41.7	42.1	43.0	44.3	44.8	45.5	46.3	47.1	47.8	48.5	49.1	49.7	50.3	51.0					
MVAR PRIM. TX.	-0.4	-0.3	0.0	0.2	0.5	1.0	1.2	1.5	1.8	2.1	2.4	2.7	2.9	3.1	3.4	3.6					
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	0.998	0.998	0.998					

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR POINTE-DU-MOULIN

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

LECTEUR : POINTE-DU-MOULIN

TERRITOIRE : CHÂTEAUGUAY

POSTES DE DISTRIBUTION

87-88 88-89 89-00 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

LAUHARNOIS 44-26 KV		CAPACITÉ FERME : 38MVA																F.P. LU :	0.00	F.P. PRÉVU :	0.99	F. NORM.:	1.000
PTE LUE :		0.0 MVA																					
MW CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	20.1	20.6	20.9	33.2	33.8	34.5	35.2						
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	2.9	3.0	4.7	4.8	4.9	5.0						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0						
MVA DISTR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	20.3	20.7	21.1	33.6	34.2	34.9	35.6						
MVA PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	20.2	20.6	21.0	33.2	33.9	34.5	35.2						
MVAR PRIM. TX.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.7	-1.6	-1.6	-1.4	0.6	0.8	1.1	1.3						
FP PRIM. TX.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.996	0.997	0.997	0.996	1.000	1.000	1.000	0.999						

DELSON 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 201MVA																F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	1.00	F. NORM.:	0.976
PTE LUE :		183.8 MVA																					
MW CHAR.	179.3	182.8	186.1	188.6	192.9	196.3	202.6	194.3	197.9	201.4	204.8	198.9	202.7	186.8	187.5	197.5	201.2						
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVAR COND.	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	27.0	27.0						
MVA DISTR.	179.3	182.8	186.1	188.6	192.9	196.3	202.6	194.3	197.9	201.4	204.8	198.9	202.7	186.8	187.5	197.5	201.2						
MVA PRIM. TX.	179.4	182.9	186.3	188.8	193.2	196.6	203.1	194.6	198.2	201.7	205.3	199.3	203.1	186.9	187.8	197.8	201.6						
MVAR PRIM. TX.	5.4	6.5	7.6	8.4	9.8	11.6	13.0	10.3	11.4	12.6	13.7	11.8	13.0	7.8	11.3	12.5							
FP PRIM. TX.	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	0.998	0.999	0.998	0.998	0.998	0.998	0.998	0.999	0.998	0.998	0.998						

DMMINGFORD 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 17MVA																F.P. LU :	0.98	F.P. PRÉVU :	0.99	F. NORM.:	1.032
PTE LUE :		14.6 MVA																					
MW CHAR.	14.8	15.0	15.1	15.2	15.4	15.8	16.2	16.5	16.8	14.1	14.4	14.6	14.9	15.2	15.5	15.8							
MVAR CHAR.	3.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.0	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3							
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
MVA DISTR.	15.1	15.2	15.3	15.4	15.6	16.0	16.4	16.6	17.0	14.3	14.5	14.8	15.1	15.4	15.7	16.0							
MVA PRIM. TX.	15.3	15.4	15.5	15.6	15.7	16.2	16.5	16.8	17.2	14.4	14.7	14.9	15.2	15.5	15.9	16.2							
MVAR PRIM. TX.	3.9	3.1	3.1	3.2	3.2	3.3	3.4	3.5	3.5	2.9	2.9	3.0	3.1	3.2	3.2	3.3							
FP PRIM. TX.	0.988	0.990	0.990	0.990	0.980	0.979	0.979	0.979	0.979	0.980	0.980	0.980	0.980	0.980	0.979	0.979							

MERCIER 120-26 KV		CAPACITÉ FERME : 193MVA																F.P. LU :	1.00	F.P. PRÉVU :	0.99	F. NORM.:	1.038
PTE LUE :		162.2 MVA																					
MW CHAR.	168.4	170.3	173.5	176.2	180.9	185.9	190.0	193.4	185.1	188.4	191.6	195.4	187.3	191.0	187.9	191.4							
MVAR CHAR.	0.0	24.3	24.7	25.1	25.8	26.5	27.1	27.6	26.4	26.8	27.3	27.8	26.7	27.2	26.8	27.3							
MVAR COND.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0							
MVA DISTR.	168.4	172.0	176.2	177.9	182.7	187.8	191.9	195.4	187.0	190.3	193.5	197.4	189.2	192.9	189.8	193.3							
MVA PRIM. TX.	168.4	171.9	175.3	178.1	183.1	188.4	192.8	196.5	187.6	191.1	194.5	198.6	189.9	193.9	190.6	194.3							
MVAR PRIM. TX.	-1.2	23.7	25.1	26.4	28.6	31.0	32.9	34.5	30.6	32.1	33.7	35.5	31.6	33.4	31.9	33.6							
FP PRIM. TX.	1.000	0.991	0.990	0.989	0.988	0.987	0.986	0.986	0.987	0.986	0.985	0.984	0.985	0.985	0.986	0.986							

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : POINTE-DU-MOULIN

TERRITOIRE : CHÂTEAUGUAY

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ROUSSILLON 316-25 KV CAPACITÉ FERME : 90MVA F.P. LU : 0.95 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.025

PTE LUE : 64.4 MVA

MW CHAR.	62.7	66.0	67.1	68.0	69.6	71.6	73.1	86.3	97.8	99.6	101.3	118.2	120.4	142.6	145.4	148.2
MVAR CHAR.	20.6	9.4	9.6	9.7	9.9	10.2	10.4	12.3	13.9	14.2	14.4	16.8	17.2	20.3	20.7	21.1
MVAR COND.	0.0	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
MVA DISTR.	66.0	66.7	67.8	68.7	70.4	72.3	73.9	87.2	98.8	100.6	102.3	119.3	121.6	144.0	146.9	149.7
MVA PRIM. TX.	67.7	66.1	67.2	68.1	69.8	71.8	73.4	87.1	99.2	101.1	102.9	120.8	123.2	145.4	148.5	151.4
MVAR PRIM. TX.	25.4	3.1	3.6	4.0	4.7	5.5	6.1	11.7	16.6	17.3	18.1	25.2	26.2	28.6	30.0	31.2
PF PRIM. TX.	0.933	0.999	0.999	0.998	0.998	0.997	0.997	0.991	0.986	0.985	0.985	0.978	0.978	0.981	0.980	0.979

ST-LOUIS 44-25 KV CAPACITÉ FERME : 26.4MVA F.P. LU : 0.99 F.P. PRÉVU : 0.99 F. NORM.: 1.047

PTE LUE : 22.1 MVA

MW CHAR.	22.9	23.1	23.3	23.5	23.9	24.5	25.1	25.5	24.0	24.4	24.9	25.3	25.8	26.3	26.9	27.4
MVAR CHAR.	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.5	3.6	3.6	3.4	3.5	3.5	3.6	3.7	3.8	3.8	3.9
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVA DISTR.	23.2	23.4	23.5	23.7	24.1	24.8	25.3	25.8	24.3	24.7	25.1	25.6	26.1	26.6	27.1	27.6
MVA PRIM. TX.	23.5	23.7	23.9	24.1	24.4	25.1	25.7	26.1	24.6	25.0	25.5	26.0	26.5	27.0	27.5	28.1
MVAR PRIM. TX.	5.1	5.1	5.1	5.2	5.3	5.4	5.6	5.7	5.3	5.4	5.5	5.6	5.8	5.9	6.0	6.1
PF PRIM. TX.	0.977	0.977	0.977	0.977	0.977	0.977	0.977	0.976	0.977	0.977	0.977	0.977	0.976	0.976	0.976	0.976

ST-RÉMI 120-25 KV CAPACITÉ FERME : 67MVA F.P. LU : 1.00 F.P. PRÉVU : 1.00 F. NORM.: 1.037

PTE LUE : 58.1 MVA

MW CHAR.	60.2	60.6	61.1	61.4	62.1	63.8	65.2	66.4	62.6	66.7	67.9	64.2	65.5	66.8	68.1	69.4
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MVAR COND.	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
MVA DISTR.	60.2	60.6	61.1	61.4	62.1	63.8	65.2	66.4	62.6	66.7	67.9	64.2	65.5	66.8	68.1	69.4
MVA PRIM. TX.	60.3	60.7	61.2	61.5	62.2	64.1	65.4	66.6	62.9	66.9	68.0	64.5	65.7	66.9	68.2	69.5
MVAR PRIM. TX.	-3.7	-3.6	-3.5	-3.5	-3.3	-5.7	-5.3	-5.0	-6.0	-4.9	-4.6	-5.6	-5.2	-4.9	-4.5	-4.1
PF PRIM. TX.	0.998	0.998	0.998	0.998	0.999	0.996	0.997	0.997	0.995	0.997	0.998	0.998	0.997	0.997	0.998	0.998

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

DISTRIBUTEUR : POINTE-DU-MOULIN

TERRITOIRE : VALLEYFIELD

POSTES DE DISTRIBUTION

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

VALLEYFIELD 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 134MVA															F.P. LU : 1.00		F.P. PRÉVU : 1.00		F. NORM.: 1.037	
TÉLÉCHARGEMENT : 100.1 MVA																						
MW CHAR.	103.8	106.2	108.6	110.2	113.4	116.5	119.1	121.2	123.5	125.6	117.8	120.1	122.4	124.9	127.3	129.7						
MVAR CHAR.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVAR COND.	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						
MVA DISTR.	103.8	106.2	108.6	110.2	113.4	116.5	119.1	121.2	123.5	125.6	117.8	120.1	122.4	124.9	127.3	129.7						
MVA PRIM. TX.	103.8	106.2	108.6	110.3	113.4	116.6	119.2	121.4	123.5	125.6	117.9	120.3	122.4	124.9	127.3	129.7						
MVAR PRIM. TX.	1.3	2.0	2.7	3.1	4.0	4.9	5.6	6.2	-1.0	-0.3	5.3	5.9	-1.3	-0.5	0.3	1.1						
FP PRIM. TX.	1.000	1.000	1.000	1.000	0.999	0.999	0.999	0.999	1.000	1.000	0.999	0.999	1.000	1.000	1.000	1.000						

PRÉVISION DE LA DEMANDE PAR POSTE

SECTEUR : POINTE-DU-MOULIN

TERRITOIRE : VAUDREUIL

POSTES DE DISTRIBUTION

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

ORION 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 201 MVA															F.P. LU : 0.99		F.P. PRÉVU : 0.99		F. NORM.: 1.143	
PTE LUE :		156.1 MVA																				
MW CHAR.	176.6	182.0	180.3	185.0	183.7	189.5	194.5	178.1	182.0	185.7	189.2	193.3	197.1	201.1	205.1	209.2						
MVAR CHAR.	25.2	25.9	25.7	26.4	26.2	27.0	27.7	25.4	25.9	26.5	27.0	27.5	28.1	28.7	29.2	29.8						
MVAR COND.	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0						
MVA DISTR.	178.4	183.8	182.1	186.8	185.6	191.4	196.5	179.9	183.9	187.6	191.1	195.3	199.1	203.2	207.2	211.3						
MVA PRIM. TX.	176.8	182.3	180.6	185.4	184.1	190.1	195.3	178.3	182.4	186.2	189.8	194.0	198.0	202.1	206.3	210.5						
MVAR PRIM. TX.	8.8	11.1	10.4	12.6	12.0	14.7	17.0	9.3	11.2	12.9	14.6	16.5	18.3	20.2	22.0	23.9						
FP PRIM. TX.	0.999	0.998	0.998	0.998	0.998	0.997	0.996	0.999	0.998	0.998	0.997	0.996	0.996	0.995	0.994	0.994						

LE PERROT 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 67 MVA															F.P. LU : 0.99		F.P. PRÉVU : 0.995		F. NORM.: 1.079	
PTE LUE :		55.6 MVA																				
MW CHAR.	59.4	61.1	63.1	64.7	67.5	69.7	71.5	112.9	115.4	117.7	120.0	122.5	125.0	127.5	130.0	132.8						
MVAR CHAR.	8.5	6.1	6.3	6.5	6.8	7.0	7.2	11.3	11.6	11.8	12.0	12.3	12.5	12.8	13.1	13.3						
MVAR COND.	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	13.2						
MVA DISTR.	60.0	61.4	63.4	65.1	67.8	70.0	71.8	113.5	116.0	118.3	120.6	123.2	125.6	128.2	130.7	133.3						
MVA PRIM. TX.	59.5	61.1	63.1	64.7	67.5	69.7	71.5	114.2	116.8	119.2	121.6	123.2	125.7	128.4	131.0	133.7						
MVAR PRIM. TX.	2.2	0.2	-2.0	-1.3	-0.3	0.5	1.2	17.0	18.0	18.9	19.7	12.8	13.9	15.0	16.0	17.1						
FP PRIM. TX.	0.998	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0.989	0.988	0.988	0.987	0.985	0.984	0.993	0.993	0.992						

GAUD 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 27.6 MVA															F.P. LU : 0.99		F.P. PRÉVU : 0.99		F. NORM.: 1.227	
PTE LUE :		21.7 MVA																				
MW CHAR.	26.4	26.8	27.1	27.4	27.9	28.8	29.5	23.2	23.8	24.2	24.7	25.2	25.7	26.2	26.8	27.3						
MVAR CHAR.	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	4.1	4.2	3.3	3.4	3.5	3.5	3.6	3.7	3.7	3.8	3.9						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVA DISTR.	26.7	27.1	27.4	27.7	28.1	29.0	29.8	23.5	24.0	24.5	24.9	25.5	26.0	26.5	27.0	27.6						
MVA PRIM. TX.	27.0	27.5	27.8	28.1	28.6	29.5	30.3	23.8	24.3	24.8	25.3	25.8	26.4	26.9	27.4	28.0						
MVAR PRIM. TX.	5.9	6.0	6.1	6.2	6.3	6.5	6.7	5.1	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.9	6.0	6.1						
FP PRIM. TX.	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.976	0.977	0.977	0.977	0.977	0.977	0.976	0.976	0.976	0.976						

POLYCARPE 120-25 KV		CAPACITÉ FERME : 69 MVA															F.P. LU : 0.98		F.P. PRÉVU : 0.984		F. NORM.: 1.124	
PTE LUE :		55.1 MVA																				
MW CHAR.	60.6	61.6	62.5	64.0	66.8	68.9	70.7	60.5	61.8	63.1	64.3	65.6	66.9	68.3	69.7	71.0						
MVAR CHAR.	12.3	11.2	11.3	11.6	12.1	12.5	12.8	10.9	11.2	11.4	11.6	11.9	12.1	12.4	12.6	12.9						
MVAR COND.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
MVA DISTR.	61.9	62.6	63.6	65.1	67.8	70.0	71.8	61.5	62.8	64.1	65.3	66.7	68.0	69.4	70.8	72.2						
MVA PRIM. TX.	63.7	64.4	64.6	66.2	69.2	71.5	73.4	63.1	64.6	65.1	66.4	67.9	69.3	70.8	72.3	73.8						
MVAR PRIM. TX.	19.5	18.5	16.1	16.7	18.0	19.0	19.8	18.1	18.6	18.3	16.9	17.5	18.1	18.7	19.4	20.0						
FP PRIM. TX.	0.954	0.959	0.969	0.968	0.966	0.965	0.964	0.959	0.959	0.959	0.958	0.957	0.956	0.955	0.955	0.954						

Territoire Montmorency

Prévision de la demande en électricité

1998-2012

Juillet 1998

Plans du réseau de distribution

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

TERRITOIRE MONTMORENCY

1998

1. Bilan de la pointe 1997-1998

1.1 Sommaire

La somme des pointes de lignes lues et validées 1997-1998 (charge non diversifiée), qui tient compte du biénergie présent à la pointe, aura été de 4273 MVA au niveau du territoire, soit une baisse de 5,9 % par rapport à la dernière pointe 96-97.

En tenant compte de l'effacement d'une partie du biénergie (voir commentaires ci-après), la charge pointe non diversifiée sans biénergie aura été de 4163 MVA soit une baisse de 5,5 % par rapport à la même situation en 96-97. Au niveau des postes (charge diversifiée), elle aura été de 3939 MW soit une baisse identique de 5,5 % par rapport à l'an dernier.

La normalisation des pointes non diversifiées et diversifiées a nécessité une série de corrections qui ramène, pour l'ensemble du territoire, la baisse de la demande en puissance de 5,5 % à une baisse normalisée de 2,8 %.

Le tableau montré à l'annexe I et intitulé : PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ/ (charge non diversifiée) résume les pourcentages de variation de la charge 97-98 par rapport à la pointe 96-97, en plusieurs endroits sur le territoire.

1.2 Biénergie

Puisqu'il ne nous est toujours pas possible de connaître la quantité réelle de biénergie présente à la pointe, et de là, l'effacer de la pointe lue, nous avons, encore cette année, évalué une certaine quantité de biénergie présente à la pointe à partir de la somme des maximum enregistrés dans SGA (période hivernale).

Dans l'ensemble, 46 % du biénergie considéré présent à la pointe non diversifiée a été effacé.

Le tableau de l'annexe I : PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ/BI-ÉNERGIE 1997-98 fournit le détail de l'effacement du biénergie par secteur en ce qui concerne la pointe non diversifiée.

Au niveau des postes (charge diversifiée), le taux d'effacement choisi à été de 33 %. Cette valeur relativement arbitraire, ne soutient comme argument que le fait qu'elle doit être plus petite en terme d'effacement, en raison d'une plus grande diversité de la charge au niveau des postes. Toutefois, une évaluation sommaire, réalisée en 1997, alors que les données sur le biénergie étaient encore disponibles, tendrait à corroborer ce taux d'effacement de 33 %.

La somme des maximum de la charge biénergie prise dans SGA s'élève à 238.6 MW. Elle représente 5,6 % de la charge lue totale et non diversifiée. Toutefois, la charge considérée présente à la pointe (110 MVA) ne représente plus que 2,6 % de la charge totale non diversifiée. Au niveau des postes, 33 % d'effacement de la somme des maximum (79MW) représente environ 2 % de la charge totale.

Les stratégies de l'entreprise face à la gestion du biénergie ne sont pas encore réellement connues. Un mécanisme complexe de tarification sur le biénergie prévoyait l'implantation de tarifs pointe et hors pointe (ex. : Tarification Temps Réel) qui devait réduire progressivement la demande énergétique biénergie. Or l'implantation de ces tarifs n'a pas eu lieu jusqu'à maintenant. Nous avons donc, à l'intérieur de cette prévision de la demande, conservé les mêmes taux d'effacement du biénergie que ceux utilisés à la pointe 97-98.

1.3 Normalisation

Pour nous permettre de tenir compte des conditions existantes en période de pointe (climat, conditions économiques, abonnements, étalement de la pointe, etc.), nous avons, comme par le passé, normalisé la pointe (effacée du biénergie) selon le découpage des anciens secteurs.

Le modèle utilisé au territoire Richelieu (modèle multirégressif servant à normaliser la pointe) n'a pas donné les résultats escomptés et n'a donc pas été retenu. Une série de régression simple sur l'historique des données de charges des dernières années nous a permis d'obtenir des facteurs de normalisation qui figurent au tableau de l'annexe I ci-joint et intitulé : NORMALISATION DE LA POINTE 97-98. Les facteurs de normalisation retenus sont les mêmes autant dans le calcul de la charge non diversifiée que la charge diversifiée.

Mentionnons finalement que le phénomène d'étalement de la pointe a été particulièrement évident cette année en raison des conditions climatiques peu sévères. Les graphiques intitulés : RÉPARTITION DES POINTES EN PUISSANCE 97-98 (Annexe I) illustrent, pour les secteurs Jacques-Cartier, Orléans et Lévis, cet étalement des pointes en puissance des lignes de distribution (données non disponibles (principalement en raison du verglas) pour les secteurs Beauce et Thetford et St-Maurice.)

1.4 Production privée

La puissance générée par les douze (12) producteurs privés présents à la pointe 97-98 s'élève approximativement à 14,6 MW par rapport à une puissance installée de 53 MW, soit 28 % de leur capacité maximale de production. Deux autres producteurs seront en service à la prochaine pointe soit, les centrales Jean-Guérin et Chutes-de-la-Chaudière. (voir le tableau de l'annexe I ci-joint : PRODUCTION PRIVÉE/TERRITOIRE MONTMORENCY).

La production livrée en pointe (ou considérée comme ayant été livrée à l'heure de la pointe) a été tenue en compte dans le calcul de la pointe 97-98. À la lecture obtenue, nous avons donc ajouté la charge livrée par les producteurs. Également, la prévision de la demande 1998-2012 ignore totalement l'apport des producteurs privés.

1.5 Évolution de la demande en puissance, des ventes en janvier et des abonnements

Le graphique de l'annexe I intitulé : ÉVOLUTION DE LA DEMANDE EN PUISSANCE, DES VENTES DE JANVIER, ET DES ABONNEMENTS/TERRITOIRE MONTMORENCY 92-98, confirme finalement un accroissement moyen des ventes et des abonnements (tous les secteurs d'activités confondus) de l'ordre de 1 % par année depuis 1992, alors que la charge pointe, au niveau du territoire, diminuait de 1 % en moyenne au cours de la même période.

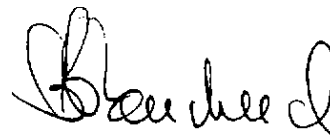
2. La prévision de la demande en électricité 1998-2012

La prévision de la demande en électricité 1998-2012 a été réalisée à partir d'un encadrement sur les prévisions régionales fourni par la direction Orientations et Plans du réseau (M. André Guilbeault). Cet encadrement a servi de structure de base à la réalisation d'une prévision désagrégée par MRC ou regroupement de MRC pour l'ensemble du territoire Montmorency. Le document de l'annexe II intitulé : ÉVOLUTION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ PAR REGROUPEMENT DE MRC/1998-2012 fournit la méthodologie utilisée ainsi qu'une série de tableaux concernant principalement la prévision des abonnements et l'évolution des MVA par regroupement de MRC.

Les enveloppes ainsi produites ont été analysées et ajustées par des intrants court terme (que l'on pourrait qualifier de bruit sur la courbe), tels l'ajout de nouvelles charges importantes, développements particuliers, etc.

Enfin, le dernier document de l'annexe II intitulé : PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ/1998-2012 élabore la prévision de la demande en puissance (MVA et MW) selon les anciens découpages sectoriels.

Sur un horizon prévisionnel de 15 ans, le territoire Montmorency devrait connaître une croissance moyenne de 1,1 % par année soit une légère baisse de 0,1 % par rapport à la prévision 1997. À l'exception de l'ancien secteur Lévis (1,4 %) tous les autres secteurs de la région devraient connaître une croissance moyenne de 1,0 % par année pour les 15 prochaines années.



Bernard Blanchard ing
Plans du réseau de distribution
Montmorency

ANNEXE I

BILAN DE LA POINTE 1997-98

Territoire Montmorency
Prévision de la demande en électricité
(charge non diversifiée)

Prévision de la demande en électricité
Biénergie 1997-98

Territoire Montmorency
Prévision de la demande en électricité
Normalisation de la pointe 97-98

Répartition des pointes en puissance 97-98
Secteur Jacques-Cartier, Orléans, Lévis

Production privée
Territoire Montmorency

Évolution de la demande en puissance, des ventes de janvier et des abonnements
Territoire Montmorency 92-98

TERRITOIRE MONTMORENCY

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ (Charge non-diversifiée)

% DE VARIATION P/R À LA POINTE 96-97			
	97-98	97-98	97-98
	Avec-bi.	Sans-bi.	Normalisée Sans-bi
BEAUPRÉ 25 kV	-4.2	-3.6	0.2
CHARLEVOIX 25 kV	-10.9	-9.8	-6.3
BEAUPRÉ-CHARLEVOIX 25 kV	-8.3	-7.3	-3.7
PORTNEUF 25 kV	-5.3	-5.5	-2.3
QUÉ.MÉTRO. J.-CARTIER	-5.5	-5.7	-2.5
QUÉ.MÉTRO. ORLÉANS	-7.6	-7.2	-3.5
QUÉBEC MÉTROPOLITAIN	-6.3	-6.3	-2.9
SECTEUR JACQUES-CARTIER	-5.4	-5.7	-2.5
SECTEUR ORLÉANS	-7.8	-7.2	-3.6
SECTEUR LEVIS	-4.6	-4.1	-2.2
THETFORD 25kV	-7.4	-6.7	-2.8
BEAUCE 25 kV	-4.3	-1.3	-1.4
SECTEUR APPALACHES	-5.5	-3.4	-2.0
SECTEUR SAINT-AURICE	-6.1	-6.0	-3.3
RIVE-NORD - DISTR.	-6.3	-6.2	-3.1
RIVE-SUD - DISTR.	-5.0	-3.8	-2.3
MONTMO. - DISTR.	-5.9	-5.5	-2.8

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

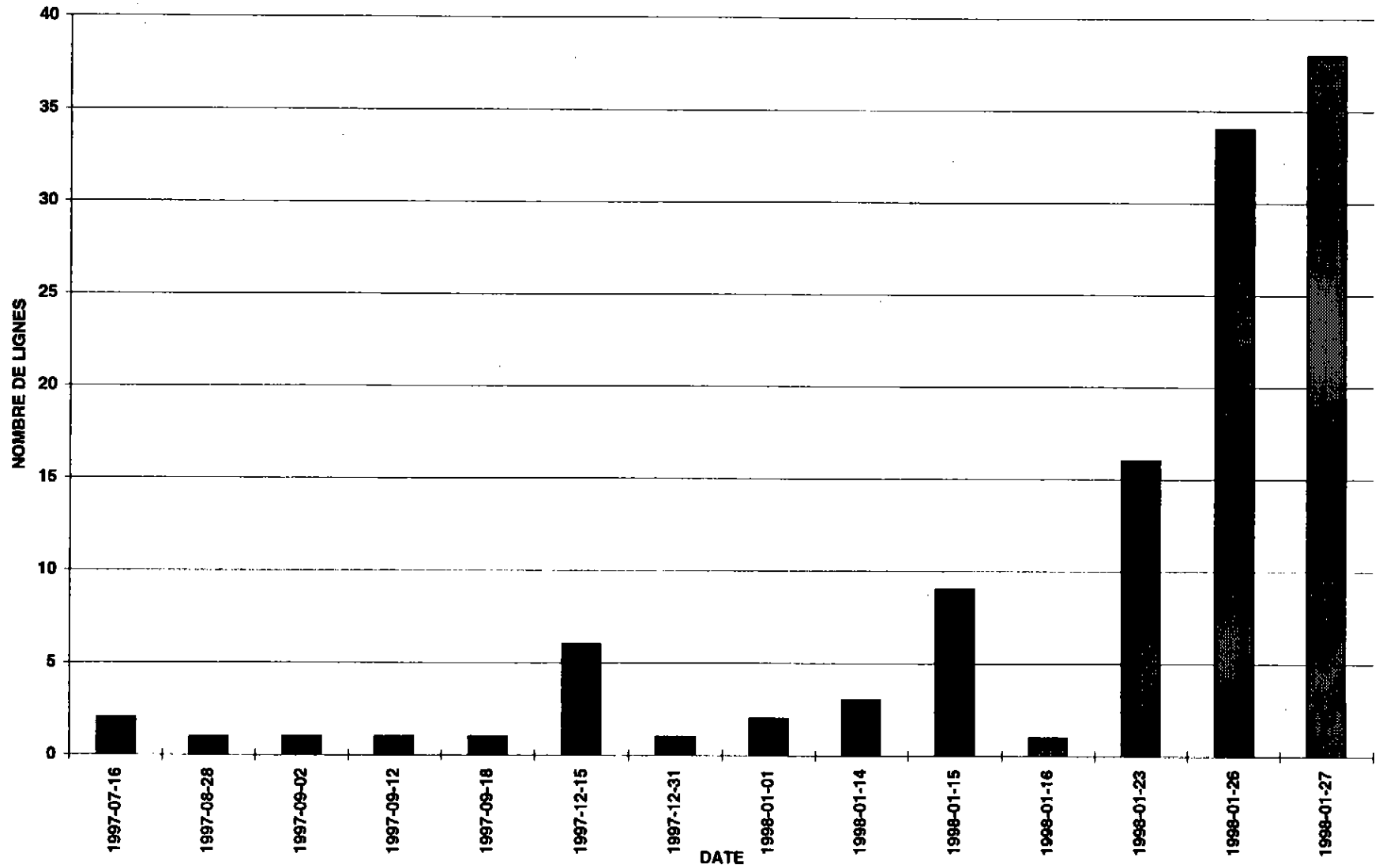
BI-ÉNERGIE 1997-98

SECTEUR	AVEC BI-ÉNERGIE	BI-ÉNERGIE			SANS BI-ÉNERGIE
	POINTE (non-diversifiée) (MVA)	POINTE SGA (MW)	Bi-énergie présent à la pointe (MVA)	(%)	POINTE (non-diversifiée) (MVA)
J.CARTIER	1264.3	36.3	20.5	56.4%	1243.8
ORLÉANS	907.6	57.5	26.9	46.8%	880.7
LEVIS	772.9	71.3	29.6	41.5%	743.3
APPALACHES	552.5	53.3	24.0	45.0%	528.5
ST-MAURICE	775.9	20.2	9.1	45.0%	766.8
MONTMORENCY	4273.2	238.6	110.1	46.1%	4163.1

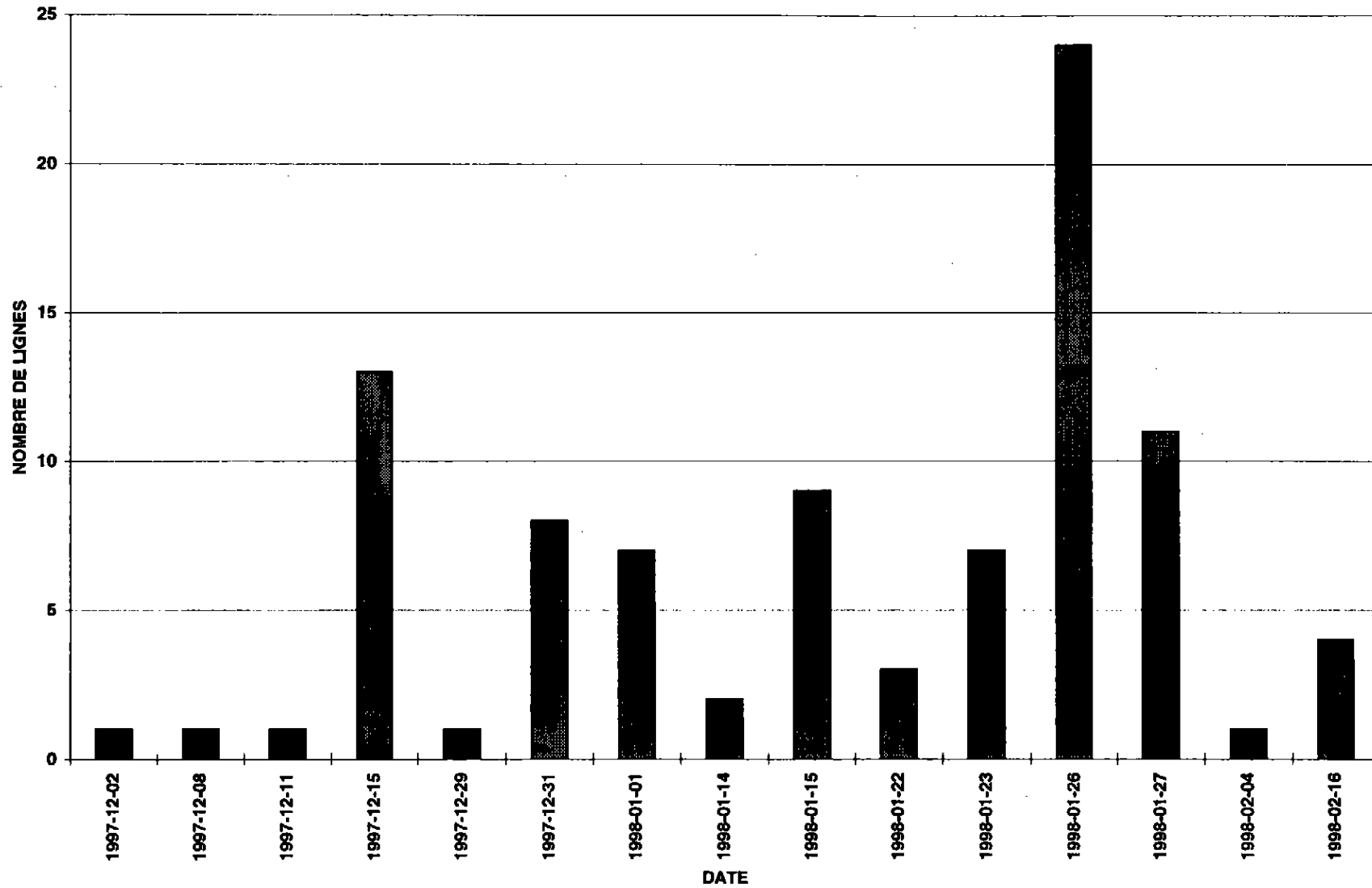
TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
NORMALISATION DE LA POINTE 97-98

	J.CARTIER	ORLÉANS	LÉVIS	BEAUCE	THETFORD	ST-MAURICE
NORMALISATION	3.8%	4.3%	2.9%	1.0%	3.4%	3.9%

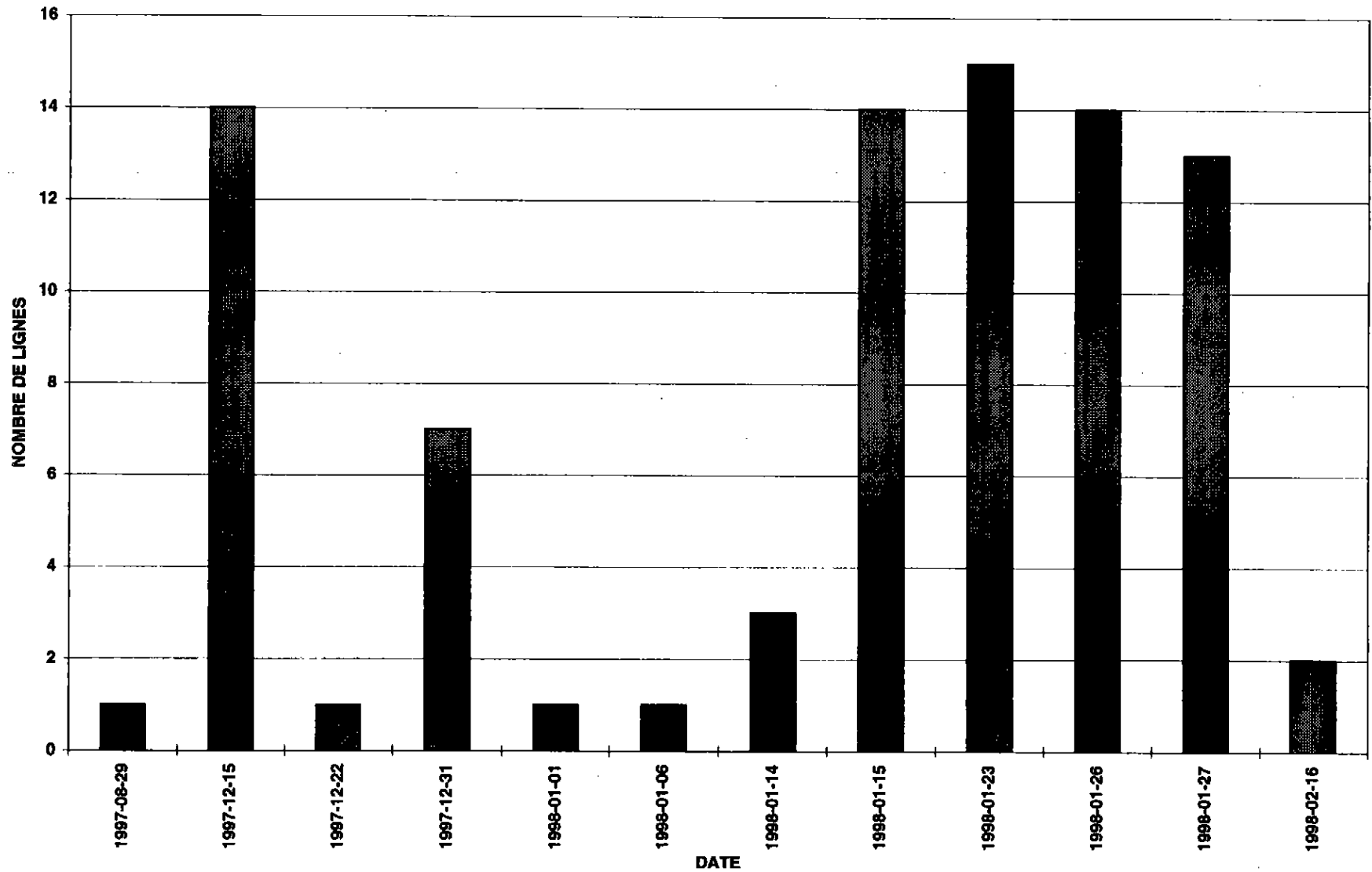
**SECTEUR JACQUES-CARTIER
RÉPARTITION DES POINTES EN PUISSANCE 97-98**



SECTEUR ORLÉANS
RÉPARTITION DES POINTES EN PUISSANCE 97-98



SECTEUR LÉVIS
RÉPARTITION DES POINTES EN PUISSANCE 97-98



PRODUCTION PRIVÉE

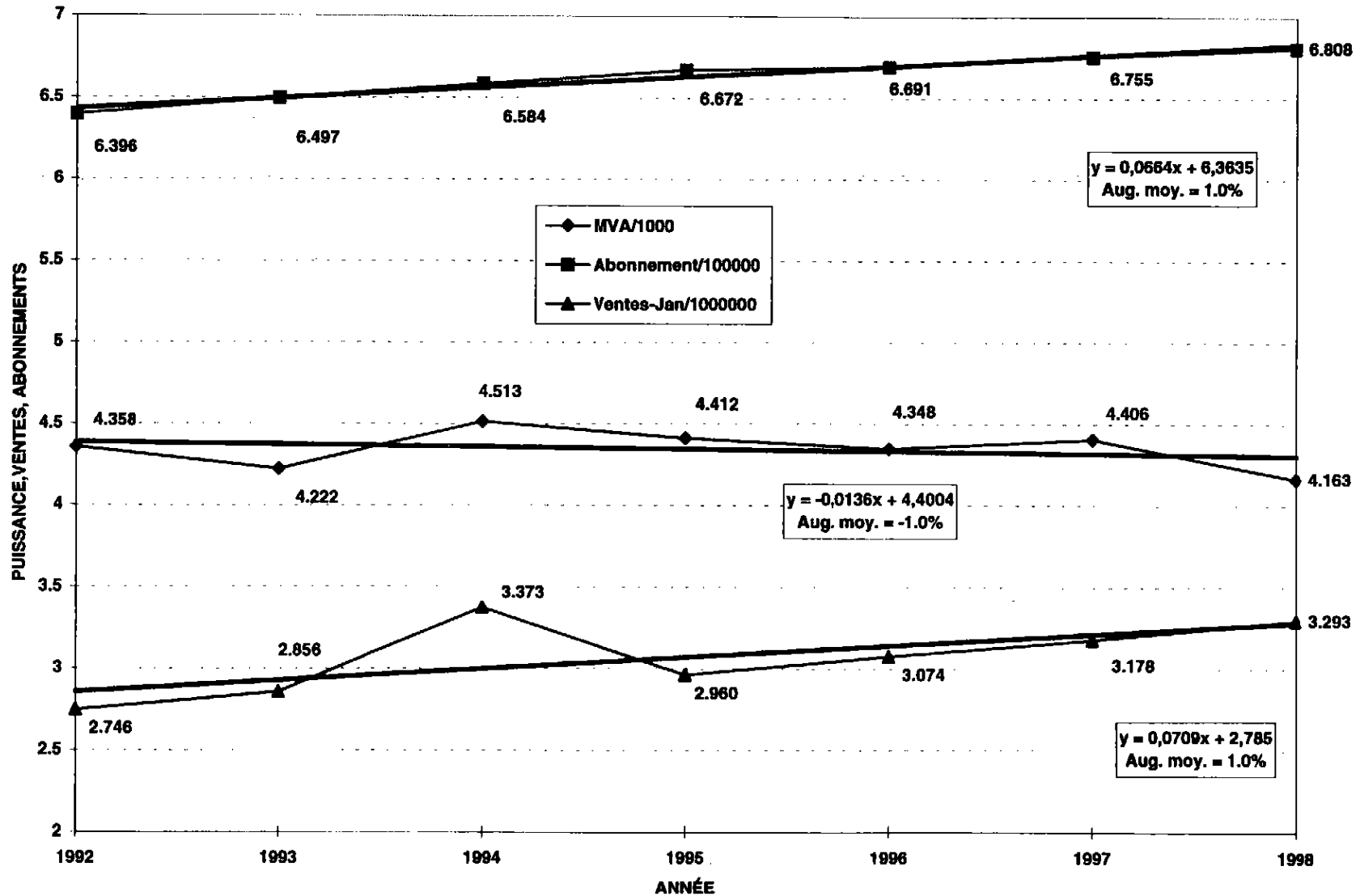
TERRITOIRE MONTMORENCY

CENTRALE	TER.	POSTE	LIGNE	ALTERNATEUR		CHARGE (MW)			
				P. INSTALLÉE		De la ligne		Du producteur	
				MW	MVA	Été	Hiver	Été	Hiver 97-98
ARTHURVILLE	MY	LA-DURANTAYE 230kV	LDT 239	1.00	1.23	1.5	7.4	0.3	0.2
BAIE-ST-PAUL	MY	BAIE-ST-PAUL 69kV	PAU 237	0.90	1.07	2.3	11.4	0.4	0.4
CHUTES-A-MAGNAN	MY	CHARETTE 120kV	CHR 235	7.70	9.44	2.3	11.3	1.5	2.9
CHUTES-DE-LA-CHAUDIÈRE	MY	CHAUDIÈRE 230 kV	CHD 257	25.00	27.78	0.0	0.0	-	-
DONNACONA	MY	DONNACONA 69kV	DNA 131	4.18	5.29	-	-	-	-
				0.57	0.64	-	-	-	-
Total DONNACONA				4.75	5.93	0.0	4.6	2.0	1.0
GLENFORD	MY	ST-RAYMOND 69kV	RAY 231	4.59	5.10	1.0	14.5	2.0	0.9
JEAN-GUÉRIN	MY	LÉVIS 230kV	LEV 223	5.50	6.11	2.6	13.0	2.0	0.0
MARCHES NATURELLES	MY	BEAUPORT 315kV	BPT 223	4.50	5.00	1.9	9.7	1.0	1.3
MONTMAGNY	MY	TACHÉ 69kV	TAC 230	2.25	2.56	1.8	9.0	0.6	0.5
MOULIN-AUX-ABÉNAKIS	MY	STE-CLAIRE 120kV	CLA 228	0.23	0.25	1.8	9.0	0.1	0.4
ST-ALBAN	MY	ALAIN-GRANDBOIS 315kV	AGB 235	8.20	9.11	1.8	12.8	2.0	1.9
ST-RAPHAËL	MY	LA-DURANTAYE 230kV	LDT 239	3.70	3.92	1.5	7.4	0.4	1.8
STE-ANNE	MY	ALAIN-GRANDBOIS 315kV	AGB 236	4.95	5.50	1.6	5.4	0.5	2.4
THIBAudeau-RICARD	MY	THIBODEAU 120kV	THB 236	4.90	5.44	0.5	15.0	0.5	0.9

NOTE: LA PRODUCTION LIVRÉE EN POINTE (OU CONSIDÉRÉE COMME AYANT ÉTÉ LIVRÉE À L'HEURE DE LA POINTE) A ÉTÉ TENUE EN COMPTE DANS LE CALCUL DE LA POINTE 1997-98. À LA LECTURE OBTENUE (SADAP OU TAREME) NOUS AVONS DONC AJOUTÉE LA CHARGE LIVRÉE PAR LES PRII

D'AUTRE PART, LA PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998-2012 IGNORE TOTALEMENT L'APPORT DES PRODUCTEURS PRIVÉS

ÉVOLUTION DE LA DEMANDE EN PUISSANCE, DES VENTES DE JANVIER ET DES ABONNEMENTS TERRITOIRE MONTMORENCY 92-98



ANNEXE II

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ 1998-2012

**Territoire Montmorency
Prévision de la demande en électricité
Évolution de la demande en électricité
par regroupement de MRC
1998-2012**

**Territoire Montmorency
Prévision de la demande en électricité
1998-2012**

TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

ÉVOLUTION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
PAR REGROUPEMENT DE MRC

1998 - 2012

Plans du réseau de distribution
Territoire Montmorency
Mai 1998

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ PAR REGROUPEMENT DE MRC TERRITOIRE MONTMORENCY

Méthodologie utilisée

- 1 DÉFINIR LES REGROUPEMENTS SELON LES BESOINS DE LA PLANIFICATION**
- 2 OBTENIR LES ABONNEMENTS DE LA DERNIÈRE ANNÉE PAR MRC**
- 3 OBTENIR LA PRÉVISION DES ABONNEMENTS MRC**
- 4 ÉTABLIR LA PRÉVISION DES ABONNEMENTS PAR REGROUPEMENT DE MRC**
- 5 RÉPARTIR LA CHARGE DES POSTES PAR REGROUPEMENT DE MRC**
- 6 OBTENIR L'ÉVOLUTION DE LA POINTE TERRITORIALE NON-DIVERSIFIÉE
(Enveloppe de la Direction Orientations et Plans, 15 ans)**
- 7 ÉTABLIR LA DERNIÈRE POINTE NON-DIVERS. EN MVA PAR REGROUP. DE MRC
ET POUR LE TERRITOIRE**
- 8 ÉTABLIR L'ENVELOPPE TERRITORIALE EN MVA (Avec ou sans EE) À PARTIR
DES ITEMS 1.8 ET 1.9**
- 9 ÉTABLIR UNE DENSITÉ DE CHARGE EN KVA / ABONNEMENT POUR CHAQUE
REGROUPEMENT DE MRC
(Dernière pointe non diversifiée de ce regroup./ nb d'abon. de ce regroup.)**
- 10 ÉTABLIR L' ÉVOLUTION DES MVA PAR REGROUPEMENT DE MRC
(= augmentation des abonnements * par densité de MVA / abon.)**
- 11 CALIBRER LE TOTAL DES MVA PAR REGROUPEMENT DE MRC
AVEC L' ENVELOPPE TERRITORIALE**
- 12 TRADUIRE ÉVOLUTION DES MVA EN % PAR REGROUPEMENT DE MRC**
- 13 UTILISER COMME INTRANT À LA PRÉVISION PAR LIGNE ET PAR POSTE**

Nombre d'abonnements au secteur Domestique et Agricole
Territoire Montmorency
Au 31 décembre 1997

TABLEAU I

Secteur d'Hydro-Québec		MRC		Abonnements	
				n	%
41	ORLEANS	380	LA JACQUES-CARTIER	3 600	0,6%
41	ORLEANS	385	L'ILE-D'ORLEANS	3 697	0,6%
41	ORLEANS	395	CHARLEVOIX	6 342	1,0%
41	ORLEANS	398	CHARLEVOIX-EST	8 011	1,3%
41	ORLEANS	390	LA COTE-DE-BEAUPRE	11 313	1,8%
41	ORLEANS	013	COMMUNAUTE URBAINE DE QUEBEC	103 234	16,6%
42	JACQUES-CARTIER	470	MEKINAC	674	0,1%
42	JACQUES-CARTIER	435	FRANCHEVILLE	1 507	0,2%
42	JACQUES-CARTIER	380	LA JACQUES-CARTIER	8 360	1,3%
42	JACQUES-CARTIER	378	PORTNEUF	22 195	3,6%
42	JACQUES-CARTIER	013	COMMUNAUTE URBAINE DE QUEBEC	136 817	22,0%
46	LEVIS	410	ARTHABASKA	102	0,0%
46	LEVIS	320	KAMOURASKA	0	0,0%
46	LEVIS	345	L'AMIANTE	366	0,1%
46	LEVIS	405	L'ÉRABLE	1 218	0,2%
46	LEVIS	425	BECANOUR	3 054	0,5%
46	LEVIS	355	LA NOUVELLE-BEAUCE	3 669	0,6%
46	LEVIS	325	L'ISLET	9 718	1,6%
46	LEVIS	330	MONTMAGNY	9 939	1,6%
46	LEVIS	375	LOTBINIERE	12 229	2,0%
46	LEVIS	360	BELLECHASSE	13 413	2,2%
46	LEVIS	365	DESJARDINS	22 830	3,7%
46	LEVIS	370	LES CHUTES-DE-LA-CHAUDIERE	29 572	4,8%
48	APPALACHES	325	L'ISLET	19	0,0%
48	APPALACHES	410	ARTHABASKA	22	0,0%
48	APPALACHES	360	BELLECHASSE	675	0,1%
48	APPALACHES	330	MONTMAGNY	1 277	0,2%
48	APPALACHES	405	L'ÉRABLE	1 413	0,2%
48	APPALACHES	520	LE HAUT-SAINT-FRANCOIS	4 035	0,6%
48	APPALACHES	355	LA NOUVELLE-BEAUCE	7 312	1,2%
48	APPALACHES	350	ROBERT-CLICHE	8 122	1,3%
48	APPALACHES	335	LES ETCHEMINS	8 659	1,4%
48	APPALACHES	510	LE GRANIT	11 341	1,8%
48	APPALACHES	340	BEAUCE-SARTIGAN	20 096	3,2%
48	APPALACHES	345	L'AMIANTE	21 915	3,5%
60	MAURICIE	678	D'AUTRAY	1 105	0,2%
60	MAURICIE	480	LE HAUT-SAINT-AURICE	6 759	1,1%
60	MAURICIE	470	MEKINAC	7 156	1,2%
60	MAURICIE	450	MASKINONGE	11 872	1,9%
60	MAURICIE	440	LE CENTRE-DE-LA-AURICIE	33 165	5,3%
60	MAURICIE	435	FRANCHEVILLE	65 166	10,5%
MONTMORENCY				621 969	100,0%

TABLEAU II

PRÉVISION DES ABONNEMENTS PAR MRC

	déc-97 (réel)	déc-98 (prévision)	déc-99	déc-00	déc-01	déc-02	déc-03	déc-04	déc-05	déc-06	déc-07	déc-08	déc-09	déc-10	déc-11	déc-12
LA JACQUES-CARTIER	3 600	3 659	3 722	3 783	3 838	3 897	3 957	4 015	4 072	4 127	4 177	4 224	4 275	4 326	4 371	4 416
L'ILE-D'ORLÉANS	3 697	3 721	3 743	3 765	3 788	3 817	3 841	3 861	3 884	3 904	3 917	3 922	3 928	3 937	3 946	3 955
CHARLEVOIX	6 342	6 352	6 362	6 371	6 374	6 382	6 398	6 416	6 435	6 451	6 463	6 476	6 487	6 490	6 488	6 486
CHARLEVOIX-EST	8 011	8 017	8 030	8 051	8 071	8 093	8 121	8 156	8 197	8 235	8 262	8 285	8 310	8 330	8 342	8 355
LA CÔTE-DE-BEAUPRE	11 313	11 372	11 437	11 501	11 556	11 615	11 676	11 738	11 798	11 850	11 892	11 924	11 961	11 995	12 013	12 032
CUQ (Orléans)	103 234	104 184	105 225	106 314	107 281	108 239	109 179	110 121	111 083	111 971	112 733	113 405	114 108	114 766	115 257	115 751
	136 197	137 306	138 518	139 785	140 908	142 043	143 173	144 306	145 469	146 538	147 443	148 237	149 069	149 844	150 417	150 994
		0,81%	0,88%	0,91%	0,80%	0,80%	0,80%	0,79%	0,81%	0,73%	0,62%	0,54%	0,56%	0,52%	0,38%	0,38%
MEKNAC	674	675	678	681	683	685	687	690	692	694	695	696	697	697	698	698
FRANCHEVILLE	1 507	1 523	1 541	1 560	1 575	1 590	1 605	1 622	1 638	1 653	1 666	1 676	1 687	1 700	1 709	1 719
LA JACQUES-CARTIER	8 360	8 498	8 643	8 785	8 913	9 050	9 189	9 323	9 456	9 584	9 700	9 808	9 927	10 046	10 150	10 256
PORTNEUF	22 195	22 289	22 392	22 513	22 619	22 721	22 824	22 928	23 033	23 131	23 210	23 273	23 339	23 400	23 437	23 474
CUQ (Jacques-Cartier)	136 817	138 077	139 456	140 898	142 180	143 451	144 696	145 945	147 219	148 396	149 406	150 297	151 229	152 100	152 751	153 405
	169 553	171 062	172 710	174 437	175 971	177 496	179 002	180 507	182 038	183 458	184 677	185 750	186 878	187 944	188 746	189 553
		0,89%	0,96%	1,00%	0,88%	0,87%	0,85%	0,84%	0,85%	0,78%	0,66%	0,58%	0,61%	0,57%	0,43%	0,43%
ARTHABASKA	102	103	104	106	107	108	109	110	111	113	114	115	116	117	117	118
KAMOURASKA	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
L'AMIANTE	368	366	367	368	369	370	371	372	374	375	376	377	377	377	378	378
L'ÉRABLE	1 218	1 223	1 230	1 240	1 248	1 256	1 267	1 278	1 289	1 299	1 309	1 317	1 326	1 336	1 343	1 350
BECAUCOUR	3 054	3 070	3 090	3 112	3 134	3 155	3 177	3 203	3 229	3 254	3 277	3 296	3 318	3 342	3 360	3 378
LA NOUVELLE-BEAUCE	3 669	3 707	3 749	3 791	3 825	3 858	3 895	3 937	3 977	4 013	4 047	4 075	4 107	4 140	4 166	4 192
L'ISLET	9 718	9 707	9 708	9 720	9 728	9 734	9 745	9 767	9 797	9 823	9 838	9 849	9 867	9 883	9 892	9 901
MONTMAGNY	9 939	9 948	9 967	9 996	10 022	10 043	10 068	10 104	10 144	10 180	10 209	10 230	10 252	10 270	10 274	10 277
LOTBINIERE	12 229	12 309	12 406	12 511	12 597	12 679	12 770	12 876	12 985	13 083	13 164	13 234	13 322	13 416	13 487	13 559
BELLECHASSE	13 413	13 444	13 489	13 549	13 595	13 636	13 687	13 751	13 814	13 866	13 907	13 943	13 994	14 045	14 072	14 098
DESJARDINS	22 830	23 070	23 341	23 617	23 845	24 052	24 271	24 509	24 732	24 924	25 090	25 227	25 372	25 514	25 612	25 709
LES CHUTES-DE-LA-CHAUDIÈRE	29 572	30 403	31 269	32 094	32 816	33 527	34 276	35 028	35 710	36 339	36 921	37 413	37 919	38 453	38 908	39 368
SECTEUR LÉVIS	106 110	107 349	108 721	110 103	111 285	112 419	113 636	114 936	116 163	117 268	118 251	119 076	119 968	120 894	121 608	122 329
		1,17%	1,28%	1,07%	1,02%	1,02%	1,08%	1,14%	1,07%	0,95%	0,84%	0,70%	0,75%	0,77%	0,59%	0,59%
L'ISLET	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
ARTHABASKA	22	22	23	23	23	23	23	24	24	24	24	25	25	25	25	25
BELLECHASSE	675	677	679	682	684	686	689	692	695	698	700	702	704	707	708	709
MONTMAGNY	1 277	1 278	1 281	1 284	1 288	1 290	1 294	1 298	1 303	1 308	1 312	1 314	1 317	1 320	1 320	1 320
L'ÉRABLE	1 413	1 418	1 427	1 438	1 447	1 458	1 469	1 482	1 496	1 508	1 518	1 528	1 538	1 550	1 558	1 567
LE HAUT-SAINT-FRANÇOIS	4 035	4 055	4 079	4 106	4 132	4 157	4 185	4 215	4 247	4 281	4 312	4 340	4 367	4 396	4 422	4 448
LA NOUVELLE-BEAUCE	7 312	7 388	7 472	7 555	7 623	7 688	7 762	7 846	7 925	7 998	8 065	8 121	8 184	8 251	8 302	8 353
ROBERT-CLICHE	8 122	8 156	8 202	8 259	8 314	8 366	8 430	8 506	8 582	8 661	8 730	8 785	8 850	8 916	8 962	9 007
LES ETCHÉMINES	8 659	8 674	8 689	8 715	8 737	8 762	8 800	8 840	8 883	8 924	8 961	8 989	9 020	9 049	9 060	9 071
LE GRANT	11 341	11 401	11 468	11 546	11 621	11 697	11 773	11 859	11 949	12 032	12 104	12 162	12 233	12 307	12 360	12 414
BEAUCÉ-SARTIQUAN	20 096	20 332	20 600	20 879	21 108	21 326	21 567	21 843	22 122	22 374	22 595	22 785	22 991	23 203	23 374	23 546
L'AMIANTE	21 915	21 930	21 965	22 021	22 078	22 135	22 207	22 295	22 381	22 460	22 518	22 555	22 579	22 600	22 612	22 624
SECTEUR APPALACHES	84 886	85 350	85 905	86 527	87 074	87 608	88 218	88 919	89 628	90 287	90 860	91 325	91 820	92 343	92 722	93 104
		0,55%	0,65%	0,72%	0,63%	0,61%	0,70%	0,79%	0,80%	0,74%	0,63%	0,51%	0,55%	0,56%	0,41%	0,41%
D'AUTRAY	1 105	1 117	1 128	1 140	1 153	1 166	1 180	1 194	1 208	1 222	1 235	1 247	1 259	1 271	1 283	1 295
LE HAUT-SAINT-LAURENCE	6 759	6 792	6 834	6 884	6 938	6 995	7 060	7 132	7 209	7 284	7 352	7 407	7 468	7 537	7 594	7 651
MEKNAC	7 158	7 172	7 198	7 228	7 252	7 275	7 296	7 321	7 346	7 370	7 384	7 391	7 396	7 403	7 407	7 412
MASKINONGÉ	11 872	11 925	11 987	12 060	12 124	12 184	12 241	12 307	12 372	12 433	12 485	12 518	12 555	12 588	12 603	12 618
LE CENTRE-DE-LA-MAURICIE	33 165	33 302	33 481	33 692	33 858	34 012	34 194	34 390	34 593	34 779	34 923	35 033	35 151	35 277	35 365	35 453
FRANCHEVILLE	65 186	65 851	66 642	67 454	68 122	68 757	69 420	70 123	70 817	71 462	72 029	72 479	72 970	73 501	73 916	74 334
SECTEUR ST-LAURENCE	125 223	126 159	127 271	128 457	129 448	130 389	131 390	132 466	133 545	134 550	135 407	136 074	136 798	137 577	138 168	138 762
		0,75%	0,88%	0,93%	0,77%	0,73%	0,77%	0,82%	0,81%	0,75%	0,64%	0,49%	0,53%	0,57%	0,43%	0,43%
TERRITOIRE MONTMORENCY	621 869	627 225	633 125	639 308	644 685	649 955	655 419	661 135	666 842	672 101	676 638	680 462	684 541	688 601	691 661	694 741
		0,85%	0,94%	0,98%	0,84%	0,82%	0,84%	0,87%	0,86%	0,79%	0,68%	0,57%	0,60%	0,59%	0,44%	0,45%

TABLEAU III
PRÉVISION DES ABONNEMENTS PAR REGROUPEMENT DE MRC

REGROUPEMENT DE MRC	déc-97	déc-98	déc-99	déc-00	déc-01	déc-02	déc-03	déc-04	déc-05	déc-06	déc-07	déc-08	déc-09	déc-10	déc-11	déc-12
FRANCHEVILLE	65168	65851	66642	67454	68122	68757	69420	70123	70817	71462	72029	72479	72970	73501	73916	74334
MASKINONGÉ + D'AUTRY	12977	13041	13115	13200	13278	13350	13421	13501	13580	13655	13720	13765	13814	13859	13886	13913
Centre de la Mauricie + Mékinac	40321	40474	40680	40919	41110	41287	41490	41711	41939	42149	42307	42424	42547	42680	42772	42865
HAUT ST-AURICE	6759	6792	6834	6884	6938	6995	7060	7132	7209	7284	7352	7407	7468	7537	7594	7651
TOTAL ST-AURICE	125223	126159	127271	128457	129448	130389	131390	132466	133545	134550	135407	136074	136798	137577	138168	138762
Portneuf+Mékinac+Francheville	24376	24488	24611	24753	24877	24996	25117	25239	25363	25477	25571	25645	25723	25797	25844	25891
CUQ J-CARTIER	136817	138077	139456	140898	142180	143451	144696	145945	147219	148396	149406	150297	151229	152100	152751	153405
CUQ ORLÉANS	103234	104184	105225	106314	107281	108239	109179	110121	111083	111971	112733	113405	114108	114766	115257	115751
LA COTE-DE-BEAUPRE + L'ILE-D'ORLEANS	15010	15093	15180	15266	15344	15432	15517	15598	15682	15754	15808	15847	15889	15932	15959	15987
CHARLEVOIX + CHARLEVOIX-EST	14353	14369	14392	14422	14445	14475	14519	14572	14632	14686	14725	14761	14797	14820	14830	14841
LA JACQUES-CARTIER (J.C.)	8360	8498	8643	8785	8913	9050	9189	9323	9456	9584	9700	9808	9927	10046	10150	10258
LA JACQUES-CARTIER (O.R.)	3 600	3 659	3 722	3 783	3 838	3 897	3 957	4 015	4 072	4 127	4 177	4 224	4 275	4 326	4 371	4 416
TOTAL JACQUES-CARTIER	189553	171062	172710	174437	175971	177496	179002	180507	182038	183458	184677	185750	186878	187944	188746	189553
TOTAL ORLÉANS	121844	122937	124127	125363	126463	127568	128653	129734	130837	131852	132718	133475	134272	135024	135587	136154
TOTAL J.CARTIER ET ORLÉANS	305750	308368	311228	314221	316879	319538	322174	324813	327507	329996	332121	333987	335947	337788	339163	340547
LÉVIS CENTRE	52402	53472	54610	55711	56661	57579	58547	59537	60442	61263	62011	62641	63291	63967	64519	65077
LÉVIS SECT MONTMAGNY	33070	33099	33164	33265	33345	33414	33501	33622	33755	33869	33954	34022	34113	34199	34238	34277
LÉVIS SECT ST-AGAPIT	20638	20778	20947	21127	21279	21426	21588	21776	21965	22137	22287	22413	22565	22728	22851	22975
TOTAL LÉVIS	106110	107349	108721	110103	111285	112419	113636	114936	116163	117268	118251	119076	119968	120894	121608	122329
THETFORD	38726	38826	38962	39134	39301	39470	39658	39874	40097	40305	40477	40609	40742	40878	40977	41077
BEAUCE	46160	46523	46943	47393	47773	48138	48560	49045	49531	49982	50383	50716	51085	51464	51744	52028
TOTAL APPALACHES	84886	85350	85905	86527	87074	87608	88218	88919	89628	90287	90860	91325	91828	92343	92722	93104

TABLEAU IV

AUGMENTATION D'ABONNEMENTS PAR SECTEUR (ancien)

	déc-98	déc-99	déc-00	déc-01	déc-02	déc-03	déc-04	déc-05	déc-06	déc-07	déc-08	déc-09	déc-10	déc-11	déc-12
ORLEANS	1 109	1 213	1 266	1 123	1 134	1 130	1 134	1 162	1 069	906	793	832	775	573	577
JACQUES-CARTIER	1 509	1 647	1 727	1 534	1 525	1 506	1 505	1 531	1 420	1 219	1 073	1 128	1 066	802	807
LEVIS	1 239	1 372	1 382	1 182	1 135	1 217	1 300	1 227	1 106	983	825	893	926	714	721
BEAUCE-THETFORD	464	555	622	547	534	610	701	709	660	572	466	502	515	379	382
MAURICIE	936	1 113	1 185	991	941	1 001	1 076	1 078	1 005	857	667	724	779	591	594
TOTAL	5 256	5 900	6 183	5 377	5 270	5 464	5 716	5 707	5 259	4 537	3 824	4 079	4 060	3 060	3 080

PROPORTION (%) DES ABONNEMENTS PAR SECTEUR (ancien)

	déc-98	déc-99	déc-00	déc-01	déc-02	déc-03	déc-04	déc-05	déc-06	déc-07	déc-08	déc-09	déc-10	déc-11	déc-12
ORLEANS	21,1%	20,6%	20,5%	20,9%	21,5%	20,7%	19,8%	20,4%	20,3%	20,0%	20,7%	20,4%	19,1%	18,7%	18,7%
JACQUES-CARTIER	28,7%	27,9%	27,9%	28,5%	28,9%	27,6%	26,3%	26,8%	27,0%	26,9%	28,1%	27,7%	26,2%	26,2%	26,2%
LEVIS	23,6%	23,3%	22,3%	22,0%	21,5%	22,3%	22,7%	21,5%	21,0%	21,7%	21,6%	21,9%	22,8%	23,3%	23,4%
BEAUCE-THETFORD	8,8%	9,4%	10,1%	10,2%	10,1%	11,2%	12,3%	12,4%	12,5%	12,6%	12,2%	12,3%	12,7%	12,4%	12,4%
MAURICIE	17,8%	18,9%	19,2%	18,4%	17,9%	18,3%	18,8%	18,9%	19,1%	18,9%	17,4%	17,7%	19,2%	19,3%	19,3%
TOTAL	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Aug d'abonnements de 1998 à 2012 =

72772,3 abonnements

TABLEAU V

**PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ 1998
RÉPARTITION DES POSTES DE DISTRIBUTION PAR REGROUPEMENT DE MRC (TERRITOIRE)**

REGROUPEMENT DE MRC

FRANGEVILLE
MASKINONGÉ + D'AUTRY
Centre de la Mauricie + Mékinac
HAUT ST-MAURICE
TOTAL ST-MAURICE

Portneuf+Mékinac+Francheville
CUQ J-CARTIER
CUQ ORLÉANS
COTE-DE-BEAUPRE+ L'ILE-D'ORLEANS
CHARLEVOIX + CHARLEVOIX-EST
LA JACQUES-CARTIER (J.C.)
LA JACQUES-CARTIER (Or.)
TOTAL JACQUES-CARTIER
TOTAL ORLÉANS
TOTAL J.CARTIER ET ORLÉANS

LÉVIS CENTRE
LÉVIS SECT MONTMAGNY
LÉVIS SECT ST-AGAPIT
TOTAL LÉVIS

THETFORD
BEAUCE
TOTAL APPALACHES

POSTES DE DISTRIBUTION

MONDELET 120-25kV + DES CHENAUX 230-25kV + CAP-DE-LA-MADELEINE 230-25kV + FRANCHEVILLE 230-25kV + FRÉGEAU 69-25kV
BERTHIER 25 kV + GRAND-PRÉ 120-25kV
CHARENTE 120-25kV + ALMAVILLE 120-25 kV + SHAWINIGAN-EST 69-25 kV + THIBODEAU 120-25 kV + DU-ROCHER 69-25kV + BOURDAIS 69-25kV + TURCOTTE 69-12kV
LA-TUQUE 230-25kV

LENEUF 315-25kV + ALAIN-GRANDBOIS 315-25kV + ST-RAYMOND 69-25kV + PORTNEUF 69-25kV + 24% NEUVILLE 69-25kV
MONTCALM 69-25kV + 39.1%L'ÉPINAY 69-25kV (J.C.) + LA SUETE 230-25kV + 95.7%NEC 315-25kV + FRT 315-25kV (J.C.) + RNC 315-25kV(J.C.) + 24%NEUVILLE 69-25kV
DE-LA-REINE 69-12kV + 3.6%MONTMORENCY 69-25kV + 59.7%L'ÉPINAY + 95.6%BEAUPORT 315-25kV + FRT 315-25kV (ORL) + RNC 315-25kV (ORL)
96.4%MONTMORENCY 69-25kV + STE-ANNE-DE-BEAUPRÉ 69-25kV + ST-TITE 69-25kV
BAIE-ST-PAUL 69-25kV + ST-AIMÉ-DES-LACS 69-25kV + LA-MALBAIE 69-25kV + ST-HILARION 69-25kV
60.9%L'ÉPINAY (J.C.) + 4.3%NEUCHATEL 315-25kV + VAL-ROSE 69-25kV
40.3%L'ÉPINAY69-25kV (ORL) + 4.4%BEAUPORT 315-25kV

CHAUDIÈRE 69-25kV + CHAUDIÈRE 230-25kV + BOURGET 230-25kV + LÉVIS 230-25kV
ST-LAZARE + STE-CLAIRE 120-25kV + ST-CHARLES 69-25kV + LDT 230-25kV + ARMAGH + L'ISLET + ST-AUBERT + RAP + TACHÉ + TOURVILLE + AUBERTOIS 69-25kV
PARISVILLE + VILLEROY 120-25kV + BEAURIVAGE + DOSQUET + ST-AGAPIT + STE-CROIX + SCOTT 69-25kV

ANTOINE-LEMIEUX 230-25kV + COLERAIN 120-25kV + DISRAELI + THETFORD + FECTEAU 69-25kV + LAMBTON + MEGANTIC + WEEDON 120-25kV
EAST-BROUGHTON + BEAUCEVILLE-EST + BOLDUC + DAAQUAM + STE-ÉVARISTE + ST-GEORGES + STE-GERMAINE + ST-JOSEPH + STE-MARIE + LINIÈRE 120-25kV

TABLEAU VI

ÉVOLUTION DE LA POINTE NON DIVERSIFIÉE DU TERRITOIRE MONTMORENCY (ENVELOPPE ORIENTATIONS ET PLANS avec économie d'énergie)

	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
Taux annuel de croissance de la puissance (%)		1,0	0,8	1,3	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	0,9	1	0,9	1	0,9	0,7	0,7
Points relative	1	1,0100	1,0181	1,0313	1,0468	1,0614	1,0752	1,0892	1,1023	1,1122	1,1233	1,1334	1,1448	1,1551	1,1632	1,1713
ENVELOPPE TERRITORIALE AVEC ÉCONOMIE D'ÉNERGIE EN MVA																
	(normalisée)															
ÉVOLUTION EN MVA	4309,8	4352,9	4387,7	4444,8	4511,4	4574,6	4634,1	4694,3	4750,6	4793,4	4841,3	4884,9	4933,7	4978,1	5013,0	5048,1
AUG de MVA de 1997-98 à 2012-13	738,3	43,1	34,8	57,0	66,7	63,2	59,5	60,2	56,3	42,8	47,9	43,6	48,8	44,4	34,8	35,1

TABLEAU VII

ÉVOLUTION DES MVA PAR REGROUPEMENT DE MRC

kVA/abon.	Abonnem.	REGROUPEMENT DE MRC	LUE 1997-98	NORMAL 1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
6,51	65168	FRANÇEVILLE	408,2	424,1	429,2	433,5	440,3	447,9	454,9	461,5	468,3	474,6	479,4	485,0	489,7	495,0	500,4	504,7	509,1
5,09	12977	MASKINONGÉ + D'AUTRY	63,6	66,1	66,5	66,8	67,3	68,0	68,6	69,2	69,8	70,4	70,8	71,3	71,7	72,1	72,4	72,7	72,9
6,50	40321	Centre de la Mauricie + Mékinac	252,4	262,2	263,4	264,5	266,5	268,7	270,6	272,6	274,8	276,9	278,4	280,0	281,2	282,5	283,9	284,8	285,8
6,55	6759	HAUT ST-MAURICE (La Tuque)	42,6	44,3	44,5	44,7	45,2	45,8	46,4	47,1	47,8	48,5	49,0	49,7	50,3	50,9	51,6	52,2	52,8
6,36	125223	TOTAL ST-MAURICE	768,8	796,7	803,6	809,5	819,3	830,4	840,5	850,4	860,6	870,3	877,7	885,9	892,8	900,6	908,3	914,4	920,6
					6,9	5,9	9,9	11,1	10,1	9,8	10,3	9,6	7,4	8,2	6,9	7,8	7,7	6,1	6,1
					0,2%	0,1%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,1%	0,2%	0,2%	0,1%	0,1%
6,05	24376	Portneuf+Mékinac+Francheville	142,2	147,6	148,4	149,0	150,1	151,4	152,6	153,7	154,8	155,9	156,7	157,5	158,3	159,1	159,8	160,2	160,7
7,89	136817	CUQ J-CARTIER	1039,6	1079,1	1090,5	1099,5	1114,2	1131,9	1148,7	1163,8	1178,5	1192,5	1203,2	1215,1	1226,3	1238,7	1249,3	1257,6	1265,8
6,58	103234	CUQ ORLÉANS	651,0	679,0	686,1	691,8	701,1	712,2	722,8	732,3	741,5	750,3	757,1	764,5	771,6	779,4	786,1	791,3	796,5
6,76	14353	LA COTE-DE-BEAUPRE + L'ÎLE-D'ORLÉANS	108,8	113,4	114,2	114,7	115,5	116,6	117,7	118,7	119,6	120,5	121,1	121,7	122,2	122,7	123,2	123,5	123,9
7,56	15010	CHARLEVOIX + CHARLEVOIX-EST	93,0	97,0	97,1	97,2	97,5	97,8	98,1	98,6	99,1	99,7	100,1	100,5	100,9	101,3	101,5	101,6	101,8
6,76	14353	LA JACQUES-CARTIER (J.C.)	62,0	64,4	65,6	66,5	67,9	69,7	71,4	73,1	74,6	76,0	77,2	78,5	79,8	81,4	82,8	84,1	85,4
7,70	8360	LA JACQUES-CARTIER (O.N.)	28,0	29,2	29,7	30,1	30,8	31,5	32,4	33,1	33,8	34,4	35,0	35,6	36,2	36,9	37,5	38,1	38,7
8,10	3600	TOTAL JACQUES-CARTIER	1243,8	1291,1	1304,2	1314,6	1331,7	1352,0	1371,6	1389,2	1406,2	1422,5	1435,0	1448,8	1461,9	1476,4	1488,9	1498,7	1508,6
7,61	169553	TOTAL ORLÉANS	880,7	918,6	928,1	935,7	948,1	962,9	977,3	990,3	1003,1	1015,3	1024,6	1034,7	1044,3	1054,9	1063,9	1070,9	1077,8
7,54	121844	TOTAL J.CARTIER ET ORLÉANS	2124,5	2209,6	2231,5	2248,8	2277,2	2311,0	2343,8	2373,3	2401,9	2429,4	2450,2	2473,4	2495,3	2519,5	2540,3	2556,4	2572,7
7,23	305750				21,9	17,3	28,4	33,8	32,7	29,5	28,7	27,4	20,9	23,2	21,9	24,2	20,8	16,2	16,3
					0,5%	0,4%	0,6%	0,8%	0,7%	0,6%	0,6%	0,6%	0,4%	0,5%	0,4%	0,5%	0,4%	0,3%	0,3%
7,76	52402	LÉVIS CENTRE	395,3	406,8	416,3	423,8	434,7	447,5	459,5	471,1	482,5	492,3	499,6	508,3	518,1	524,7	532,8	539,6	546,6
6,95	33070	LÉVIS SECT MONTMAGNY	223,2	229,7	229,9	230,3	231,2	232,2	233,0	233,9	235,1	236,4	237,3	238,2	239,0	240,0	241,0	241,4	241,8
6,22	20638	LÉVIS SECT ST-AGAPIT	124,8	128,4	129,4	130,3	131,7	133,4	134,9	136,5	138,2	139,9	141,1	142,5	143,7	145,3	146,9	148,1	149,4
7,21	106110	TOTAL LÉVIS	743,3	764,9	775,6	784,1	797,6	813,1	827,4	841,4	855,9	868,6	878,1	889,0	898,9	910,0	920,6	929,2	937,8
					10,7	8,6	13,5	15,5	14,4	14,0	14,4	12,7	9,5	10,9	9,9	11,2	10,6	8,5	8,6
					0,2%	0,2%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%
5,43	38726	THETFORD	203,5	210,3	211,0	211,8	212,8	214,4	215,9	217,5	219,2	220,9	222,2	223,6	224,8	226,0	227,1	228,0	228,9
7,11	46160	BEAUCE	325,0	328,3	331,2	333,7	337,8	342,5	346,9	351,5	356,6	361,5	365,2	369,4	373,2	377,7	381,8	385,0	388,2
6,34	84886	TOTAL APPALACHES	528,5	538,6	542,2	545,3	550,8	558,9	562,8	569,0	575,9	582,4	587,4	593,0	598,0	603,8	608,9	613,0	617,1
					3,6	3,1	5,4	6,3	5,9	6,2	6,9	6,5	5,0	5,6	5,0	5,7	5,3	4,1	4,1
					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%	0,1%	0,1%
6,93	621969	TOTAL MONTMORENCY	4163,1	4309,8	4352,9	4387,7	4444,8	4511,4	4574,6	4634,1	4694,3	4750,6	4793,4	4841,3	4884,9	4933,7	4978,1	5013,0	5048,1
					43,1	34,8	57,0	66,7	63,2	59,5	60,2	56,3	42,8	47,9	43,6	48,8	44,4	34,8	35,1
					1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Facteur correction annuel vs valeur cible					1,145	0,827	1,298	1,744	1,685	1,532	1,489	1,396	1,150	1,492	1,604	1,688	1,543	1,602	1,602

TABLEAU VIII

ÉVOLUTION DES MVA EN % PAR REGROUPEMENT DE MRC : TERRITOIRE MONTMORENCY

REGROUPEMENT DE MRC	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13
FRANGEVILLE	1,20%	0,99%	1,58%	1,72%	1,55%	1,45%	1,48%	1,35%	1,02%	1,15%	0,97%	1,10%	1,08%	0,87%	0,88%
MASKINONGÉ + D'AUTRY	0,57%	0,47%	0,84%	1,03%	0,91%	0,80%	0,88%	0,81%	0,63%	0,69%	0,52%	0,59%	0,49%	0,30%	0,30%
Centre de la Mauricie + Mékinac	0,43%	0,42%	0,76%	0,81%	0,72%	0,75%	0,78%	0,76%	0,57%	0,55%	0,43%	0,48%	0,47%	0,34%	0,34%
HAUT ST-AURICE	0,56%	0,51%	0,95%	1,36%	1,37%	1,41%	1,50%	1,47%	1,16%	1,35%	1,17%	1,34%	1,38%	1,15%	1,15%
TOTAL ST-AURICE	0,86%	0,73%	1,22%	1,35%	1,22%	1,17%	1,21%	1,12%	0,85%	0,93%	0,78%	0,88%	0,86%	0,67%	0,67%
Portneuf+Mékinac+Francheville	0,52%	0,42%	0,75%	0,87%	0,80%	0,74%	0,72%	0,68%	0,51%	0,54%	0,46%	0,50%	0,44%	0,28%	0,28%
CUQ J-CARTIER	1,05%	0,83%	1,34%	1,58%	1,49%	1,31%	1,26%	1,19%	0,90%	0,99%	0,93%	1,01%	0,86%	0,66%	0,66%
CUQ ORLÉANS	1,05%	0,83%	1,34%	1,58%	1,49%	1,31%	1,26%	1,19%	0,90%	0,99%	0,93%	1,01%	0,86%	0,66%	0,66%
LA COTE-DE-BEAUPRE + L'ILE-D'ORLEANS	0,63%	0,48%	0,74%	0,89%	0,96%	0,84%	0,77%	0,74%	0,52%	0,51%	0,38%	0,44%	0,40%	0,27%	0,27%
CHARLEVOIX + CHARLEVOIX-EST	0,12%	0,13%	0,28%	0,28%	0,34%	0,47%	0,54%	0,57%	0,42%	0,40%	0,39%	0,40%	0,24%	0,10%	0,11%
LA JACQUES-CARTIER (J.C.)	1,89%	1,41%	2,13%	2,53%	2,55%	2,31%	2,10%	1,91%	1,49%	1,73%	1,70%	1,93%	1,74%	1,55%	1,55%
LA JACQUES-CARTIER (Or.)	1,89%	1,41%	2,13%	2,53%	2,55%	2,31%	2,10%	1,91%	1,49%	1,73%	1,70%	1,93%	1,74%	1,55%	1,55%
TOTAL JACQUES-CARTIER	1,02%	0,80%	1,30%	1,53%	1,45%	1,28%	1,23%	1,16%	0,87%	0,97%	0,90%	0,99%	0,85%	0,66%	0,66%
TOTAL ORLÉANS	1,04%	0,81%	1,32%	1,56%	1,50%	1,34%	1,28%	1,22%	0,91%	0,99%	0,93%	1,01%	0,86%	0,65%	0,65%
TOTAL J.CARTIER ET ORLÉANS	0,99%	0,77%	1,26%	1,49%	1,42%	1,26%	1,21%	1,14%	0,86%	0,95%	0,88%	0,97%	0,83%	0,64%	0,64%
LÉVIS CENTRE	2,34%	1,75%	2,62%	2,96%	2,68%	2,50%	2,43%	2,03%	1,49%	1,73%	1,54%	1,65%	1,54%	1,29%	1,29%
LÉVIS SECT MONTMAGNY	0,10%	0,16%	0,39%	0,42%	0,35%	0,40%	0,54%	0,55%	0,38%	0,37%	0,32%	0,45%	0,38%	0,18%	0,18%
LÉVIS SECT ST-AGAPIT	0,78%	0,67%	1,12%	1,25%	1,16%	1,14%	1,28%	1,19%	0,88%	0,99%	0,89%	1,11%	1,08%	0,84%	0,84%
TOTAL LÉVIS	1,40%	1,10%	1,72%	1,94%	1,77%	1,69%	1,72%	1,49%	1,09%	1,25%	1,11%	1,24%	1,16%	0,93%	0,93%
THETFORD	0,30%	0,29%	0,57%	0,74%	0,72%	0,73%	0,80%	0,77%	0,59%	0,62%	0,52%	0,54%	0,50%	0,38%	0,38%
BEAUCE	0,90%	0,74%	1,25%	1,39%	1,28%	1,32%	1,46%	1,35%	1,02%	1,17%	1,03%	1,19%	1,10%	0,84%	0,83%
TOTAL APPALACHES	0,67%	0,57%	0,98%	1,14%	1,06%	1,09%	1,21%	1,13%	0,86%	0,96%	0,84%	0,95%	0,88%	0,67%	0,67%
TOTAL MONTMORENCY	1,00%	0,80%	1,30%	1,50%	1,40%	1,30%	1,30%	1,20%	0,90%	1,00%	0,90%	1,00%	0,90%	0,70%	0,70%

TERRITOIRE MONTMORENCY

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998 - 2012

**Plans du Réseau de Distribution
Territoire Montmorency
Juillet 1998**

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE	PREVISION																	
	97-98	97-98	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
Normalisée																		
SECTEURS JACQUES-CARTIER ET ORLEANS																		
BI-énergie estimé pointe 97-98 : 56.4% de la somme des maximum, et normalisation de 3.8% Jacques-cartier et 4.3% Orléans.																		
STE-ANNE DE BEAUPRÉ 69-25 kV	58,6	55,3	57,7	58,0	59,5	60,6	61,1	62,4	62,9	63,4	63,9	64,2	64,5	64,8	65,1	65,3	65,5	65,7
ST-TITE 69-25 kV	9,7	9,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	10,0	10,1	10,2	10,2	10,3	10,3	10,4	10,4	10,5	10,5	10,5
BEAUPRÉ 25 kV	68,3	64,8	67,8	67,9	69,4	70,5	71,0	72,4	73,0	73,6	74,1	74,5	74,9	75,2	75,5	75,8	76,0	76,2
aug.annuelle %	-4,2	-3,6	0,2	0,5	2,2	1,6	0,7	2,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3
aug.moy.15ans	0,8%																	
AMBROISE FAFARD 315-25 kV																		
BAIE ST-PAUL 69-25 kV	30,6	28,9	30,1	30,3	30,4	31,4	32,0	32,6	32,8	32,9	33,1	33,3	33,4	33,5	33,7	33,7	33,8	33,8
ST-AIMÉ DES LACS 66-25 kV	25,2	23,2	24,2	24,3	24,3	24,3	24,4	24,4	24,5	24,6	24,8	24,9	25,0	25,1	25,2	25,2	25,3	25,3
LA MALBAIE 69-25 kV	36,4	33,5	34,9	35,7	36,1	36,3	36,4	36,4	36,6	36,8	37,0	37,1	37,3	37,4	37,6	37,7	37,7	37,8
ST-HILARION 69-25 kV	7,6	7,4	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1
CHARLEVOIX 25 kV	99,8	93,0	97,0	98,1	98,6	99,8	100,6	101,2	101,7	102,2	102,8	103,2	103,6	104,1	104,5	104,7	104,8	105,0
aug.annuelle %	-10,9	-9,8	-4,3	1,1	0,5	1,2	0,8	0,6	0,5	0,5	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1
aug.moy.15ans	0,5%																	
BEAUPRÉ-CHARLEVOIX 25 kV	168,1	157,8	164,6	166,0	168,0	170,3	171,6	173,6	174,7	175,8	176,9	177,7	178,5	179,2	180,0	180,5	180,8	181,2
aug.annuelle %	-8,3	-7,3	-3,7	0,9	1,2	1,4	0,8	1,2	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2
aug.moy.15ans	0,6%																	
DONNACONA 69-12 kV	20,5	20,2	21,0	21,3	21,5	21,6	21,6	21,7	21,9	22,0	22,2	22,3	22,4	22,5	22,6	22,7	22,8	22,8
DONNACONA 69-25 kV	14,2	14,1	14,6	14,7	14,8	14,8	14,9	15,0	15,1	15,2	15,3	15,4	15,5	15,6	15,6	15,7	15,7	15,8
GRONDINES																		
NEUVILLE 69-12 kV																		
NEUVILLE 69-25 kV	14,5	14,2	14,7	14,9	15,1	15,4	15,6	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,7
PORTNEUF	17,5	17,0	17,6	17,9	18,0	18,1	18,2	18,3	18,4	18,6	18,7	18,8	18,9	19,0	19,1	19,2	19,2	19,3
ST-AUGUSTIN																		
ST-CASIMIR																		
ST-RAYMOND	34,0	32,7	33,9	34,2	34,4	34,7	34,9	35,2	35,5	35,7	36,0	36,1	36,3	36,5	36,7	36,8	36,9	37,1
ALAIN-GRANDBOIS 315-25 kV	62,0	47,4	49,2	49,4	49,6	49,8	50,0	50,2	50,8	50,9	51,3	51,5	51,8	52,1	52,3	52,5	52,7	52,8
LENEUF 315-25 kV																		
PORTNEUF 25 kV	152,7	145,6	151,1	152,4	153,4	154,4	155,2	156,3	157,5	158,6	159,7	160,5	161,3	162,1	162,9	163,6	164,1	164,5
aug.annuelle %	-5,3	-5,5	-2,3	0,8	0,7	0,7	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3
aug.moy.15ans	0,6%																	
				1,8	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	2,2

RÉGION MONTMORENCY PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE	PRÉVISION																			
	97-98	97-98	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		
	Normalisée																			
	Avec-bi.	Sans-bi.	Sans-bi.																	
SECTEURS JACQUES-CARTIER ET ORLEANS																				
BI-énergie estimé pointe 97-98 : 56.4% de la somme des maximum, et normalisation de 3.8% Jacques-cartier et 4.3% Orléans.																				
DE LA REINE 69-4 kV																				
DE LA REINE 69-12 kV	60,6	59,5	62,1	59,5	57,7	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0		
MONTCALM	9,1	9,0	9,3	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4		
QUÉBEC OUEST																				
ENFANT JESUS	0,0	0,0	0,0																	
QUÉBEC MÉTRO 12 kV	69,7	68,5	71,4	68,9	67,1	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4		
aug.annuelle %	-6,2	-6,2	-2,8	-3,5	-2,6	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		
aug.moy.15ans	-0,3%																			
L'ÉPINAY(J.Cartier)	35,2	34,3	35,6	35,9	36,2	36,5	36,8	37,1	37,8	38,5	39,1	39,6	40,2	40,7	41,4	42,0	42,5	43,0		
L'ÉPINAY(Orléans)	38,2	38,0	39,8	40,6	41,5	42,4	43,4	44,7	45,5	46,2	46,9	47,4	48,0	48,6	49,3	49,9	50,4	50,9		
L'ÉPINAY	73,4	72,3	75,2	76,5	77,7	78,9	80,2	81,8	83,3	84,7	86,0	87,0	88,2	89,3	90,7	91,8	92,8	93,9		
MONTMORENCY	46,9	45,6	47,6	47,8	48,0	48,5	48,7	49,1	49,5	49,9	50,3	50,6	50,8	51,0	51,3	51,5	51,8	51,8		
VAL-ROSE	24,4	24,2	25,1	25,4	25,6	25,8	25,9	26,1	26,7	27,3	27,8	28,2	28,7	29,2	29,7	30,3	30,7	31,2		
LA SUETE 230-25kV	354,1	350,3	363,6	370,0	376,5	383,8	391,4	398,5	403,7	408,8	413,7	417,4	421,5	425,4	429,7	433,4	436,3	439,1		
MONTCALM 230-25 kV																				
PIERRE-LAPORTE 230-25 kV																				
FOSSAMBAULT 315-25 kV																				
DUFURNEL 315-25 kV																				
IRMA-LEVASSEUR 315-25 kV																				
DESMAURES 315-25 kV																				
BEAUPORT 315-25 kV	294,6	287,3	299,7	303,3	307,6	311,0	321,0	325,7	330,1	334,4	338,5	341,6	345,1	348,4	352,1	355,2	357,7	360,2		
FRONTENAC 1 (J.Cartier)	84,8	84,1	87,3	88,6	89,4	90,2	91,2	92,1	93,3	94,5	95,6	96,5	97,4	98,3	99,3	100,2	100,8	101,5		
FRONTENAC 1 (Orléans)	206,8	202,1	210,8	212,5	213,1	214,7	216,2	218,8	221,7	224,5	227,1	229,2	231,4	233,6	235,9	238,0	239,5	241,1		
FRONTENAC 1 315-25 kV	291,6	286,2	298,1	301,1	302,5	304,9	307,4	310,9	315,0	318,9	322,7	325,6	328,8	331,9	335,3	338,1	340,4	342,6		
FRONTENAC 2 (J.Cartier)	207,1	202,5	210,2	212,3	213,1	213,5	213,6	213,6	216,4	219,1	221,7	223,7	225,9	228,0	230,3	232,3	233,8	235,4		
FRONTENAC 2 (Orléans)	92,4	90,4	94,3	98,7	103,1	103,9	104,9	106,0	107,4	108,7	110,0	111,0	112,1	113,2	114,3	115,3	116,0	116,8		
FRONTENAC 2 315-25 kV	299,5	292,9	304,5	311,0	316,2	317,4	318,5	319,6	323,8	327,9	331,8	334,7	338,1	341,2	344,6	347,6	349,9	352,2		
FRONTENAC 3 (J.Cartier)																				
FRONTENAC 3 (Orléans)																				
FRONTENAC 3 315-25 kV																				
NEUFCHATEL 315-25 kV	396,9	393,8	408,8	415,8	421,2	426,4	432,2	437,9	443,8	449,6	455,1	459,3	463,9	468,4	473,3	477,6	480,9	484,2		
QUÉ.MÉTRO. J.-CARTIER	1111,6	1098,2	1139,9	1157,4	1171,4	1185,6	1200,5	1214,7	1231,2	1247,1	1262,4	1274,0	1287,1	1299,5	1313,2	1325,0	1334,4	1343,8		
aug.annuelle %	-6,5	-6,7	-2,5	1,5	1,2	1,2	1,3	1,2	1,4	1,3	1,2	0,9	1,0	1,0	1,1	0,9	0,7	0,7		
aug.moy.15ans	1,1%																			
QUÉ.MÉTRO. ORLEANS	739,5	722,9	754,0	762,4	771,0	779,5	793,2	803,3	813,2	822,7	831,8	838,8	846,5	853,8	861,9	868,8	874,3	879,8		
aug.annuelle %	-7,6	-7,2	-3,5	1,1	1,1	1,1	1,8	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,6		
aug.moy.15ans	1,0%																			
QUÉBEC MÉTROPOLITAIN	1851,1	1821,1	1893,9	1919,8	1942,4	1965,1	1993,7	2018,0	2044,3	2069,8	2094,2	2112,8	2133,5	2153,3	2175,1	2193,9	2208,7	2223,6		
aug.annuelle %	-6,3	-6,3	-2,9	1,4	1,2	1,2	1,5	1,2	1,3	1,2	1,2	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	0,7	0,7		
aug.moy.15ans	1,1%																			
SECTEUR JACQUES-CARTIER	1264,3	1243,8	1281,1	1310	1325	1340	1356	1371	1389	1406	1422	1434	1448	1462	1476	1489	1498	1508		
aug.annuelle %	-5,4	-5,7	-2,5	1,5	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	0,7	0,7		
aug.moy.15ans	1,0%																			
SECTEUR ORLEANS	907,6	880,7	918,6	928	939	950	965	977	988	999	1009	1017	1025	1033	1042	1049	1055	1061		
aug.annuelle %	-7,8	-7,2	-3,6	1,1	1,1	1,2	1,6	1,3	1,1	1,1	1,0	0,8	0,8	0,8	0,9	0,7	0,5	0,6		
aug.moy.15ans	1,0%																			

RÉGION MONTMORENCY

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE	PREVISION																	
	97-98	97-98	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
	Normalisée																	
	Avec-bl.	Sans-bl.	Sans-bl.															
SECTEUR LÉVIS																		
Bi-énergie estimé présent à la pointe 97-98 : 41.5% de la somme des maximum, et normalisation de 2.9%																		
PARISVILLE	20,5	19,6	20,2	20,3	20,5	20,7	21,0	21,2	21,4	21,7	22,0	22,2	22,4	22,6	22,8	23,1	23,3	23,5
VILLEROY	8,8	6,8	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,8	7,9
BEURIVAGE	11,9	10,7	11,0	11,1	11,2	11,3	11,5	11,6	11,7	11,9	12,0	12,1	12,2	12,4	12,5	12,6	12,7	12,8
DOSQUET	25,6	24,7	25,4	25,6	25,7	26,0	26,3	26,6	26,9	27,2	27,6	27,8	28,1	28,3	28,7	29,0	29,2	29,4
ST-AGAPIT	24,4	23,2	23,9	24,0	24,2	24,6	24,9	25,3	25,6	25,9	26,2	26,5	26,7	27,0	27,3	27,5	27,8	28,0
STE-CROIX	22,5	21,8	22,4	22,6	22,8	23,0	23,3	23,6	23,9	24,2	24,5	24,7	24,9	25,1	25,4	25,7	25,9	26,1
SCOTT	18,9	18,0	18,5	18,7	18,9	19,1	19,3	19,5	19,7	20,0	20,2	20,4	20,6	20,8	21,0	21,2	21,4	21,6
Territoire St-Agapit	130,6	124,8	128,4	129,4	130,4	131,8	133,4	134,9	136,4	138,2	139,8	141,1	142,4	143,7	145,3	146,9	148,1	149,3
aug.annuelle %	-2,8	-2,3	-0,3	0,8	0,8	1,1	1,2	1,1	1,1	1,3	1,2	0,9	1,0	0,9	1,1	1,1	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,0%																	
CHAUDIERE 69-25 kV																		
CHAUDIERE 230-25 kV	101,0	98,4	101,3	103,1	104,9	107,5	110,6	113,8	116,7	119,5	121,9	123,7	125,9	127,8	129,9	131,9	133,6	135,3
BOURGET 230-25 kV	157,0	151,7	156,1	158,0	159,6	161,8	165,1	168,6	172,8	177,0	180,6	183,3	186,5	189,4	192,5	195,5	198,0	200,5
LÉVIS 230-25 kV	149,0	145,2	149,4	152,8	156,3	160,1	164,4	168,9	173,1	177,3	180,9	183,6	186,8	189,7	192,8	195,8	198,3	200,9
Territoire Lévis centre	407,0	395,3	406,8	413,9	420,8	429,4	440,1	451,3	462,6	473,8	483,5	490,7	499,2	506,9	515,2	523,2	529,9	536,8
aug.annuelle %	-4,3	-4,2	-2,3	1,8	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,5	1,7	1,5	1,6	1,5	1,3	1,3
aug.moy.15ans	1,9%																	
ST-LAZARE	22,1	21,3	21,9	21,9	21,9	23,8	23,8	23,9	24,0	24,1	24,3	24,3	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8	24,8
STE-CLAIRE	44,0	40,4	41,6	41,8	41,9	42,1	42,3	42,5	42,7	42,9	43,1	43,3	43,5	43,6	43,8	44,0	44,0	44,1
ST-CHARLES	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OIE BLAN.230-25 kV																		
LA DURANTAYE 230-25 kV	34,9	33,6	34,6	34,7	34,8	34,9	35,0	35,1	35,2	35,4	35,6	35,8	35,9	36,0	36,2	36,3	36,4	36,4
ARMAGH	14,9	13,3	13,7	13,8	13,8	13,9	13,9	14,0	14,1	14,1	14,2	14,3	14,3	14,4	14,4	14,5	14,5	14,5
L'ISLET	21,6	20,7	21,3	21,3	21,3	21,4	21,5	21,6	21,7	21,8	21,9	22,0	22,1	22,2	22,3	22,3	22,4	22,4
ST-AUBERT																		
ST-RAPHAEL	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TACHE	55,0	53,4	54,9	55,2	55,5	55,9	56,3	56,8	57,1	57,4	57,7	57,9	58,1	58,3	58,6	58,8	58,9	59,0
TOURVILLE	23,3	21,9	22,5	23,7	23,8	24,0	24,2	24,4	24,5	24,6	24,8	24,9	25,0	25,0	25,1	25,2	25,3	25,3
AUBERTOIS	19,5	18,6	19,1	19,6	19,6	19,6	19,7	19,7	19,8	19,9	20,0	20,1	20,1	20,2	20,3	20,4	20,4	20,5
Territoire Montmagny	235,3	223,2	229,7	232,0	232,6	235,6	236,7	238,0	239,0	240,3	241,6	242,5	243,4	244,2	245,3	246,2	246,7	247,1
aug.annuelle %	-5,9	-5,0	-3,1	1,0	0,3	1,3	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,2	0,2
aug.moy.15ans	0,5%																	
SECTEUR LEVIS	772,9	743,3	764,9	775,3	783,8	796,8	810,2	824,2	838,0	852,3	864,9	874,2	885,0	894,8	905,8	916,3	924,7	933,2
aug.annuelle %	-4,6	-4,1	-2,2	1,4	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	0,9	0,9
aug.moy.15ans	1,3%																	

RÉGION MONTMORENCY PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE	PREVISION																	
	97-98	97-98	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
SECTEUR APPALACHES																		
Normalisée																		
BI-énergie estimé pointe 97-98 : 45% de la somme des maximum ; Normalisation 3,4% Thetford ; 1,0% Beauce																		
ANTOINE-LEMIEUX 230 kV	29,8	28,5	29,4	29,5	29,6	29,7	29,9	30,2	30,4	30,6	30,9	31,0	31,2	31,4	31,6	31,7	31,8	32,0
COLERAINÉ	21,9	21,0	21,7	21,7	21,8	21,9	22,1	22,2	22,4	22,6	22,7	22,9	23,0	23,1	23,3	23,4	23,5	23,6
DISRAËLI																		
THETFORD	36,8	33,5	34,5	34,6	34,7	34,9	35,2	35,5	35,7	36,0	36,3	36,5	36,7	36,9	37,1	37,3	37,4	37,6
FECTEAU	34,8	32,9	33,9	34,0	34,1	34,3	34,6	34,8	35,1	35,4	35,6	35,8	36,1	36,2	36,4	36,6	36,8	36,9
L'AMIANTE 25 kV	123,3	115,9	119,5	119,8	120,2	120,9	121,8	122,7	123,5	124,5	125,5	126,2	127,0	127,7	128,4	129,0	129,5	130,0
aug.annuelle %	-4,7	-4,6	-0,5	0,3	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	0,6%																	
LAMBTON	19,0	18,2	18,8	18,8	18,9	19,0	19,1	19,3	19,4	19,6	19,7	19,8	19,9	20,1	20,2	20,3	20,3	20,4
MEGANTIC	48,3	45,5	46,9	54,0	54,2	54,5	54,9	55,3	55,7	56,2	56,6	56,9	57,3	57,6	57,9	58,2	58,4	58,6
WEEDON	24,3	23,9	24,6	24,7	24,8	24,9	25,1	25,3	25,5	25,7	25,9	26,0	26,2	26,3	26,5	26,6	26,7	26,8
LE GRANIT 25 kV	91,6	87,6	90,3	97,6	97,9	98,4	99,2	99,9	100,6	101,4	102,2	102,8	103,4	104,0	104,5	105,1	105,5	105,9
aug.annuelle %	-10,7	-9,4	-5,8	8,0	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	1,1%																	
THETFORD 25kV	214,9	203,5	209,8	217,4	218,1	219,3	220,9	222,5	224,1	225,9	227,7	229,0	230,5	231,7	232,9	234,1	235,0	235,9
aug.annuelle %	-7,4	-6,7	-2,8	3,6	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	0,8%																	
EAST-BROUGHTON	23,6	22,9	23,0	23,2	23,4	23,7	24,0	24,3	24,7	25,0	25,4	25,6	25,9	26,2	26,5	26,8	27,0	27,2
BEAUCEVILLE-EST	34,4	32,0	32,2	32,5	32,7	33,1	33,6	34,0	34,5	35,0	35,5	35,8	36,2	36,6	37,0	37,4	37,8	38,1
BOLDUC	16,8	16,3	16,4	16,5	16,7	16,9	17,1	17,3	17,6	17,8	18,1	18,2	18,5	18,6	18,9	19,1	19,2	19,4
DAAQUAM	14,0	13,8	13,9	14,0	14,1	14,3	14,5	14,7	14,9	15,1	15,3	15,4	15,6	15,8	16,0	16,1	16,3	16,4
ST-ÉVARISTE	25,3	23,8	23,9	24,2	24,3	24,6	25,0	25,3	25,6	26,0	26,4	26,6	26,9	27,2	27,5	27,8	28,1	28,3
ST-GEORGES	98,4	96,3	96,9	97,8	98,5	99,7	101,1	102,4	103,7	105,3	106,7	107,8	109,0	110,2	111,5	112,7	113,6	114,6
STE-GERMAINE	23,4	22,8	22,9	23,1	23,3	23,6	23,9	24,2	24,6	24,9	25,3	25,5	25,8	26,1	26,4	26,7	26,9	27,1
ST-JOSEPH	27,1	25,6	25,8	26,0	26,2	26,5	26,9	27,2	27,6	28,0	28,4	28,6	29,0	29,3	29,6	30,0	30,2	30,5
STE-MARIE	49,3	48,1	48,4	48,8	49,2	49,8	50,5	51,1	51,8	52,6	53,3	53,8	54,5	55,0	55,7	56,3	56,8	57,2
LINIÈRE	25,3	23,4	23,5	23,8	23,9	24,2	24,6	24,9	25,2	25,6	25,9	26,2	26,5	26,8	27,1	27,4	27,6	27,8
BEAUCE 25 kV	337,6	325,0	327,0	329,9	332,4	336,5	341,2	345,5	350,1	355,2	360,0	363,7	368,0	371,7	376,2	380,3	383,5	386,7
aug.annuelle %	-4,3	-1,3	-1,4	0,9	0,7	1,2	1,4	1,3	1,3	1,5	1,4	1,0	1,2	1,0	1,2	1,1	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,1%																	
SECTEUR APPALACHES	552,5	528,5	536,8	547,3	550,4	555,8	562,1	568,1	574,3	581,2	587,7	592,7	598,4	603,4	609,1	614,4	618,4	622,5
aug.annuelle %	-5,5	-3,4	-2,0	2,0	0,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	0,9	1,0	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,0%																	

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE				PREVISION															
	97-98	97-98	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	
	Normalisée			SECTEUR SAINT-MAURICE															
	Avec-bi.	Sans-bi.	Sans-bi.	Bi-énergie estimé pointe 97-98 : 45% de la somme des maximum ; Normalisation 3,9%															
MONDELET 120-12KV	38,5	38,5	40,0	30,3	30,6	31,1	31,6	32,1	32,6	33,0	33,5	33,8	34,2	34,6	34,9	35,3	35,6	35,9	
DES FORGES 69-12KV				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BERTHIER 25KV	6,9	6,9	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,9	
DES CHENAUX 230-25KV	84,1	83,8	87,1	98,6	99,6	101,2	102,9	104,6	106,1	107,7	109,1	110,2	111,5	112,6	113,8	115,1	116,1	117,1	
CAP-DE-LA-MADELEINE 230-25KV	131,9	131,2	136,3	137,9	139,3	141,5	143,9	146,2	148,3	150,5	152,5	154,1	155,9	157,4	159,1	160,8	162,2	163,6	
FRANCHEVILLE 230-25KV	141,5	141,0	146,5	149,3	150,8	153,2	155,9	158,3	160,6	163,0	165,2	166,8	168,8	170,4	172,3	174,1	175,6	177,2	
FREGEAU 69-25KV	14,7	13,7	14,2	14,4	14,6	14,8	15,1	15,3	15,5	15,8	16,0	16,1	16,3	16,5	16,7	16,8	17,0	17,1	
GRAND-PRE 120-25KV	57,4	56,7	58,9	59,3	59,5	60,0	60,6	61,2	61,7	62,2	62,7	63,1	63,6	63,9	64,3	64,6	64,8	65,0	
CHARETTE 120-25KV	39,9	38,7	40,2	40,4	40,6	40,9	41,2	41,5	41,8	42,1	42,5	42,7	42,9	43,1	43,3	43,5	43,7	43,8	
TOTAL	514,9	510,5	530,4	537,4	542,2	550,0	558,5	566,6	574,1	581,9	589,1	594,6	600,9	606,1	612,2	618,1	622,8	627,5	
aug.annuelle %	-6,3	-6,2	-3,5	1,3	0,9	1,4	1,5	1,5	1,3	1,4	1,2	0,9	1,1	0,9	1,0	0,8	0,8	0,8	
aug.moy.15ans	1,1%																		
ALMAVILLE 120-25KV	44,4	43,3	45,0	45,2	45,4	45,8	46,1	46,5	46,8	47,2	47,6	47,8	48,1	48,3	48,5	48,8	48,9	49,1	
CITE 69-25KV				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SHAWINIGAN-EST 69-25KV	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
THIBODEAU 120-25KV	65,6	64,8	67,3	67,7	67,9	68,5	69,0	69,5	70,0	70,6	71,1	71,5	71,9	72,2	72,6	72,9	73,1	73,4	
DU ROCHER 69-25KV	47,2	46,6	48,4	48,6	48,8	49,2	49,6	49,9	50,3	50,7	51,0	51,3	51,6	51,8	52,1	52,3	52,5	52,7	
GRAND-MERE 69-25KV				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BOURDAIS 69-25KV	39,8	38,0	39,5	39,6	39,8	40,1	40,4	40,7	41,0	41,3	41,6	41,9	42,1	42,3	42,5	42,7	42,8	43,0	
TURCOTTE 69-12KV	21,2	21,0	21,8	21,9	22,0	22,1	22,3	22,5	22,7	22,8	23,0	23,1	23,3	23,4	23,5	23,6	23,7	23,8	
TOTAL	218,2	213,7	222,0	223,0	223,9	225,7	227,4	229,1	230,8	232,6	234,4	235,7	237,0	238,0	239,2	240,3	241,1	241,9	
aug.annuelle %	-6,4	-5,4	-3,0	0,4	0,4	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3	
aug.moy.15ans	0,6%																		
LA TUQUE 230-25KV	42,8	42,6	44,3	44,5	44,7	45,2	45,8	46,4	47,1	47,8	48,5	49,0	49,7	50,3	50,9	51,6	52,2	52,8	
aug.annuelle %	-6,8	-6,2	-3,6	0,5	0,4	1,1	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,2	1,4	1,2	1,3	1,4	1,2	1,2	
aug.moy.15ans	1,2%																		
SECTEUR SAINT-MAURICE	775,9	766,8	796,7	804,9	810,8	820,9	831,7	842,1	852,0	862,2	871,9	879,3	887,5	894,4	902,3	910,0	916,2	922,3	
aug.annuelle %	-6,1	-6,0	-3,3	1,0	0,7	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7	
aug.moy.15ans	1,0%																		

RÉGION MONTMORENCY PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MVA, charge non diversifiée)

POSTE	Normalisée			PREVISION														
	97-98	97-98	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
				REGION MONTMORENCY														
RIVE-NORD - DISTR.	2947,8	2891,3	3006,3	3043,1	3074,6	3110,7	3152,2	3190,0	3228,4	3266,5	3302,7	3330,3	3360,9	3389,0	3420,2	3448,0	3469,7	3491,6
aug.annuelle %	-6,3	-6,2	-3,1	1,2	1,0	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8	0,6	0,6
aug.moy.15ans	1,0%																	
RIVE-SUD - DISTR.	1325,4	1271,8	1301,6	1322,7	1334,3	1352,7	1372,4	1392,3	1412,3	1433,5	1452,6	1467,0	1483,5	1498,2	1514,9	1530,7	1543,2	1555,7
aug.annuelle %	-5,0	-3,8	-2,1	1,6	0,9	1,4	1,5	1,5	1,4	1,5	1,3	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,2%																	
MONTMO. - DISTR.	4273	4163	4308	4366	4409	4463	4525	4582	4641	4700	4755	4797	4844	4887	4935	4979	5013	5047
aug.annuelle %	-6,9	-5,5	-2,8	1,3	1,0	1,2	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,1%																	

**TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998**

TRANSFERTS ET CHARGES ADDITIONNELLES				
RÉFÉRENCE	TRANSFERT DU POSTE	SUR LE POSTE	CHARGE MW/MVA	ANNÉE

TRANSFERTS PRÉVUS AUX SECTEURS JACQUES-CARTIER ET ORLÉANS				
	DE-LA-REINE	FRONTENAC 2	1,7	1998
	DE-LA-REINE	FRONTENAC 2	1,0	1999
	DE-LA-REINE	FRONTENAC 2	1,1	1999
CHARGES ADDITIONNELLES AU SECTEUR ORLÉANS				
Massif Petite-Riv.St-Francois		BAIE-ST-PAUL	1,0	2000
Massif Petite-Riv.St-Francois		BAIE-ST-PAUL	0,5	2001
Massif Petite-Riv.St-Francois		BAIE-ST-PAUL	0,5	2002
Agrandissement Casino Charlevoix		LA MALBAIE	0,3	1999
Agrandissement Manoir Richelleu		LA MALBAIE	0,2	2000
Nouvel Hopital Beaupré		STE-ANNE-DE B.	0,8	1999
Mont Ste-Anne (Petit Village)		STE-ANNE-DE B.	0,3	1999
Les Promenades Ste-Anne		STE-ANNE-DE B.	0,5	2000
Mont Ste-Anne Hotel 5 étoiles		STE-ANNE-DE B.	0,3	2000
Mont Ste-Anne Condo (Golfe)		STE-ANNE-DE B.	0,3	2001
Mont Ste-Anne, Neige artificiel		STE-ANNE-DE B.	0,8	2002
Séchoirs Montmorency		MONTMORENCY	1,1	1998
Centre 5 em Saisons		BEAUPORT	0,7	1998
Les Immeubles Poulin et Associés		BEAUPORT	0,1	1998
Nouveau Canadian Tire		BEAUPORT	0,3	1998
Rénovation Mont D'Youville		BEAUPORT	0,2	1998
Chantier Usine Dégussa		BEAUPORT	1,0	1999
Nouvelle usine Dégussa		BEAUPORT	6,0	1999
Le Soleil		DE-LA-REINE	0,3	1998
ENAP		DE-LA-REINE	0,8	1998
Le Soleil		DE-LA-REINE	0,2	1999
Projet Domiciliaire Fleurie		DE-LA-REINE	0,3	1999
Fermeture Cinéplex Odéon		DE-LA-REINE	-0,2	1999
Le Soleil		DE-LA-REINE	0,2	2000
Projet Domiciliaire Fleurie		DE-LA-REINE	0,3	2000
ENAP		DE-LA-REINE	0,8	2000
Manoir de l'Atrium		FRONTENAC 1	0,2	1998
Jardin de l'Auvergne		FRONTENAC 1	0,3	1999
Condo Monté-Carlos		FRONTENAC 1	0,3	1999
Fermeture Plateforme Spirit of Columbus		FRONTENAC 1	-2,0	1999
Musé Côte de la Montagne		FRONTENAC 1	0,3	1999
Condo Maison de Beaucours		FRONTENAC 2	0,2	1998
Condo coin St-Jean et Racine		FRONTENAC 2	0,4	1999
Cinéplex-Odéon		FRONTENAC 2	0,2	1999
Appart Magasin Laliberté		FRONTENAC 2	0,2	1999
Nouvel hotel Dufferin		FRONTENAC 2	0,8	1999
Condo Le Claridge		FRONTENAC 2	0,3	1999
Nouvel édifice de l'Hotel-Dieu		FRONTENAC 2	0,3	2000
Fortification sur la rue L'Arsenal		FRONTENAC 2	0,5	2001

**TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998**

TRANSFERTS ET CHARGES ADDITIONNELLES				
RÉFÉRENCE	TRANSFERT DU POSTE	SUR LE POSTE	CHARGE MW/MVA	ANNEE

CHARGES ADDITIONNELLES AU SECTEUR JACQUES CARTIER

Non disponible

TERRITOIRE MONTMORENCY PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998

TRANSFERTS ET CHARGES ADDITIONNELLES				
REFERENCE	TRANSFERT DU POSTE	SUR LE POSTE	CHARGE MW/MVA	ANNÉE
SECTEUR LEVIS				

Aucun transfert de prévu
Charge additionnelle non disponible

**TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998**

TRANSFERTS ET CHARGES ADDITIONNELLES				
RÉFÉRENCE	TRANSFERT DU POSTE	SUR LE POSTE	CHARGE MW/MVA	ANNÉE

SECTEUR APPALACHES

Aucun transfert de prévu

CHARGES ADDITIONNELLES AU SECTEUR APPALACHES				
Tafisa		Mégantic	7,0	1998

**TERRITOIRE MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE 1998**

TRANSFERTS ET CHARGES ADDITIONNELLES				
RÉFÉRENCE	TRANSFERT DU POSTE	SUR LE POSTE	CHARGE MW/MVA	ANNÉE
CHARGES ADDITIONNELLES AU SECTEUR ST-MAURICE				
Vivatex, réalimentation		Des Chenaux	1,0	1988
TRANSFERTS PRÉVUS AU SECTEUR ST-MAURICE				
	MONDELET	DES CHENAUX	5,2	1998
	MONDELET	FRANCHEVILLE	5,1	1998
	FRANCHEVILLE	DES CHENAUX	4,0	1998

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	PREVISION																
	97-98	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
SECTEURS JACQUES-CARTIER ET ORLEANS																	
	Normalisé																
	Sans-bl	Sans-bl															
STE-ANNE DE BEAUPRÉ 69-25 kV	48,8	50,9	51,0	52,4	53,3	53,8	54,9	55,4	55,8	56,2	56,5	56,8	57,0	57,3	57,5	57,6	57,8
ST-TITE 69-25 kV	8,8	9,2	9,4	9,4	9,4	9,4	9,5	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9	9,9	9,9	10,0	10,0
BEAUPRÉ 25 kV	57,6	60,1	60,4	61,8	62,7	63,2	64,4	65,0	65,5	65,9	66,3	66,6	66,9	67,2	67,4	67,6	67,8
aug.annuelle	-4,4	-0,6	0,6	2,2	1,6	0,7	2,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3
aug.moy.15ans	0,8%																
AMBROISE FAFARD 315-25 kV						31,4	31,9	32,1	32,3	32,5	32,6	32,7	32,8	33,0	33,1	33,1	33,1
BAIE ST-PAUL 69-25 kV	27,2	28,3	28,5	28,6	29,5												
ST-AIMÉ DES LACS 66-25 kV	22,5	23,5	23,6	23,6	23,6	23,7	23,7	23,8	23,9	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4	24,5	24,5	24,5
LA MALBAIE 69-25 kV	31,9	33,2	33,9	34,3	34,5	34,6	34,7	34,9	35,1	35,3	35,4	35,6	35,7	35,8	35,8	35,8	35,9
ST-HILARION 69-25 kV	6,9	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7
CHARLEVOIX 25 kV	88,4	92,2	93,4	93,9	95,0	97,0	97,6	98,1	98,6	99,2	99,6	100,0	100,4	100,8	101,0	101,1	101,2
aug.annuelle %	-13,0	-6,6	1,3	0,5	1,2	2,1	0,6	0,5	0,5	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1
aug.moy.15ans	0,6%																
BEAUPRÉ-CHARLEVOIX 25 kV	146,0	152,3	153,8	155,6	157,7	160,2	162,0	163,0	164,1	165,1	165,9	166,6	167,2	167,9	168,4	168,7	169,0
aug.annuelle %	-9,8	-6,9	1,0	1,2	1,3	1,6	1,1	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2
aug.moy.15ans	0,7%																
DONNACONA 69-12 kV	19,6	20,4	20,7	20,9	21,0	21,0	21,0	21,2	21,4	21,5	21,6	21,7	21,8	21,9	22,0	22,1	22,2
DONNACONA 69-25 kV	13,1	13,6	14,0	14,1	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5	14,6	14,6	14,7	14,8	14,9	14,9	15,0	15,0
GRONDINES																	
NEUVILLE 69-12 kV			14,5	14,6	14,9	15,1	15,4	15,5	15,6	15,8	15,8	15,9	16,0	16,1	16,1	16,2	16,2
NEUVILLE 69-25 kV	13,8	14,3	14,5	14,6	14,9	15,1	15,4	15,5	15,6	15,8	15,8	15,9	16,0	16,1	16,1	16,2	16,2
PORTNEUF	16,7	17,3	17,5	17,6	17,7	17,8	17,9	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,8	18,8	18,9
ST-AUGUSTIN																	
ST-CASIMIR																	
ST-RAYMOND	32,1	33,4	33,5	33,7	34,0	34,2	34,5	34,8	35,0	35,2	35,4	35,6	35,8	35,9	36,1	36,2	36,3
ALAIN-GRANDBOIS 315-25 kV	46,1	46,8	47,4	47,6	47,8	48,0	48,2	48,5	48,9	49,2	49,5	49,7	50,0	50,2	50,4	50,6	50,7
315-25 kV A LENEUF																	
PORTNEUF 25 kV	140,5	146,8	147,6	148,5	149,5	150,3	151,3	152,5	153,6	154,6	155,4	156,2	156,9	157,7	158,4	158,9	159,3
aug.annuelle %	-5,5	-2,3	1,2	0,7	0,7	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3
aug.moy.15ans	0,6%																

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	PRÉVISION																
	97-98	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
	Normalisée																
	Sans-bl.	Sans-bl.	SECTEURS JACQUES-CARTIER ET ORLEANS														
DE LA REINE 69-4 kV																	
DE LA REINE 69-12 kV	52,5	54,9	52,4	50,8	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
MONTCALM	8,9	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
QUÉBEC OUEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENFANT JESUS	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
QUÉBEC MÉTRO 12 kV	61,4	64,0	61,7	60,1	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
aug.annuelle %	-4,4	-0,8	-3,7	-2,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
aug.moy.15ans	-0,3%																
L'ÉPINAY(J.Cartier)	32,4	33,6	33,7	34,0	34,3	34,6	34,9	35,5	36,2	36,8	37,2	37,8	38,3	38,9	39,4	39,9	40,4
L'ÉPINAY(Orléans)	35,1	36,6	37,4	38,2	39,0	39,9	41,1	41,8	42,5	43,1	43,6	44,2	44,7	45,3	45,9	46,4	46,8
L'ÉPINAY	67,5	70,2	71,1	72,2	73,3	74,5	76,0	77,4	78,7	79,9	80,8	81,9	83,0	84,2	85,3	86,3	87,2
MONTMORENCY	44,9	46,9	46,4	46,6	47,0	47,2	47,6	48,0	48,4	48,8	49,0	49,3	49,5	49,7	49,9	50,1	50,2
VAL-ROSE	23,9	24,8	24,9	25,1	25,3	25,4	25,6	26,2	26,7	27,2	27,6	28,1	28,6	29,1	29,7	30,1	30,6
LA SUETE 230-25kV	319,0	331,1	340,4	346,4	353,1	360,1	366,6	371,4	378,1	380,6	384,0	387,8	391,4	395,3	398,7	401,4	404,0
MONTCALM 230-25 kV																	
PIERRE-LAPORTE 230-25 kV																	
FOSSAMBAULT 315-25 kV																	
DUFURNEL 315-25 kV																	
IRMA-LEVASSEUR 315-25 kV																	
DESMAURES 315-25 kV																	
BEAUPORT 315-25 kV	273,3	285,0	288,1	292,2	295,5	305,0	309,4	313,6	317,7	321,6	324,5	327,8	331,0	334,5	337,5	339,8	342,2
FRONTENAC 1 (J.Cartier)	75,6	78,4	82,4	83,1	83,9	84,8	85,7	86,8	87,9	88,9	89,7	90,6	91,4	92,4	93,2	93,8	94,4
FRONTENAC 1 (Orléans)	184,3	192,2	197,6	198,2	199,7	201,1	203,5	206,1	208,7	211,2	213,1	215,2	217,2	219,4	221,3	222,8	224,2
FRONTENAC 1 315-25 kV	259,9	270,7	280,0	281,3	283,6	285,9	289,1	292,9	296,6	300,1	302,8	305,8	308,7	311,8	314,5	316,5	318,6
FRONTENAC 2 (J.Cartier)	189,7	196,9	199,6	200,3	200,7	200,8	200,8	203,4	206,0	208,4	210,3	212,4	214,3	216,5	218,4	219,8	221,3
FRONTENAC 2 (Orléans)	84,6	86,3	92,8	96,9	97,7	98,6	99,6	100,9	102,2	103,4	104,4	105,4	106,4	107,4	108,4	109,1	109,8
FRONTENAC 2 315-25 kV	274,3	285,2	292,3	297,2	298,4	299,4	300,4	304,4	308,2	311,9	314,7	317,8	320,7	324,0	326,7	328,9	331,0
FRONTENAC 3 (J.Cartier)																	
FRONTENAC 3 (Orléans)			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FRONTENAC 3 315-25 kV																	
NEUFCHATEL 315-25 kV	376,7	391,0	390,9	395,9	400,8	406,3	411,6	417,2	422,6	427,8	431,7	436,1	440,3	444,9	448,9	452,0	455,2
QUÉ.MÉTRO. J.-CARTIER	1026,0	1066,0	1081,2	1094,2	1107,4	1121,2	1134,4	1149,8	1164,7	1179,0	1189,9	1202,0	1213,6	1226,5	1237,5	1246,3	1255,1
aug.annuelle %	-4,6	-1,6	1,5	1,2	1,2	1,3	1,2	1,4	1,3	1,2	0,9	1,0	1,0	1,1	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,1%																
QUÉ.MÉTRO. ORLÉANS	674,7	703,8	714,6	722,8	730,8	743,7	753,2	762,5	771,5	780,0	788,6	793,8	800,7	808,3	814,9	820,0	825,2
aug.annuelle %	-8,1	-4,6	1,5	1,1	1,1	1,8	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,9	0,9	0,8	0,6	0,6	0,6
aug.moy.15ans	1,1%																
QUÉBEC MÉTROPOLITAIN	1700,8	1768,8	1795,8	1817,0	1838,1	1864,9	1887,7	1912,3	1936,2	1959,0	1976,5	1995,9	2014,4	2034,8	2052,4	2066,3	2080,2
aug.annuelle %	-6,2	-2,8	1,5	1,2	1,2	1,5	1,2	1,3	1,2	1,2	0,9	1,0	0,9	1,0	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,1%																
SECTEUR JACQUES-CARTIER	1167	1210,8	1229	1243	1257	1272	1286	1302	1318	1334	1345	1358	1371	1384	1396	1405	1414
aug.annuelle %	-4,9	-1,7	1,5	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	0,9	1,0	0,9	1,0	0,8	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,0%																
SECTEUR ORLÉANS	821	856,1	868	878	888	904	915	926	936	945	952	960	968	976	983	989	994
aug.annuelle %	-8,4	-4,9	1,4	1,2	1,1	1,7	1,3	1,1	1,1	1,0	0,8	0,8	0,8	0,9	0,7	0,6	0,6
aug.moy.15ans	1,0%																

RÉGION MONTMORENCY

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	PREVISION																
	97-98	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
	Normalisée																
	Sans-bl.	Sans-bl.	SECTEUR LÉVIS														
PARISVILLE	19,6	20,2	20,3	20,5	20,7	21,0	21,2	21,4	21,7	22,0	22,2	22,4	22,6	22,8	23,1	23,3	23,5
VILLEROY	6,8	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,8	7,9
BEAURIVAGE	10,1	10,4	10,9	11,0	11,1	11,3	11,4	11,5	11,6	11,8	11,9	12,0	12,1	12,2	12,4	12,5	12,6
DOSQUET	24,3	25,0	25,6	25,7	26,0	26,3	26,6	26,9	27,2	27,6	27,8	28,1	28,3	28,7	29,0	29,2	29,4
ST-AGAPIT	23,1	23,8	23,9	24,1	24,5	24,8	25,2	25,5	25,8	26,1	26,3	26,6	26,8	27,1	27,4	27,7	27,9
STE-CROIX	21,4	22,0	22,1	22,3	22,5	22,8	23,1	23,4	23,7	24,0	24,2	24,4	24,6	24,9	25,2	25,4	25,6
SCOTT	17,4	17,9	17,8	18,0	18,1	18,3	18,5	18,7	19,0	19,2	19,4	19,6	19,7	20,0	20,2	20,3	20,5
Territoire St-Agapit	122,7	126,3	127,7	128,7	130,1	131,6	133,1	134,6	136,4	138,0	139,2	140,6	141,8	143,4	144,9	146,1	147,4
aug.annuelle %	-2,0	0,0	1,1	0,8	1,1	1,2	1,1	1,1	1,3	1,2	0,9	1,0	0,9	1,1	1,1	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,0%																
CHAUDIERE 69-25 kV			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CHAUDIERE 230-25 kV	97,4	100,2	101,5	103,3	105,8	108,9	112,0	114,8	117,6	120,0	121,8	123,9	125,8	127,9	129,9	131,6	133,2
BOURGET 230-25 kV	143,0	147,1	151,7	153,2	155,3	158,5	161,9	165,9	169,9	173,4	176,0	179,0	181,8	184,8	187,6	190,1	192,5
LÉVIS 230-25 kV	140,8	144,8	147,9	151,3	155,0	159,1	163,5	167,6	171,7	175,2	177,8	180,8	183,6	186,7	189,6	192,0	194,5
Territoire Lévis centre	381,1	392,2	401,1	407,8	416,1	426,5	437,4	448,3	459,2	468,6	475,5	483,8	491,3	499,4	507,1	513,6	520,2
aug.annuelle %	-6,0	-4,2	2,3	1,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,5	1,7	1,5	1,6	1,5	1,3	1,3
aug.moy.15ans	1,9%																
ST-LAZARE	21,3	21,9	21,9	21,9	23,8	23,8	23,9	24,0	24,1	24,3	24,3	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8	24,8
STE-CLAIRE	39,4	40,6	40,6	40,7	40,9	41,1	41,3	41,5	41,7	41,9	42,1	42,2	42,4	42,6	42,7	42,8	42,9
ST-CHARLES	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OIE BLAN.230-25 kV			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LA DURAN.230-25 kV	31,9	32,9	31,2	31,3	31,4	31,5	31,6	31,7	31,9	32,1	32,2	32,3	32,4	32,6	32,7	32,7	32,8
ARMAGH	12,8	13,2	13,4	13,4	13,5	13,5	13,6	13,6	13,7	13,8	13,8	13,9	13,9	14,0	14,0	14,1	14,1
L'ISLET	19,0	19,5	20,2	20,2	20,3	20,4	20,5	20,6	20,7	20,8	20,9	20,9	21,0	21,1	21,2	21,2	21,3
ST-AUBERT			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ST-RAPHAEL	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TACHE	51,5	53,0	53,0	53,3	53,7	54,1	54,6	54,8	55,1	55,4	55,6	55,8	56,0	56,2	56,5	56,6	56,7
TOURVILLE	21,0	21,6	22,8	22,9	23,1	23,3	23,5	23,6	23,7	23,8	23,9	24,0	24,1	24,2	24,3	24,3	24,4
AUBERTOIS	17,3	17,8	19,0	19,0	19,0	19,1	19,1	19,2	19,3	19,4	19,5	19,5	19,6	19,7	19,8	19,8	19,8
Territoire Montmagny	214,3	220,6	222,2	222,8	225,7	226,8	228,0	228,9	230,2	231,4	232,3	233,2	233,9	235,0	235,9	236,3	236,7
aug.annuelle %	-4,8	-2,9	0,8	0,3	1,3	0,5	0,6	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,2	0,2
aug.moy.15ans	0,5%																
SECTEUR LEVIS	718,1	739,0	751,0	759,2	771,9	784,9	798,5	811,9	825,7	838,0	847,0	857,5	867,0	877,7	887,8	896,0	904,3
aug.annuelle %	-5,0	-3,1	1,6	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	0,9	0,9
aug.moy.15ans	1,4%																

RÉGION MONTMORENCY

PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ

1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	PREVISION																
	97-98	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
Normalisée																	
SECTEUR APPALACHES																	
Taux d'effacement du bi-énergie 97-98: 33% de la somme des MAX ; Normalisation: 1.0% (Beauce) et 3.4% (thetford)																	
ANTOINE-LEMIEUX 230 kV	28,0	29,0	28,9	29,0	29,1	29,3	29,6	29,8	30,0	30,2	30,4	30,6	30,8	30,9	31,1	31,2	31,3
COLERAINE	20,3	21,0	21,1	21,1	21,2	21,4	21,6	21,7	21,9	22,1	22,2	22,3	22,4	22,6	22,7	22,8	22,8
DISRAELI																	
THETFORD	32,6	33,7	33,6	33,7	33,9	34,1	34,4	34,6	34,9	35,2	35,4	35,6	35,8	36,0	36,2	36,3	36,5
PECTEAU	31,6	32,7	33,0	33,1	33,3	33,5	33,8	34,0	34,3	34,6	34,8	35,0	35,2	35,3	35,5	35,7	35,8
L'AMIANTE 25 kV	112,6	116,4	116,5	116,9	117,6	118,4	119,3	120,1	121,1	122,0	122,8	123,5	124,2	124,8	125,5	125,9	126,4
aug.annuelle %	-2,0	0,5	0,1	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	0,6%																
LAMBTON	17,4	18,0	18,1	18,1	18,2	18,4	18,5	18,6	18,8	18,9	19,0	19,1	19,2	19,4	19,5	19,5	19,6
MEGANTIC	44,0	45,4	51,9	52,0	52,3	52,7	53,1	53,5	53,9	54,3	54,7	55,0	55,3	55,6	55,9	56,1	56,3
WEEDON	22,7	23,5	23,5	23,5	23,7	23,9	24,0	24,2	24,4	24,6	24,7	24,9	25,0	25,1	25,3	25,4	25,5
LE GRANIT 25 kV	84,1	87,0	93,4	93,7	94,2	94,9	95,6	96,3	97,1	97,8	98,4	99,0	99,5	100,1	100,6	101,0	101,4
aug.annuelle %	-7,5	-5,1	7,4	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	1,0%																
THETFORD 25kV	196,7	203,4	210,0	210,6	211,8	213,4	214,9	216,5	218,2	219,9	221,2	222,6	223,7	224,9	226,1	226,9	227,8
aug.annuelle %	-4,4	-2,0	3,2	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
aug.moy.15ans	0,8%																
EAST-BROUGHTON	22,2	22,4	22,5	22,7	23,0	23,3	23,6	23,9	24,3	24,6	24,9	25,1	25,4	25,7	26,0	26,2	26,4
BEUCEVILLE-EST	30,7	31,0	31,2	31,4	31,8	32,2	32,7	33,1	33,6	34,0	34,4	34,8	35,1	35,6	35,9	36,2	36,5
BOLDUC	15,8	16,0	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	17,3	17,5	17,7	17,9	18,1	18,3	18,5	18,7	18,8
DAAQUAM	13,3	13,4	13,4	13,5	13,7	13,9	14,1	14,3	14,5	14,7	14,8	15,0	15,2	15,3	15,5	15,6	15,8
ST-EVARISTE	23,1	23,3	23,2	23,4	23,7	24,0	24,3	24,6	25,0	25,3	25,6	25,9	26,1	26,4	26,7	27,0	27,2
ST-GEORGES	92,4	93,4	93,8	94,5	95,7	97,1	98,3	99,6	101,0	102,4	103,5	104,7	105,7	107,0	108,2	109,1	110,0
STE-GERMAINE	22,5	22,8	22,9	23,1	23,4	23,7	24,0	24,3	24,7	25,0	25,3	25,6	25,8	26,1	26,4	26,6	26,9
ST-JOSEPH	24,8	25,1	25,5	25,7	26,0	26,3	26,7	27,0	27,4	27,8	28,1	28,4	28,7	29,0	29,4	29,6	29,8
STE-MARIE	46,2	46,6	47,4	47,7	48,3	49,0	49,6	50,3	51,0	51,7	52,2	52,8	53,4	54,0	54,6	55,1	55,5
LINIÈRE	22,7	22,9	23,0	23,2	23,5	23,8	24,1	24,5	24,8	25,1	25,4	25,7	26,0	26,3	26,6	26,8	27,0
BEAUCE 25 kV	313,8	316,9	319,0	321,4	325,4	330,0	334,2	338,6	343,5	348,2	351,7	355,8	359,5	363,8	367,8	370,9	374,0
aug.annuelle %	-2,0	-2,0	0,7	0,7	1,2	1,4	1,3	1,3	1,5	1,4	1,0	1,2	1,0	1,2	1,1	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,1%																
SECTEUR APPALACHES	510,5	520,3	529,0	532,0	537,2	543,3	549,1	555,1	561,7	568,1	572,9	578,4	583,2	588,7	593,8	597,8	601,7
aug.annuelle %	-3,0	-2,0	1,7	0,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	0,9	1,0	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,0%																

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	97-98	97-98	PREVISION														
	Sans-bl.	Sans-bl.	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
SECTEUR ST-MAURICE																	
MONDELET 120-12KV	35,0	36,9	27,2	27,4	27,9	28,3	28,8	29,2	29,6	30,0	30,3	30,7	31,0	31,3	31,6	31,9	32,2
DES FORGES 69-12KV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BERTHIER 25KV	6,9	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,9
DES CHENAUX 230-25KV	81,8	85,0	94,7	95,6	97,2	98,8	100,4	101,9	103,4	104,8	105,8	107,1	108,1	109,3	110,5	111,4	112,4
CAP-DE-LA-MADELEINE 230-25K	125,5	130,4	132,4	133,7	135,8	138,1	140,4	142,4	144,5	146,4	147,9	149,6	151,1	152,7	154,4	155,7	157,1
FRANCHEVILLE 230-25KV	128,6	133,6	138,8	140,2	142,5	145,0	147,2	149,4	151,6	153,6	155,2	156,9	158,5	160,2	161,9	163,3	164,8
FREGEAU 69-25KV	13,3	13,8	14,0	14,2	14,4	14,6	14,8	15,1	15,3	15,5	15,6	15,8	16,0	16,2	16,3	16,5	16,6
GRAND-PRE 120-25KV	53,5	55,6	55,2	55,4	55,8	56,4	56,9	57,4	57,9	58,4	58,7	59,1	59,5	59,8	60,1	60,3	60,5
CHARETTE 120-25KV	33,1	34,4	36,0	36,1	36,4	36,7	36,9	37,2	37,5	37,8	38,0	38,2	38,4	38,6	38,7	38,9	39,0
TOTAL	477,7	496,3	505,3	509,9	517,2	525,2	532,9	539,9	547,3	554,1	559,3	565,2	570,1	575,8	581,4	585,8	590,3
aug.annuelle %	-8,5	-3,9	1,8	0,9	1,4	1,5	1,5	1,3	1,4	1,2	0,9	1,1	0,9	1,0	1,0	0,8	0,8
aug.moy.15ans	1,2%																
ALMAVILLE 120-25KV	41,2	42,8	43,4	43,6	44,0	44,3	44,6	45,0	45,3	45,7	45,9	46,2	46,4	46,6	46,8	47,0	47,1
CITE 69-25KV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHAWINIGAN-EST 69-25KV	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
THIBODEAU 120-25KV	64,5	67,0	66,3	66,5	67,1	67,6	68,1	68,6	69,2	69,7	70,1	70,5	70,8	71,1	71,4	71,7	71,9
DU ROCHER 69-25KV	44,5	46,3	46,2	46,4	46,7	47,1	47,4	47,8	48,1	48,5	48,8	49,0	49,3	49,5	49,7	49,9	50,1
GRAND-MERE 69-25KV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BOURDAIS 69-25KV	33,7	35,0	36,0	36,2	36,5	36,8	37,0	37,3	37,6	37,9	38,1	38,3	38,5	38,7	38,8	39,0	39,1
TURCOTTE 69-12KV	19,9	20,7	20,8	20,9	21,0	21,2	21,4	21,5	21,7	21,9	22,0	22,1	22,2	22,3	22,4	22,5	22,6
TOTAL	203,8	211,7	212,7	213,6	215,3	216,9	218,6	220,2	221,9	223,6	224,9	226,1	227,1	228,2	229,3	230,0	230,8
aug.annuelle %	-2,0	0,7	0,5	0,4	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3
aug.moy.15ans	0,6%																
LA TUQUE 230-25KV	41,8	43,5	43,6	43,8	44,3	44,9	45,5	46,1	46,8	47,5	48,0	48,7	49,3	49,9	50,6	51,2	51,8
aug.annuelle %	-6,4	-3,9	0,3	0,4	1,1	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,2	1,4	1,2	1,3	1,4	1,2	1,2
aug.moy.15ans	1,2%																
SECTEUR SAINT-MAURICE	723,3	751,5	761,7	767,3	776,8	787,1	796,9	806,3	816,0	825,2	832,2	840,0	846,5	853,9	861,3	867,1	872,9
aug.annuelle %	-5,2	-2,8	1,4	0,7	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7
aug.moy.15ans	1,0%																

RÉGION MONTMORENCY
PRÉVISION DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ
1998

(en MW, charge diversifiée)

POSTE	97-98	97-98	PREVISION														
		Normalisée	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
		Sans-bl.	TERRITOIRE MONTMORENCY														
RIVE-NORD - DISTR.	2710,6	2616,4	2858,9	2888,5	2922,2	2962,5	2997,9	3034,0	3069,8	3103,9	3129,9	3158,7	3185,0	3214,4	3240,6	3261,0	3281,5
aug.annuelle %	-6,1%	-2,9	1,4%	1,0%	1,2%	1,4%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	0,8%	0,9%	0,8%	0,9%	0,8%	0,6%	0,6%
aug.moy.15ans	1,0%																
RIVE-SUD - DISTR.	1228,6	1259,2	1280,0	1291,2	1309,1	1328,2	1347,6	1367,0	1387,5	1406,0	1420,0	1435,9	1450,2	1466,4	1481,7	1493,8	1506,0
aug.annuelle %	-4,2%	-2,7	1,6%	0,9%	1,4%	1,5%	1,5%	1,4%	1,5%	1,3%	1,0%	1,1%	1,0%	1,1%	1,0%	0,8%	0,8%
aug.moy.15ans	1,2%																
MONTMO. - DISTR.	3939	4078	4139	4180	4231	4291	4346	4401	4457	4510	4550	4595	4635	4681	4722	4755	4788
aug.annuelle %	-5,5%	-2,8	1,5%	1,0%	1,2%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	0,9%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,7%	0,7%
aug.moy.15ans	1,1%																

Prévision de la demande par poste pour la période 1998-2013

RÉGION LAURENTIDES
PRÉVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA

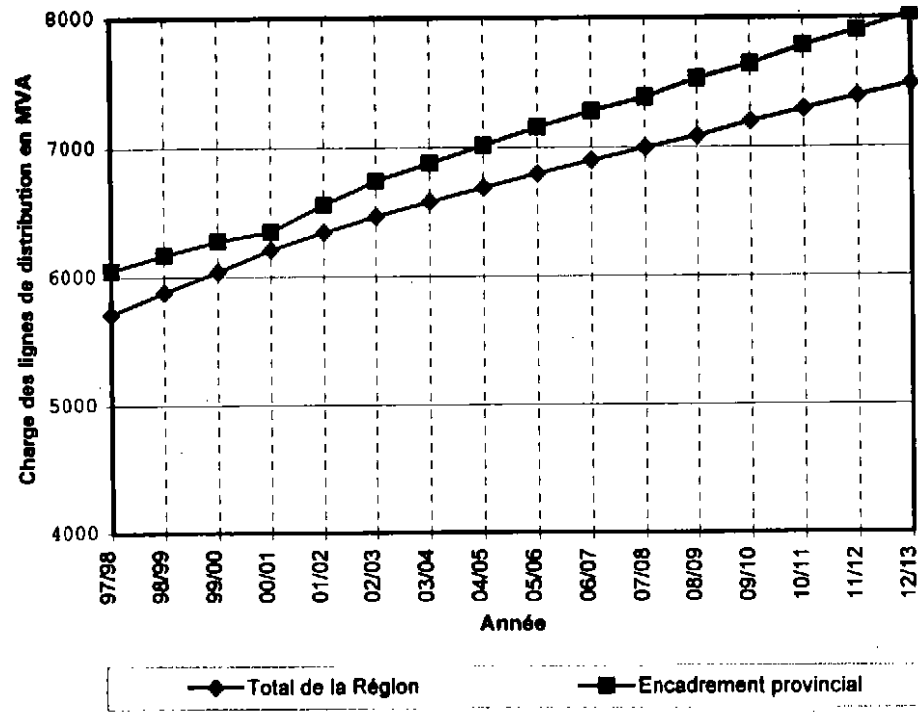
	pte estimée																
SECTEUR	97/98	98/99	99/00	00/01	01/02	02/03	03/04	04/05	05/06	06/07	07/08	08/09	09/10	10/11	11/12	12/13	Aug.
LAVAL	1108	1137	1166	1195	1216	1235	1252	1270	1291	1310	1323	1341	1355	1372	1395	1413	291
OUTAOUAIS	971	994	1020	1048	1069	1091	1111	1132	1152	1171	1190	1209	1227	1244	1260	1276	322
ANTOINE-LABELLE	880	908	932	955	977	997	1015	1032	1049	1064	1079	1092	1107	1121	1136	1151	311
DE LANAUDIÈRE	953	974	980	994	1008	1021	1034	1047	1060	1074	1093	1100	1113	1126	1139	1153	234
MILLE-ILES	1155	1194	1247	1310	1357	1400	1440	1474	1506	1536	1564	1592	1640	1669	1698	1726	592
LE NOROÏT	646	673	694	710	717	722	727	731	736	741	745	750	755	759	764	769	63
Total de la Région	5712	5881	6040	6210	6345	6465	6579	6687	6794	6896	6994	7084	7197	7292	7392	7488	1812
taux de croissance	-4.03%	2.96%	2.70%	2.82%	2.17%	1.90%	1.76%	1.64%	1.61%	1.49%	1.44%	1.28%	1.59%	1.32%	1.38%	1.29%	

note 1

Encadrement provinci	6051	6170.2	6277.6	6349.1	6558	6743	6877.8	7014.7	7162.2	7277.3	7386	7528.3	7642	7784.9	7904	8028.9
taux de croissance	1.40%	1.97%	1.74%	1.14%	3.29%	2.82%	2.00%	1.99%	1.96%	1.75%	1.48%	1.94%	1.51%	1.87%	1.53%	1.58%

note1:

**RÉGION LAURENTIDES
PRÉVISION DE CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION**



RÉPARTITION DE LA CHARGE DANS LA RÉGION LAURENTIDES EN MVÀ & EN %

ANNEE	HISTORIQUE					PRÉVISION																		AUG. 15 ans
	1991 1992	1992 1993	1993 1994	1994 1995	1995 1996	1996 1997	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013		
LAVAL	1050	1081	1101	1122	1163	1192	1108	1137	1186	1195	1216	1235	1252	1270	1291	1310	1323	1341	1355	1372	1395	1413	306	
	18.8%	19.6%	19.6%	19.8%	19.9%	20.0%	19.4%	19.3%	19.3%	19.2%	19.2%	19.1%	19.0%	19.0%	19.0%	18.9%	18.9%	18.8%	18.8%	18.8%	18.9%	18.9%	306	
OUTAOUAIS	873	957	947	955	984	1010	971	994	1020	1046	1069	1091	1111	1132	1152	1171	1190	1209	1227	1244	1260	1276	306	
	16.3%	17.3%	16.8%	16.8%	16.9%	17.0%	17.0%	16.9%	16.8%	16.9%	16.9%	16.9%	16.9%	16.9%	17.0%	17.0%	17.0%	17.1%	17.0%	17.1%	17.0%	17.0%	306	
MILLE-LES	906	952	1079	1133	1167	1204	1155	1194	1247	1310	1357	1400	1440	1474	1506	1536	1564	1592	1640	1669	1698	1726	570	
	16.9%	17.2%	19.2%	20.0%	20.0%	20.2%	20.2%	20.3%	20.6%	21.1%	21.4%	21.7%	21.9%	22.0%	22.2%	22.3%	22.4%	22.5%	22.8%	22.9%	23.0%	23.0%	570	
ANTOINE-LABELLE	975	990	860	841	870	898	880	908	932	955	977	997	1015	1032	1049	1084	1079	1092	1107	1121	1136	1151	271	
	18.2%	17.9%	15.3%	14.8%	14.9%	15.1%	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%	271	
DE LANAUDIÈRE	877	800	834	919	941	958	953	974	980	994	1008	1021	1034	1047	1060	1074	1093	1100	1113	1126	1139	1153	199	
	16.4%	16.3%	16.6%	16.2%	16.1%	16.1%	16.7%	16.6%	16.2%	16.0%	15.9%	15.8%	15.7%	15.7%	15.6%	15.6%	15.6%	15.5%	15.5%	15.4%	15.4%	15.4%	199	
LE NOROÏT	861	888	708	706	711	690	646	673	694	710	717	722	727	731	738	741	745	760	755	759	764	769	123	
	12.4%	11.9%	12.6%	12.4%	12.2%	11.6%	11.3%	11.4%	11.6%	11.4%	11.3%	11.2%	11.0%	10.8%	10.8%	10.7%	10.7%	10.6%	10.5%	10.4%	10.3%	10.3%	123	
RÉGION	5351	5536	5629	5676	5836	5951	5712	5881	6040	6210	6345	6465	6579	6687	6794	6895	6994	7084	7197	7292	7392	7488	1776	
	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	1776	

LAVAL

LAN

POSTE: LANDRY 120-25 kV

CAP. FERME: 267 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 240 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.33%
Avant transfert																	
Total des artères		172.7	177.5	182.0	186.5	189.9	192.8	195.4	198.2	201.5	204.5	206.6	209.3	211.5	214.2	217.7	220.6
Charge diversifiée		164.1	168.7	172.9	177.2	180.4	183.2	185.7	188.3	191.5	194.2	196.3	198.8	200.9	203.5	206.9	209.6
Transferts																	
ROS												15.0					
Après transfert																	
Total des artères		172.7	177.5	182.0	186.5	189.9	192.8	195.4	198.2	201.5	204.5	221.6	224.5	226.9	229.7	233.6	236.7
Charge diversifiée		164.1	168.7	172.9	177.2	180.4	183.2	185.7	188.3	191.5	194.2	210.5	213.3	215.5	218.3	221.9	224.8

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.95

POSTE: PLOUFFE 120-25 kV

CAP. FERME: 267 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 240 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		181.6	186.7	191.4	196.1	199.7	202.7	205.5	208.5	211.9	215.0	217.2	220.1	222.4	225.2	229.0	231.7
Charge diversifiée		168.9	173.6	178.0	182.4	185.7	188.5	191.1	193.9	197.1	199.9	202.0	204.7	206.8	209.5	212.9	215.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		181.6	186.7	191.4	196.1	199.7	202.7	205.5	208.5	211.9	215.0	217.2	220.1	222.4	225.2	229.0	231.7
Charge diversifiée		168.9	173.6	178.0	182.4	185.7	188.5	191.1	193.9	197.1	199.9	202.0	204.7	206.8	209.5	212.9	215.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.93

REN

POSTE: RENAUD 120-25 kV

CAP. FERME: 267 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 240 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.27%
Avant transfert																	
Total des artères		209.6	215.5	220.9	226.4	230.5	234.0	237.2	240.6	244.6	248.1	250.7	254.0	256.7	260.0	264.3	267.6
Charge diversifiée		190.7	196.1	201.0	206.0	209.7	212.9	215.9	218.9	222.6	225.8	228.2	231.2	233.6	236.6	240.5	243.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		209.6	215.5	220.9	226.4	230.5	234.0	237.2	240.6	244.6	248.1	250.7	254.0	256.7	260.0	264.3	267.6
Charge diversifiée		190.7	196.1	201.0	206.0	209.7	212.9	215.9	218.9	222.6	225.8	228.2	231.2	233.6	236.6	240.5	243.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.91

POSTLAB.XLS

POSTE: STE-ROSE 120-25 kV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 216 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.33%
Avant transfert																	
Total des artères		189.0	194.3	199.1	204.1	207.8	211.0	213.9	217.0	220.6	223.8	226.1	229.1	231.5	234.4	238.3	241.5
Charge diversifiée		183.3	188.5	193.2	198.0	201.6	204.7	207.5	210.4	213.9	217.0	219.3	222.2	224.5	227.4	231.1	234.2
Transferts																	
LAN												-15.0					
CHO							-15.0										
Après transfert																	
Total des artères		189.0	194.3	199.1	204.1	207.8	196.0	198.7	201.5	204.9	207.8	195.0	197.8	199.7	202.2	205.5	208.3
Charge diversifiée		183.3	188.5	193.2	198.0	201.6	190.1	192.7	195.5	198.7	201.6	189.2	191.7	193.7	196.1	199.4	202.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.97

POSTE: ST-FRANCOIS 120-25kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 120 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		76.3	78.4	80.4	82.4	83.9	85.2	86.3	87.6	89.0	90.3	91.3	92.5	93.4	94.6	96.2	97.4
Charge diversifiée		73.2	75.3	77.2	79.1	80.5	81.8	82.9	84.1	85.5	86.7	87.6	88.8	89.7	90.8	92.4	93.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		76.3	78.4	80.4	82.4	83.9	85.2	86.3	87.6	89.0	90.3	91.3	92.5	93.4	94.6	96.2	97.4
Charge diversifiée		73.2	75.3	77.2	79.1	80.5	81.8	82.9	84.1	85.5	86.7	87.6	88.8	89.7	90.8	92.4	93.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.96

SECTEUR LAVAL
PRÉVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité de distribution	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Aug.
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	15 ANS
CHOMEDEY	405	277.2	285.0	292.1	299.4	304.8	324.5	328.9	333.6	339.2	344.1	347.7	352.2	355.9	360.5	366.4	371.1	94
PLOUFFE	240	181.6	186.7	191.4	196.1	199.7	202.7	205.5	208.5	211.9	215.0	217.2	220.1	222.4	225.2	229.0	231.7	50
RENAUD	240	209.6	215.5	220.9	226.4	230.5	234.0	237.2	240.6	244.6	248.1	250.7	254.0	256.7	260.0	264.3	267.6	58
LANDRY	240	172.7	177.5	182.0	186.5	189.9	192.8	195.4	198.2	201.5	204.5	221.6	224.5	226.9	229.7	233.6	236.7	64
STE-ROSE	216	189.0	194.3	199.1	204.1	207.8	196.0	198.7	201.5	204.9	207.8	195.0	197.6	199.7	202.2	205.5	208.3	19
ST-FRANCOIS	120	76.3	78.4	80.4	82.4	83.9	85.2	86.3	87.6	89.0	90.3	91.3	92.5	93.4	94.6	96.2	97.4	21
TOTAL DU SECTEUR		1106	1137	1166	1195	1216	1235	1252	1270	1291	1310	1323	1341	1355	1372	1395	1413	306
TAUX DE CROISSANCE			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.04%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.27%	
AUG. DE CHARGE			31.0	28.4	29.1	21.5	18.7	16.9	17.9	21.1	18.7	13.6	17.5	14.1	17.2	22.8	17.8	306

Remarques:

SECTEUR LAVAL
PRÉVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIÉE PAR POSTE EN MVA

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité ferme	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	Aug. 15 ANS
CHOMEDEY	386	268.9	276.4	283.3	290.4	295.6	314.7	319.0	323.6	329.0	333.8	337.2	341.7	345.3	349.6	355.5	360.0	91
PLOUFFE	267	168.9	173.6	178.0	182.4	185.7	188.5	191.1	193.9	197.1	199.9	202.0	204.7	206.8	209.5	212.9	215.5	47
RENAUD	267	190.7	196.1	201.0	206.0	209.7	212.9	215.9	218.9	222.6	225.8	228.2	231.2	233.6	236.6	240.5	243.5	53
LANDRY	267	164.1	168.7	172.9	177.2	180.4	183.2	185.7	188.3	191.5	194.2	210.5	213.3	215.5	218.3	221.9	224.8	61
STE-ROSE	200	183.3	188.5	193.2	198.0	201.6	190.1	192.7	195.5	198.7	201.6	189.2	191.7	193.7	196.1	199.4	202.0	19
ST-FRANCOIS	133	73.2	75.3	77.2	79.1	80.5	81.8	82.9	84.1	85.5	86.7	87.6	88.8	89.7	90.8	92.4	93.5	20
TOTAL DU SECTEUR		1049	1079	1105	1133	1154	1171	1187	1204	1224	1242	1255	1271	1285	1301	1322	1339	290
TAUX DE CROISSANCE			2.80%	2.50%	2.50%	1.80%	1.54%	1.37%	1.43%	1.66%	1.45%	1.02%	1.32%	1.05%	1.27%	1.66%	1.27%	
AUG. DE CHARGE			28.4	27.0	27.6	20.4	17.8	16.0	17.0	20.0	17.8	12.6	16.6	13.3	16.3	21.6	16.9	290

Remarques:

OUTAOUAIS

POSTE: BUCKINGHAM

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 132 MVA

		PRÉVISION (MVA)															
Pointe 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	
Lue	estimée																
Taux de croissance			1.90%	2.00%	2.00%	2.10%	1.90%	1.80%	1.80%	1.70%	1.80%	1.60%	1.60%	1.40%	1.30%	1.30%	
Avant transfert																	
Total des artères		74.8	76.2	77.7	79.3	81.0	82.5	84.0	85.5	87.0	88.5	89.9	91.4	92.7	93.9	94.8	96.1
Charge diversifiée		68.8	70.1	71.5	73.0	74.5	75.9	77.3	78.7	80.0	81.4	82.7	84.1	85.2	86.4	87.2	88.4
Transferts																	
	NDL						3										
	tem								10								
Après transfert																	
Total des artères		74.8	76.2	77.7	79.3	81.0	85.5	87.0	88.6	100.1	101.9	103.5	105.2	106.7	108.1	109.2	110.6
Charge diversifiée		68.8	70.1	71.5	73.0	74.5	78.7	80.1	81.6	92.1	93.8	95.3	96.8	98.1	99.4	100.4	101.8

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.92
 En urgence ce poste peut soulager les postes Thurso et La Lièvre

POSTE: CADIEUX

CAP. FERME: 32 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	88-99	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
Taux de croissance			2.10%	2.10%	2.20%	2.20%	2.20%	2.10%	2.00%	1.90%	1.80%	1.80%	1.70%	1.60%	1.50%	1.50%	1.50%
Avant transfert																	
Total des artères		24.4	24.9	25.4	26.0	26.6	27.2	27.7	28.3	28.8	29.3	29.9	30.4	30.9	31.3	31.8	32.3
Charge diversifiée		23.2	23.7	24.2	24.7	25.2	25.8	26.3	26.9	27.4	27.9	28.4	28.8	29.3	29.8	30.2	30.6
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		24.4	24.9	25.4	26.0	26.6	27.2	27.7	28.3	28.8	29.3	29.9	30.4	30.9	31.3	31.8	32.3
Charge diversifiée		23.2	23.7	24.2	24.7	25.2	25.8	26.3	26.9	27.4	27.9	28.4	28.8	29.3	29.8	30.2	30.6

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.95

POSTE: CALUMET

CAP. FERME: 30 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 12MVA

	Points 96-97		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.00%	2.00%	2.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères	5.2	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	6.0	6.1	6.2	6.2
Charge diversifiée	4.7	4.9	5.0	5.1	5.2	5.3	5.3	5.4	5.5	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	5.8	5.9
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.6	6.7	6.7	6.8	6.9	6.9	6.0	6.0	6.1	6.2	6.2
Charge diversifiée		4.9	5.0	5.1	5.2	5.3	5.3	5.4	5.5	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	5.8	5.9

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.95
 le poste Calumet appartient au secteur Mille-Îles mais l'artère CAT 212 est dans le territoire Outaouais

POSTE: CHENEVILLE

CAP. FERME: 32 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	08-10	10-11	11-12	12-13
Taux de croissance			2.80%	3.20%	2.50%	2.40%	2.40%	2.20%	2.20%	2.20%	1.80%	1.80%	1.80%	1.80%	1.70%	1.40%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		28.9	29.7	30.7	31.4	32.2	33.0	33.7	34.4	35.2	35.8	36.5	37.1	37.8	38.4	39.0	39.5
Charge diversifiée		28.0	28.8	29.7	30.5	31.2	32.0	32.7	33.4	34.1	34.7	35.4	36.0	36.6	37.3	37.8	38.3
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		28.9	29.7	30.7	31.4	32.2	33.0	33.7	34.4	35.2	35.8	36.5	37.1	37.8	38.4	39.0	39.5
Charge diversifiée		28	28.8	29.7	30.5	31.2	32.0	32.7	33.4	34.1	34.7	35.4	36.0	36.6	37.3	37.8	38.3

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.97
 En urgence une partie de sa charge peut être transférée par les postes Papineauville et /ou Thurso.

POSTE: GATINEAU

CAP. FERME: 50 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	estimée	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
Taux de croissance			1.54%	2.65%	2.38%	2.11%	1.82%	1.82%	1.82%	1.69%	1.63%	1.64%	1.3%	1.30%	1.1%	1.1%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		39.6	40.2	41.3	42.3	43.1	43.9	44.7	45.5	46.3	47.1	47.8	48.5	49.1	49.6	50.2	50.7
Charge diversifiée		40	31	32	33	33	34	34	35	36	36	37	37	38	38	39	39
tur													-0.7	-0.6	-0.6	-0.6	-0.6
Après transfert																	
Total des artères		39.6	40.2	41.3	42.3	43.1	43.9	44.7	45.5	46.3	47.1	47.8	47.8	47.8	47.7	47.6	47.5
Charge diversifiée		30	31	32	33	33	34	34	35	36	36	37	37	37	37	37	37

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.77
 Présentement le poste Gatineau est maintenu en service et seulement quelques modifications sont prévues.
 La charge du poste sera limitée aux environs de 47 mva pour la période.

POSTE: GAMELIN

CAP. FERME: 200 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 156MVA(un projet sera requis afin de définir s'il est possible d'ajouter 4 nouveaux départs ce qui porterait la c.d. à 214 mva)

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.30%	2.30%	2.00%	1.60%	1.40%	1.30%	1.30%	1.20%	1.30%	1.20%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		124.5	126.1	129.0	131.6	133.7	135.6	137.3	139.1	140.8	142.6	144.3	145.8	147.2	148.7	150.2	151.7
Charge diversifiée		103.3	104.7	107.1	109.2	111.0	112.5	114.0	115.5	116.9	118.4	119.8	121.0	122.2	123.4	124.7	125.9
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		124.5	126.1	129.0	131.6	133.7	135.6	137.3	139.1	140.8	142.6	144.3	145.8	147.2	148.7	150.2	151.7
Charge diversifiée		103.3	104.7	107.1	109.2	111.0	112.5	114.0	115.5	116.9	118.4	119.8	121.0	122.2	123.4	124.7	125.9

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.83

POSTE: GRACEFIELD

CAP. FERME: 19 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.60%	1.60%	2.80%	1.60%	1.60%	1.60%	1.30%	1.30%	1.20%	1.20%	1.20%	1.20%	1.10%	1.30%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		14.4	14.6	14.9	15.3	15.5	15.8	16.0	16.2	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.7	17.9
Charge diversifiée		14.3	14.5	14.7	15.1	15.4	15.6	15.9	16.1	16.3	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		14.4	14.6	14.9	15.3	15.5	15.8	16.0	16.2	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.7	17.9
Charge diversifiée		14.3	14.5	14.7	15.1	15.4	15.6	15.9	16.1	16.3	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.7

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.99

POSTE: GLENWOOD

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 130 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	98-99	99-00	00-01	01-02	02-03	03-04	04-05	06-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13
Taux de croissance			2.10%	2.50%	2.80%	2.90%	2.00%	2.00%	2.00%	1.90%	1.90%	1.80%	1.70%	1.70%	1.60%	1.50%	1.50%
Avant transfert																	
Total des artères		94.2	96.2	98.6	101.3	104.3	106.4	108.5	110.7	112.8	114.9	117.0	119.0	121.0	122.9	124.8	126.6
Charge diversifiée		98.9	101.0	103.5	106.4	109.5	111.7	113.9	116.2	118.4	120.7	122.8	124.9	127.0	129.1	131.0	133.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		94.2	96.2	98.6	101.3	104.3	106.4	108.5	110.7	112.8	114.9	117.0	119.0	121.0	122.9	124.8	126.6
Charge diversifiée		98.9	101.0	103.5	106.4	109.5	111.7	113.9	116.2	118.4	120.7	122.8	124.9	127.0	129.1	131.0	133.0

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 1.05

POSTE: GRAND-REMOUS

CAP. FERME: 9 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	88-89	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
Taux de croissance			1.70%	1.70%	2.40%	2.70%	2.70%	2.30%	2.20%	1.90%	1.90%	1.80%	1.60%	1.60%	1.30%	1.30%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		9.4	9.6	9.7	10.0	10.2	10.5	10.7	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5
Charge diversifiée		9.1	9.3	9.4	9.7	9.9	10.2	10.4	10.6	10.9	11.1	11.3	11.4	11.6	11.8	11.9	12.1
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		9.4	9.6	9.7	10.0	10.2	10.5	10.7	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5
Charge diversifiée		9.1	9.3	9.4	9.7	9.9	10.2	10.4	10.6	10.9	11.1	11.3	11.4	11.6	11.8	11.9	12.1

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.97
 Transfert possible sur les postes Maniwaki en urgence.

POSTE: KAZABAZUA

CAP. FERME: 16 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.80%	2.60%	2.80%	2.20%	2.0%	1.70%	1.50%	1.30%	1.30%	1.10%	1.10%	1.10%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		14.5	14.8	15.1	15.6	15.9	16.2	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1	18.3
Charge diversifiée		14.4	14.6	15.0	15.4	15.8	16.1	16.3	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		14.5	14.8	15.1	15.6	15.9	16.2	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1	18.3
Charge diversifiée		14.4	14.6	15.0	15.4	15.8	16.1	16.3	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.99
 Transfert possible sur le poste Wakefield en urgence.

POSTE: LA LIEVRE

CAP. FERME: 8 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			4.00%	4.00%	3.00%	3.00%	2.80%	2.80%	2.80%	2.60%	2.60%	2.60%	2.40%	2.40%	2.20%	2.20%	2.20%
Avant transfert																	
Total des artères		6.1	6.3	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.6	8.8	9.0	9.2
Charge diversifiée		6	6.0	6.3	6.5	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.5	8.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		6.1	6.3	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.6	8.8	9.0	9.2
Charge diversifiée		6	6.0	6.3	6.5	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.5	8.7

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.95
 transfert possible sur le poste Buckingham en urgence.

POSTE: LIMBOUR

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 72 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimé	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
Taux de croissance			2.80%	2.00%	2.10%	1.80%	1.70%	1.70%	1.70%	1.60%	1.60%	1.60%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%
Avant transfert																	
Total des artères		61.7	63.3	64.6	65.9	67.1	68.3	69.4	70.6	71.7	72.9	74.0	75.1	76.3	77.4	78.6	79.8
Charge diversifiée		63	65	66	67	68	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81
Transferts																	
tur						-10											
Après transfert																	
Total des artères		61.7	63.3	64.6	65.9	67.1	68.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1	69.1
Charge diversifiée		63	65	66	67	68	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 1.02
 Transfert possible sur le poste Touraine en urgence.

POSTE: MANIWAKI

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 60 MVA

		Pointe 97-98	PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			3.50%	2.10%	2.30%	2.10%	2.00%	1.80%	1.70%	1.70%	1.60%	1.50%	1.50%	1.30%	1.30%	1.10%	1.10%
Avant transfert																	
Total des artères		43.2	44.7	45.7	46.7	47.7	48.6	49.5	50.4	51.2	52.0	52.8	53.6	54.3	55.0	55.6	56.2
Charge diversifiée		40.2	41.6	42.5	43.4	44.3	45.2	46.0	46.8	47.6	48.4	49.1	49.8	50.5	51.2	51.7	52.3
Transferts																	
forex			1.6														
mes					3												
Après transfert																	
Total des artères		43.2	46.3	47.3	48.4	52.4	53.4	54.4	55.3	56.3	57.2	58.0	58.9	59.7	60.4	61.1	61.8
Charge diversifiée		40.2	43.1	44.0	45.0	48.7	49.7	50.6	51.4	52.3	53.2	54.0	54.8	55.5	56.2	56.8	57.4

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.93

POSTE: MESSINE

CAP. FERME: 8 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.00%	2.80%	3.10%	1.60%	1.60%	1.60%	1.30%	1.20%	1.20%	1.20%	1.10%	1.10%	1.10%	1.10%	1.10%
Avant transfert																	
Total des artères		9.9	10.1	10.4	10.7	10.9	11.0	11.2	11.4	11.5	11.6	11.8	11.9	12.0	12.2	12.3	12.4
Charge diversifiée		9.3	9.5	9.8	10.1	10.2	10.4	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.6	11.7
Transferts																	
maw						-3											
Après transfert																	
Total des artères		9.9	10.1	10.4	10.7	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0
Charge diversifiée		9.3	9.5	9.8	10.1	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.94
 Transfert possible sur le poste Maniwaki en urgence.

POSTE: NOTRE-DAME-DU-LAUS

CAP. FERME: 11 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.80%	2.80%	2.80%	2.40%	2.30%	2.30%	2.00%	2.00%	2.00%	1.90%	1.90%	1.80%	1.70%	1.70%
Avant transfert																	
Total des artères		10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	12.2	12.5	12.8	13.1	13.3	13.6	13.8	14.1	14.4	14.6	14.9
Charge diversifiée		10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	12.2	12.5	12.8	13.1	13.3	13.6	13.8	14.1	14.4	14.6	14.9
Transferts																	
BUK							-3										
Après transfert																	
Total des artères		10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	9.2	9.4	9.7	9.9	10.1	10.3	10.5	10.7	10.8	11.0	11.2
Charge diversifiée		10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	9.2	9.4	9.7	9.9	10.1	10.3	10.5	10.7	10.8	11.0	11.2

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 1.0
 Transfert possible sur le poste La Lièvre qui sera soulagé par le poste Buckingham

POSTE: PAPINEAUVILLE

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			3.00%	2.80%	2.80%	2.80%	2.50%	2.50%	2.30%	2.30%	2.10%	2.00%	1.80%	1.80%	1.50%	1.30%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		31.2	32.1	33.0	34.0	34.9	35.8	36.7	37.5	38.4	39.2	40.0	40.7	41.4	42.0	42.6	43.1
Charge diversifiée		30	31.2	32.0	32.9	33.9	34.7	35.6	36.4	37.2	38.0	38.8	39.5	40.2	40.8	41.3	41.9
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		31.2	32.1	33.0	34.0	34.9	35.8	36.7	37.5	38.4	39.2	40.0	40.7	41.4	42.0	42.6	43.1
Charge diversifiée		30.3	31.2	32.0	32.9	33.9	34.7	35.6	36.4	37.2	38.0	38.8	39.6	40.2	40.8	41.3	41.9

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.97

POSTE: TEMPLETON

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 72 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.00%	3.20%	2.50%	2.00%	1.70%	1.70%	1.60%	1.60%	1.60%	1.40%	1.40%	1.30%	1.30%	1.20%	1.20%
Avant transfert																	
Total des artères		57.4	58.5	60.4	61.9	63.2	64.2	65.3	66.4	67.4	68.5	69.5	70.5	71.4	72.3	73.2	74.0
Charge diversifiée		56.8	58.0	59.8	61.3	62.5	63.6	64.7	65.7	66.8	67.8	68.8	69.8	70.7	71.6	72.4	73.3
Transferts																	
buk										-10							
Après transfert																	
Total des artères		57.4	58.6	60.4	61.9	63.2	64.2	65.3	66.4	67.4	68.4	69.2	69.0	69.8	70.6	71.4	72.1
Charge diversifiée		57	58	60	61	63	64	65	66	67	68	69	69	70	71	72	72

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.99

POSTE: THURSO

CAP. FERME: 18 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 96-97		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.20%	2.50%	2.20%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	1.90%	1.70%	1.70%	1.50%	1.50%	1.40%	1.40%
Avant transfert																	
Total des artères		15.6	16.0	16.4	16.8	17.2	17.5	17.9	18.2	18.6	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.5	20.7
Charge diversifiée		13.4	13.8	14.1	14.4	14.8	15.1	15.4	15.7	16.0	16.3	16.6	16.8	17.1	17.4	17.6	17.8
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		15.6	16.0	16.4	16.8	17.2	17.5	17.9	18.2	18.6	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.5	20.7
Charge diversifiée		13.4	13.8	14.1	14.4	14.8	15.1	15.4	15.7	16.0	16.3	16.6	16.8	17.1	17.4	17.6	17.8

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.86

POSTE: TOURAINE

CAP. FERME: 200 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 180 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			2.40%	3.10%	2.60%	2.40%	2.30%	2.20%	2.00%	1.90%	1.70%	1.70%	1.70%	1.50%	1.50%	1.25%	1.25%
Avant transfert																	
Total des artères		142.1	145.5	150.0	153.9	157.6	161.2	164.8	168.1	171.3	174.2	177.2	180.2	182.9	185.6	187.9	190.3
Charge diversifiée		135.0	138.2	142.5	146.2	149.7	153.2	156.5	159.7	162.7	165.5	168.3	171.2	173.7	176.3	178.5	180.8
Transferts	gat												0.7	0.6	0.6	0.6	0.6
	lim					10											
Après transfert																	
Total des artères		142.1	145.5	150.0	153.9	167.6	171.5	176.2	178.7	182.1	185.2	188.4	192.3	195.8	199.3	202.4	205.6
Charge diversifiée		135.0	138.2	142.5	146.2	169.2	162.9	166.5	169.8	173.0	176.0	179.0	182.7	186.0	189.3	192.3	195.3

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.95

POSTE: VAL TETREAU

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 180 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			3.40%	2.90%	3.00%	2.10%	1.70%	1.70%	1.70%	1.60%	1.50%	1.50%	1.50%	1.40%	1.30%	1.30%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		109.9	113.6	116.9	120.4	123.0	125.1	127.2	129.3	131.4	133.4	135.4	137.4	139.3	141.2	143.0	144.8
Charge diversifiée		101.1	104.5	107.6	110.8	113.1	115.1	117.0	119.0	120.9	122.7	124.6	126.4	128.2	129.9	131.6	133.3
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		109.9	113.6	116.9	120.4	123.0	125.1	127.2	129.3	131.4	133.4	135.4	137.4	139.3	141.2	143.0	144.8
Charge diversifiée		101.1	104.5	107.6	110.8	113.1	115.1	117.0	119.0	120.9	122.7	124.6	126.4	128.2	129.9	131.6	133.3

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.92

POSTE: WAKEFIELD

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 60 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			2.10%	3.30%	3.40%	2.90%	2.90%	2.90%	2.9%	2.50%	2.40%	2.40%	2.40%	2.40%	2.20%	2.10%	2.10%
Avant transfert																	
Total des artères		41.5	42.4	43.8	45.3	46.6	47.9	49.3	50.7	52.0	53.3	54.5	55.8	57.2	58.4	59.7	60.9
Charge diversifiée		41.1	41.9	43.3	44.8	46.1	47.4	48.8	50.2	51.5	52.7	54.0	55.3	56.6	57.9	59.1	60.3
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		41.5	42.4	43.8	45.3	46.6	47.9	49.3	50.7	52.0	53.3	54.5	55.8	57.2	58.4	59.7	60.9
Charge diversifiée		41.1	41.9	43.3	44.8	46.1	47.4	48.8	50.2	51.5	52.7	54.0	55.3	56.6	57.9	59.1	60.3

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.99

POSTE: WYMAN

CAP. FERME: 32 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			1.00%	1.80%	3.60%	2.20%	2.60%	2.60%	2.10%	2.10%	1.90%	1.90%	1.70%	1.40%	1.40%	1.30%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		16.7	16.9	17.2	17.8	18.2	18.7	19.1	19.5	19.9	20.3	20.7	21.1	21.4	21.7	21.9	22.2
Charge diversifiée		16.4	16.5	16.8	17.4	17.8	18.3	18.8	19.1	19.6	19.9	20.3	20.6	20.9	21.2	21.5	21.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		16.7	16.9	17.2	17.8	18.2	18.7	19.1	19.5	19.9	20.3	20.7	21.1	21.4	21.7	21.9	22.2
Charge diversifiée		16.4	16.5	16.8	17.4	17.8	18.3	18.8	19.1	19.6	19.9	20.3	20.6	20.9	21.2	21.5	21.7

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.98

SECTEUR OUTAOUAIS																	
PREVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA																	
POSTES	CAP. DIST.	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
BUCKINGHAM	132	74.8	76.2	77.7	79.3	81.0	85.5	87.0	88.6	100.1	101.9	103.5	105.2	106.7	108.1	109.2	110.6
CADIEUX	48	24.4	24.9	25.4	26.0	26.6	27.2	27.7	28.3	28.8	29.3	29.9	30.4	30.9	31.3	31.8	32.3
CHENEVILLE	48	28.9	29.7	30.7	31.4	32.2	33.0	33.7	34.4	35.2	35.8	36.5	37.1	37.8	38.4	39.0	39.5
GATINEAU	48	39.6	40.2	41.3	42.3	43.1	43.9	44.7	45.5	46.3	47.1	47.8	47.8	47.8	47.7	47.6	47.5
GAMELIN	156	124.5	126.1	129.0	131.6	133.7	135.6	137.3	139.1	140.8	142.6	144.3	145.8	147.2	148.7	150.2	151.7
GRACEFIELD	24	14.4	14.6	14.9	15.3	15.5	15.8	16.0	16.2	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.7	17.9
GLENWOOD	130	94.2	96.2	98.6	101.3	104.3	106.4	108.5	110.7	112.8	114.9	117.0	119.0	121.0	122.9	124.8	126.6
GRAND-REMOUS	24	9.4	9.6	9.7	10.0	10.2	10.5	10.7	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5
KAZABAKUA	24	14.5	14.8	15.1	15.6	15.9	16.2	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1	18.3
LALIEVRE	12	6.1	6.3	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.6	8.8	9.0	9.2
LIMBOUR	72	61.7	63.3	64.6	65.9	57.1	58.1	59.1	60.1	61.0	62.0	63.0	64.0	64.9	65.9	66.9	67.9
MANIWAKI	60	43.2	46.3	47.3	48.4	52.4	53.4	54.4	55.3	56.3	57.2	58.0	58.9	59.7	60.4	61.1	61.8
MESSINE	24	9.9	10.1	10.4	10.7	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0
NOTRE-D-D-LAUS	24	10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	9.2	9.4	9.7	9.9	10.1	10.3	10.5	10.7	10.8	11.0	11.2
PAPINEAUVILLE	48	31.2	32.1	33.0	34.0	34.9	35.8	36.7	37.5	38.4	39.2	40.0	40.7	41.4	42.0	42.6	43.1
TEMPLETON	72	57.4	58.5	60.4	61.9	63.2	64.2	65.3	66.4	57.4	58.4	59.2	60.0	60.8	61.6	62.3	63.1
THURSO	36	15.6	16.0	16.4	16.8	17.2	17.5	17.9	18.2	18.6	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.5	20.7
TOURAIN	216	142.1	145.5	150.0	153.9	167.6	171.5	175.2	178.7	182.1	185.2	188.4	192.3	195.8	199.3	202.4	205.5
VAL TETREAU	180	109.9	113.6	116.9	120.4	123.0	125.1	127.2	129.3	131.4	133.4	135.4	137.4	139.3	141.2	143.0	144.8
WAKEFIELD	60	41.5	42.4	43.8	45.3	46.6	47.9	49.3	50.7	52.0	53.3	54.5	55.8	57.2	58.4	59.7	60.9
WYMAN	36	16.7	16.9	17.2	17.8	18.2	18.7	19.1	19.5	19.9	20.3	20.7	21.1	21.4	21.7	21.9	22.2
TOTAL		970.7	994.5	1020.3	1046.2	1069.4	1090.6	1111.5	1132.0	1151.8	1171.3	1190.3	1208.9	1226.6	1243.8	1259.9	1276.3
ACC			2.4	2.8	2.5	2.2	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3

SECTEUR OUTAOUAIS																	
PREVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIEE PAR POSTE EN MVA																	
POSTES	CAP	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
BUCKINGHAM	133	68.8	70.1	71.5	73.0	74.5	78.7	80.1	81.5	92.1	93.8	95.3	96.8	98.1	99.4	100.4	101.8
CADIEUX	32	23.2	23.7	24.2	24.7	25.2	25.8	26.3	26.9	27.4	27.9	28.4	28.8	29.3	29.8	30.2	30.6
CHENEVILLE	32	28.0	28.8	29.7	30.5	31.2	32.0	32.7	33.4	34.1	34.7	35.4	36.0	36.6	37.3	37.8	38.3
GATINEAU	60	30.5	31.0	31.8	32.5	33.2	33.8	34.4	35.1	35.7	36.2	36.8	36.8	36.8	36.7	36.7	36.6
GAMELIN	200	103.3	104.7	107.1	109.2	111.0	112.5	114.0	115.5	116.9	118.4	119.8	121.0	122.2	123.4	124.7	125.9
GRACEFIELD	19	14.3	14.5	14.7	15.1	15.4	15.6	15.9	16.1	16.3	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.7
GLENWOOD	133	98.9	101.0	103.5	106.4	109.5	111.7	113.9	116.2	118.4	120.7	122.8	124.9	127.0	129.1	131.0	133.0
GRAND-REMOUS	9	9.1	9.3	9.4	9.7	9.9	10.2	10.4	10.6	10.9	11.1	11.3	11.4	11.6	11.8	11.9	12.1
KAZABAKUA	16	14.4	14.6	15.0	15.4	15.8	16.1	16.3	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	17.9	18.1
LALIEVRE	8	5.8	6.0	6.3	6.5	6.6	6.8	7.0	7.2	7.4	7.6	7.8	8.0	8.2	8.4	8.5	8.7
LIMBOUR	67	62.9	64.6	65.9	67.2	68.3	69.2	70.3	71.3	72.3	73.3	74.3	75.2	76.2	77.2	78.2	79.2
MANIWAKI	67	40.2	43.1	44.0	45.0	48.7	49.7	50.6	51.4	52.3	53.2	54.0	54.8	55.5	56.2	56.8	57.4
MESSINE	8	9.3	9.5	9.8	10.1	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	8.0	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
NOTRE-D-D-LAUS	11	10.7	11.0	11.3	11.6	11.9	9.2	9.4	9.7	9.9	10.1	10.3	10.5	10.7	10.8	11.0	11.2
PAPINEAUVILLE	67	30.3	31.2	32.0	32.9	33.9	34.7	35.6	36.4	37.2	38.0	38.8	39.5	40.2	40.8	41.3	41.9
TEMPLETON	67	56.8	58.0	59.8	61.3	62.5	63.6	64.7	65.7	66.9	67.8	68.6	69.4	70.2	71.0	71.7	72.4
THURSO	18	13.4	13.8	14.1	14.4	14.8	15.1	15.4	15.7	16.0	16.3	16.6	16.8	17.1	17.4	17.6	17.8
TOURAINÉ	200	135.0	138.2	142.5	146.2	159.2	162.9	166.5	169.8	173.0	176.0	179.0	182.7	186.0	189.3	192.3	195.3
VAL TETREAU	133	101.1	104.5	107.6	110.8	113.1	115.1	117.0	119.0	120.9	122.7	124.6	126.4	128.2	129.9	131.6	133.3
WAKEFIELD	67	41.1	41.9	43.3	44.8	46.1	47.4	48.8	50.2	51.5	52.7	54.0	55.3	56.6	57.9	59.1	60.3
WYMAN	32	16.4	16.5	16.8	17.4	17.8	18.3	18.8	19.1	19.6	19.9	20.3	20.6	20.9	21.2	21.5	21.7
TOTAL		913.5	935.9	960.3	984.9	1006.1	1025.9	1045.7	1065.2	1083.2	1101.6	1119.7	1137.4	1154.3	1170.8	1186.1	1201.8
ACC			2.5	2.6	2.6	2.2	2.0	1.9	1.9	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3

ANTOINE-LABELLE

POSTE: ARTHUR-BUIES 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 154 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.60%	1.90%	2.00%	1.80%	1.97%	1.84%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		102.4	105.1	107.1	109.2	111.2	113.4	115.4	117.5	119.5	121.3	122.8	124.3	126.1	127.6	129.5	131.0
Charge diversifiée		101.3	103.9	105.9	108.0	109.9	112.1	114.2	116.2	118.2	119.9	121.5	123.0	124.7	126.2	128.1	129.6
Transferts																	
JER			4.0														
ROL														-10.0			
Après transfert																	
Total des artères		102.4	109.1	111.1	113.4	115.4	117.7	119.8	122.0	124.0	125.9	127.5	129.1	120.9	122.4	124.1	125.6
Charge diversifiée		101.3	107.9	109.9	112.1	114.1	116.4	118.5	120.7	122.7	124.5	126.1	127.7	119.6	121.0	122.8	124.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.989
- Addition du 4e transfo. et départs à 25 kV en 2009.
- Pour la pointe 98-99, le poste St-Jérôme sera démantelé et une charge de 4.0 mva sera transférée sur le poste Arthur-Buies, et une charge de 44.7 mva sera transférée sur le poste Rolland.

POSTE: STE-HIPPOLYTE 120-25 kV

CAP. FERME: 45 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 52 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.90%	2.00%	2.30%	2.20%	1.90%	1.78%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		28.9	29.7	30.3	31.0	31.7	32.3	32.9	33.5	34.0	34.5	35.0	35.4	35.9	36.4	36.9	37.3
Charge diversifiée		27.9	28.7	29.2	29.9	30.6	31.2	31.7	32.3	32.8	33.3	33.7	34.2	34.6	35.1	35.6	36.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		28.9	29.7	30.3	31.0	31.7	32.3	32.9	33.5	34.0	34.5	35.0	35.4	35.9	36.4	36.9	37.3
Charge diversifiée		27.9	28.7	29.2	29.9	30.6	31.2	31.7	32.3	32.8	33.3	33.7	34.2	34.6	35.1	35.6	36.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.964

JER

POSTE: ST-JÉRÔME 120-25 KV

CAP. FERME: 58 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 58 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.56%														
Avant transfert																	
Total des artères		48.0	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Charge diversifiée		46.3	47.1	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
Transferts																	
ARB			-4.0														
ROL			-44.7														
Après transfert																	
Total des artères		48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Charge diversifiée		46.3	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

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.966
- Pour la pointe 98-99, le poste St-Jérôme sera démantelé et une charge de 4.0 mva sera transférée sur le poste Arthur-Buies, et une charge de 44.7 mva sera transférée sur le poste Rolland.

ROL

POSTE: ROLLAND 120-25 KV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 252 MVA

		Pointe 97-98	PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			3.00%	2.10%	2.30%	2.10%	2.05%	1.92%	1.64%	1.52%	1.36%	1.18%	1.12%	1.30%	1.11%	1.33%	1.33%
Avant transfert																	
Total des artères		119.2	122.8	125.4	128.2	130.9	133.6	136.2	138.4	140.5	142.4	144.1	145.7	147.6	149.3	151.2	153.2
Charge diversifiée		106.4	109.6	111.9	114.5	116.9	119.3	121.6	123.6	125.5	127.2	128.7	130.1	131.8	133.3	135.1	136.8
Transferts																	
JER			44.7														
SRV													5.0				
ARB														10.0			
Après transfert																	
Total des artères		119.2	167.5	171.0	174.9	178.6	182.3	185.8	188.8	191.7	194.3	196.6	203.8	216.4	218.8	221.7	224.7
Charge diversifiée		106.4	149.6	152.7	156.2	159.5	162.8	165.9	168.6	171.2	173.5	175.5	182.0	193.3	195.4	198.0	200.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.893
- Pour la pointe 97-98 une charge de 18 mva du client Rolland qui était alimentée à 25 kv a été transférée à 120 kv.
- Pour la pointe 98-99, le poste St-Jérôme sera démantelé et une charge de 4.0 mva sera transférée sur le poste Arthur-Buies, et une charge de 44.7 mva sera transférée sur le poste Rolland.

POSTLAB.XLS

POSTE: ST-SAUVEUR 120-25 KV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 156 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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	11-13
Taux de croissance			2.70%	2.00%	2.10%	2.10%	1.66%	1.49%	1.42%	1.23%	1.21%	1.18%	1.12%	1.30%	1.11%	1.33%	1.33%
Avant transfert																	
Total des artères		116.0	119.1	121.5	124.1	126.7	128.8	130.7	132.6	134.2	135.8	137.4	139.0	140.8	142.3	144.2	146.1
Charge diversifiée		112.1	115.1	117.4	119.8	122.4	124.4	126.3	128.1	129.6	131.2	132.7	134.2	136.0	137.5	139.3	141.2
Transferts																	
	GRG												-5.0				
	ROL												-5.0				
Après transfert																	
Total des artères		116.0	119.1	121.5	124.1	126.7	128.8	130.7	132.6	134.2	135.8	137.4	129.0	130.6	132.1	133.8	135.6
Charge diversifiée		112.1	115.1	117.4	119.8	122.4	124.4	126.3	128.1	129.6	131.2	132.7	124.6	126.2	127.6	129.3	131.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.966

POSTE: ST-AGATHE 120-69-25kV

CAP. FERME: 104 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 126 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	1.90%	2.00%	1.80%	2.16%	1.80%	1.66%	1.54%	1.49%	1.42%	1.31%	1.23%	1.22%	1.21%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		86.4	88.7	90.4	92.2	93.9	95.9	97.6	99.3	100.8	102.3	103.8	105.1	106.4	107.7	109.0	110.3
Charge diversifiée		82.3	84.6	86.2	87.9	89.5	91.4	93.1	94.6	96.1	97.5	98.9	100.2	101.4	102.6	103.9	105.1
Transferts																	
OUM												7.0					
GRG												-10.0					
Après transfert																	
Total des artères		86.4	88.7	90.4	92.2	93.9	95.9	97.6	99.3	100.8	102.3	100.8	102.1	103.3	104.6	105.9	107.1
Charge diversifiée		82.3	84.6	86.2	87.9	89.5	91.4	93.1	94.6	96.1	97.5	96.0	97.3	98.5	99.7	100.9	102.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.953

ANV

POSTE: L'ANNONCIATION 120-25 KV

CAP. FERME: 2 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 8 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	1.90%	2.00%	1.80%	1.70%	1.58%	1.46%	1.29%	1.10%	1.03%	1.22%	1.01%	1.25%	1.10%	1.10%
Avant transfert																	
Total des artères		27.0	27.7	28.3	28.8	29.3	29.8	30.3	30.8	31.1	31.5	31.8	32.2	32.5	32.9	33.3	33.7
Charge diversifiée		24.9	25.5	26.0	26.5	27.0	27.5	27.9	28.3	28.7	29.0	29.3	29.7	30.0	30.3	30.7	31.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		27.0	27.7	28.3	28.8	29.3	29.8	30.3	30.8	31.1	31.5	31.8	32.2	32.5	32.9	33.3	33.7
Charge diversifiée		24.9	25.5	26.0	26.5	27.0	27.5	27.9	28.3	28.7	29.0	29.3	29.7	30.0	30.3	30.7	31.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.921

ARU

POSTE: ARUNDEL 69-25 kV

CAP. FERME: 4 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 4 MVA

		Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)													
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	1.80%	1.90%	1.90%	2.10%	1.97%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		10.3	10.6	10.8	11.0	11.2	11.4	11.7	11.9	12.1	12.2	12.4	12.6	12.7	12.9	13.1	13.2
Charge diversifiée		9.5	9.7	9.9	10.1	10.3	10.5	10.7	10.9	11.1	11.3	11.4	11.5	11.7	11.9	12.0	12.2
Transferts																	
OUM			1.5														
Après transfert																	
Total des artères		10.3	12.1	12.3	12.5	12.8	13.0	13.3	13.5	13.8	14.0	14.2	14.3	14.5	14.7	14.9	15.1
Charge diversifiée		9.5	11.1	11.3	11.5	11.8	12.0	12.2	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2	13.4	13.5	13.7	13.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.92

DON

POSTE: ST-DONAT 120-25 kV

CAP. FERME: 7 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 2 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.00%	2.20%	2.10%	1.67%	1.57%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		40.5	41.6	42.5	43.4	44.3	45.1	45.8	46.6	47.4	48.1	48.7	49.3	50.0	50.6	51.3	51.9
Charge diversifiée		36.7	37.7	38.4	39.3	40.1	40.8	41.4	42.2	42.9	43.5	44.1	44.6	45.2	45.8	46.4	47.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		40.5	41.6	42.5	43.4	44.3	45.1	45.8	46.6	47.4	48.1	48.7	49.3	50.0	50.6	51.3	51.9
Charge diversifiée		36.7	37.7	38.4	39.3	40.1	40.8	41.4	42.2	42.9	43.5	44.1	44.6	45.2	45.8	46.4	47.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.905

GRG

POSTE: GRIGNON 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 140 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.60%	1.90%	2.00%	1.80%	1.83%	1.72%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	2.12%
Avant transfert																	
Total des artères		65.8	67.5	68.8	70.2	71.4	72.7	74.0	75.3	76.6	77.7	78.7	79.7	80.8	81.8	83.0	84.7
Charge diversifiée		60.6	62.2	63.4	64.6	65.8	67.0	68.1	69.4	70.5	71.6	72.5	73.4	74.4	75.3	76.4	78.0
Transferts																	
AGA												10.0					
SRV													5.0				
Après transfert																	
Total des artères		65.8	67.5	68.8	70.2	71.4	72.7	74.0	75.3	76.6	77.7	88.7	94.8	96.2	97.3	98.7	100.8
Charge diversifiée		60.6	62.2	63.4	64.6	65.8	67.0	68.1	69.4	70.5	71.6	81.7	87.3	88.6	89.6	90.9	92.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.921

JLY

POSTE: JOLY

120-25 kV

CAP. FERME:

6 MVA

CAP. DISTRIBUTION:

8 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.00%	2.10%	1.90%	1.85%	1.74%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		23.3	24.0	24.4	24.9	25.4	25.9	26.3	26.8	27.3	27.7	28.0	28.4	28.8	29.1	29.5	29.9
Charge diversifiée		23.2	23.8	24.3	24.8	25.3	25.7	26.2	26.7	27.1	27.5	27.9	28.2	28.6	28.9	29.4	29.7
Transferts																	
OUM			1.6								3.0						
Après transfert																	
Total des artères		23.3	26.6	26.1	26.6	27.1	27.6	28.1	28.6	29.1	29.5	32.9	33.3	33.8	34.2	34.7	35.1
Charge diversifiée		23.2	25.4	25.9	26.5	27.0	27.5	27.9	28.4	28.9	29.3	32.7	33.1	33.6	34.0	34.5	34.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.994

LAC

POSTE: LAC-DES-ILES 120-25 KV

CAP. FERME: 8 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 6 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.60%	1.80%	2.00%	1.90%	2.06%	1.93%	1.80%	1.66%	1.49%	1.30%	1.23%	1.42%	1.21%	1.45%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		10.3	10.6	10.8	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.2	12.4	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2
Charge diversifiée		9.7	10.0	10.1	10.3	10.5	10.8	11.0	11.2	11.4	11.5	11.7	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		10.3	10.6	10.8	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.2	12.4	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2
Charge diversifiée		9.7	10.0	10.1	10.3	10.5	10.8	11.0	11.2	11.4	11.5	11.7	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.943

MAG

POSTE: STE-MARGUERITE 69-25 kV

CAP. FERME: 2 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 4 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.80%	2.00%	2.20%	2.10%	1.70%	1.58%	1.46%	1.29%	1.10%	1.03%	1.22%	1.01%	1.25%	1.10%	1.10%
Avant transfert																	
Total des artères		17.6	18.1	18.5	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.4	20.7	20.9	21.1	21.4	21.6	21.9	22.1
Charge diversifiée		17.5	18.0	18.3	18.7	19.1	19.5	19.8	20.1	20.3	20.5	20.8	21.0	21.2	21.5	21.7	22.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		17.6	18.1	18.5	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.4	20.7	20.9	21.1	21.4	21.6	21.9	22.1
Charge diversifiée		17.5	18.0	18.3	18.7	19.1	19.5	19.8	20.1	20.3	20.5	20.8	21.0	21.2	21.5	21.7	22.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.994

OUM

POSTE: OUMET 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 143 MVA

		Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
			estimée	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
Taux de croissance				2.50%	1.80%	2.10%	2.00%	2.35%	2.21%	2.05%	1.89%	1.76%	1.59%	1.39%	1.33%	1.55%	1.56%	1.03%
Avant transfert																		
Total des artères			99.1	101.6	103.4	105.6	107.7	110.2	112.7	115.0	117.1	119.2	121.1	122.8	124.4	126.4	128.3	129.6
Charge diversifiée			95.6	98.0	99.8	101.9	103.9	106.4	108.7	110.9	113.0	115.0	116.9	118.5	120.1	121.9	123.8	125.1
Transferts																		
	client			5.3	6.5	3.7	3.6											
	ARU			-1.5														
	JLY			-1.6									-3.0					
	AGA												-7.0					
Après transfert																		
Total des artères			99.1	103.8	112.1	118.2	124.2	127.1	129.9	132.6	135.1	137.4	129.6	131.4	133.2	135.3	137.4	138.8
Charge diversifiée			95.6	100.1	108.2	114.1	119.8	122.6	125.3	127.9	130.3	132.6	125.1	126.8	128.5	130.5	132.6	133.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.965

PAR

POSTE: PARENT 120-25 kV

CAP. FERME: 7 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 4 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.30%	1.75%	2.00%	2.00%	1.10%	1.09%	1.08%	1.07%	1.06%	1.05%	1.05%	1.04%	1.03%	1.02%	1.02%
Avant transfert																	
Total des artères		4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8
Charge diversifiée		4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8
Charge diversifiée		4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 1

POSTE: MONT-LAURIER 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 120 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.30%	1.60%	1.70%	1.50%	2.15%	2.09%	1.93%	1.86%	1.86%	1.84%	1.70%	1.60%	1.52%	1.40%	1.40%
Avant transfert																	
Total des artères		80.4	82.2	83.6	85.0	86.3	88.1	89.9	91.7	93.4	95.1	96.9	98.5	100.1	101.6	103.0	104.5
Charge diversifiée		77.4	79.2	80.5	81.8	83.1	84.9	86.6	88.3	89.9	91.6	93.3	94.9	96.4	97.9	99.2	100.6
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		80.4	82.2	83.6	85.0	86.3	88.1	89.9	91.7	93.4	95.1	96.9	98.5	100.1	101.6	103.0	104.5
Charge diversifiée		77.4	79.2	80.5	81.8	83.1	84.9	86.6	88.3	89.9	91.6	93.3	94.9	96.4	97.9	99.2	100.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.963

SECTEUR ANTOINE-LABELLE
PRÉVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA

POINTE CORRIGÉE (97-98)

	Capacité de distribution	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	Aug. 15 ANS
ARTHUR-BUIES	154	102.4	109.1	111.1	113.4	115.4	117.7	119.8	122.0	124.0	125.9	127.5	129.1	120.9	122.4	124.1	125.6	23
STE-HIPPOLYTE	52	28.9	29.7	30.3	31.0	31.7	32.3	32.9	33.5	34.0	34.5	35.0	35.4	35.9	36.4	36.9	37.3	8
ST-JEROME	56	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-48
ROLLAND	252	119.2	167.5	171.0	174.9	178.6	182.3	185.8	188.8	191.7	194.3	196.6	203.8	216.4	218.8	221.7	224.7	105
ST-SAUVEUR	156	116.0	119.1	121.5	124.1	126.7	128.8	130.7	132.6	134.2	135.8	137.4	129.0	130.6	132.1	133.8	135.6	20
STE-AGATHE	126	86.4	88.7	90.4	92.2	93.9	95.9	97.6	99.3	100.8	102.3	100.8	102.1	103.3	104.6	105.9	107.1	21
L'ANNONCIATION	48	27.0	27.7	28.3	28.8	29.3	29.8	30.3	30.8	31.1	31.5	31.8	32.2	32.5	32.9	33.3	33.7	7
ARUNDEL	24	10.3	12.1	12.3	12.5	12.8	13.0	13.3	13.5	13.8	14.0	14.2	14.3	14.5	14.7	14.9	15.1	5
ST-DONAT	72	40.5	41.6	42.5	43.4	44.3	45.1	45.8	46.6	47.4	48.1	48.7	49.3	50.0	50.6	51.3	51.9	11
GRIGNON	140	65.8	67.5	68.8	70.2	71.4	72.7	74.0	75.3	76.6	77.7	88.7	94.8	96.2	97.3	98.7	100.8	35
JOLY	48	23.3	25.6	26.1	26.6	27.1	27.6	28.1	28.6	29.1	29.5	32.9	33.3	33.8	34.2	34.7	35.1	12
LAC DES ILES	36	10.3	10.8	10.8	11.0	11.2	11.4	11.6	11.8	12.0	12.2	12.4	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2	3
STE-MARGUERITE	24	17.6	18.1	18.5	18.9	19.3	19.6	19.9	20.2	20.4	20.7	20.9	21.1	21.4	21.6	21.9	22.1	4
OUMET	143	99.1	103.8	112.1	118.2	124.2	127.1	129.9	132.8	135.1	137.4	129.6	131.4	133.2	135.3	137.4	138.8	40
PARENT	24	4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	1
MONT-LAURIER	120	80.4	82.2	83.6	85.0	86.3	88.1	89.9	91.7	93.4	95.1	96.9	98.5	100.1	101.6	103.0	104.5	24
TOTAL DU SECTEUR		880	908	932	955	977	997	1015	1032	1049	1064	1079	1092	1107	1121	1136	1151	271
TAUX DE CROISSANCE			3.22%	2.64%	2.47%	2.31%	1.98%	1.83%	1.73%	1.60%	1.48%	1.34%	1.27%	1.35%	1.25%	1.38%	1.32%	
AUG. DE CHARGE			28.3	23.9	23.1	22.0	19.4	18.2	17.6	16.5	16.6	14.3	13.6	14.7	13.8	15.4	14.9	271

Remarques:

- LA POINTE DE 1997/98 A ÉTÉ ESTIMÉE SUITE AU VERGLAS DE JANVIER 98.

SECTEUR ANTOINE LABELLE
PRÉVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIÉE PAR POSTE EN MVA

POINTE CORRIGÉE (97-98)

	Capacité ferme	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	Aug. 15 ANS
ARTHUR-BUIES	133	101.3	107.9	109.9	112.1	114.1	116.4	118.5	120.7	122.7	124.5	126.1	127.7	119.6	121.0	122.8	124.3	23
STE-HIPPOLYTE	45	27.9	28.7	29.2	29.9	30.6	31.2	31.7	32.3	32.8	33.3	33.7	34.2	34.6	35.1	35.6	36.0	8
ST-JEROME	58	46.3	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	-46
ROLLAND	200	106.4	149.6	152.7	156.2	159.5	162.8	165.9	168.6	171.2	173.5	175.5	182.0	193.3	195.4	198.0	200.6	94
ST-SAUVEUR	133	112.1	115.1	117.4	119.8	122.4	124.4	126.3	128.1	129.6	131.2	132.7	124.6	126.2	127.6	129.3	131.0	19
STE-AGATHE	104	82.3	84.6	86.2	87.9	89.5	91.4	93.1	94.6	96.1	97.5	96.0	97.3	98.5	99.7	100.9	102.1	20
L'ANNONCIATION	32	24.9	25.5	26.0	26.5	27.0	27.5	27.9	28.3	28.7	29.0	29.3	29.7	30.0	30.3	30.7	31.0	6
ARUNDEL	14	9.5	11.1	11.3	11.5	11.8	12.0	12.2	12.5	12.7	12.9	13.0	13.2	13.4	13.5	13.7	13.9	4
ST-DONAT	67	36.7	37.7	38.4	39.3	40.1	40.8	41.4	42.2	42.9	43.5	44.1	44.6	45.2	45.8	46.4	47.0	10
GRIGNON	133	60.6	62.2	63.4	64.6	65.8	67.0	68.1	69.4	70.5	71.6	81.7	87.3	88.6	89.6	90.9	92.9	32
JOLY	36	23.2	25.4	25.9	26.5	27.0	27.5	27.9	28.4	28.9	29.3	32.7	33.1	33.6	34.0	34.5	34.9	12
LAC DES ILES	28	9.7	10.0	10.1	10.3	10.5	10.8	11.0	11.2	11.4	11.5	11.7	11.8	12.0	12.1	12.3	12.5	3
STE-MARGUERITE	31	17.5	18.0	18.3	18.7	19.1	19.5	19.8	20.1	20.3	20.5	20.8	21.0	21.2	21.5	21.7	22.0	4
OUMET	133	95.6	100.1	108.2	114.1	119.8	122.6	125.3	127.9	130.3	132.6	125.1	126.8	128.5	130.5	132.6	133.9	38
PARENT	17	4.8	4.9	5.0	5.1	5.2	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	1
MONT-LAURIER	133	77.4	79.2	80.5	81.8	83.1	84.9	86.6	88.3	89.9	91.6	93.3	94.9	96.4	97.9	99.2	100.6	23
TOTAL DU SECTEUR		836	860	883	904	925	944	961	978	993	1008	1021	1034	1047	1060	1074	1088	252
TAUX DE CROISSANCE			2.84%	2.88%	2.48%	2.31%	1.98%	1.83%	1.73%	1.60%	1.48%	1.32%	1.21%	1.28%	1.26%	1.38%	1.31%	
AUG. DE CHARGE			23.7	22.8	21.9	20.9	18.3	17.3	16.6	16.6	14.7	13.3	12.4	13.0	13.1	14.8	14.1	262

Remarques:

- LA POINTE DE 1997/98 A ÉTÉ ESTIMÉE SUITE AU VERGLAS DE JANVIER 98.

LANAUDIÈRE

POSTE: BERTHIER 120-25 kV

CAP. FERME: 67 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 78 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.4%	1.40%	1.30%	1.30%	1.25%	1.25%	1.24%	1.24%	1.23%	1.23%	1.22%	1.22%	1.22%	1.21%	1.21%
Avant transfert																	
Total des artères		55.0	55.8	56.6	57.3	58.0	58.8	59.5	60.2	61.0	61.7	62.5	63.2	64.0	64.8	65.6	66.4
Charge diversifiée	0.0	54.7	55.5	56.3	57.0	57.7	58.5	59.2	59.9	60.7	61.4	62.2	62.9	63.7	64.5	65.3	66.0
Transferts																	
JOL																	
Après transfert																	
Total des artères		55.0	55.8	56.6	57.3	58.0	58.8	59.5	60.2	61.0	61.7	62.5	63.2	64.0	64.8	65.6	66.4
Charge diversifiée		54.7	55.5	56.3	57.0	57.7	58.5	59.2	59.9	60.7	61.4	62.2	62.9	63.7	64.5	65.3	66.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.995
- Addition du 3e transfo. et départs à 25 kV en 2004.
- Une nouvelle industrie de 7 MVA sera raccordée au réseau 25 kV du poste BERTHIER en 1998.

POSTE: JOLIETTE 120-25 kV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 280 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.20%	1.30%	1.30%	1.20%	1.20%	1.20%	1.19%	1.19%	1.18%	1.18%	1.18%	1.17%	1.17%	1.16%	
Avant transfert																	
Total des artères		159.5	161.4	163.5	165.6	167.6	169.6	171.7	173.7	175.8	177.9	180.0	182.1	184.2	186.3	188.5	188.5
Charge diversifiée	0.0	152.8	154.6	156.6	158.7	160.6	162.5	164.5	166.4	168.4	170.4	172.4	174.4	176.5	178.5	180.6	180.6
Transferts																	
LVT			6.0														
KIV																	
BEV																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	159.5	167.4	169.4	171.6	173.9	175.9	178.0	180.2	182.3	184.5	186.7	188.9	191.1	193.3	195.6	197.9
Charge diversifiée	0.0	152.8	160.4	162.3	164.4	166.6	168.6	170.6	172.6	174.7	176.7	178.8	180.9	183.1	185.2	187.4	189.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.958

POSTE: KILDARE 120-25 kV

CAP. FERME: 67 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 65 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			2.30%	2.20%	2.10%	1.90%	1.62%	1.55%	1.49%	1.40%	1.28%	1.24%	1.14%	1.08%	1.05%	1.05%	1.05%
Avant transfert																	
Total des artères		52.7	53.9	55.1	56.3	57.3	58.3	59.2	60.0	60.9	61.7	62.4	63.1	63.8	64.5	65.2	65.8
Charge diversifiée	0.0	51.8	52.9	54.1	55.2	56.3	57.2	58.1	59.0	59.8	60.6	61.3	62.0	62.7	63.3	64.0	64.7
Transferts																	
JOL				-8.0													
Après transfert																	
Total des artères	0.0	52.7	53.9	47.1	48.1	49.0	49.8	50.6	51.3	52.0	52.7	53.4	54.0	54.6	55.1	55.7	56.3
Charge diversifiée	0.0	51.8	52.9	46.3	47.2	48.1	48.9	49.7	50.4	51.1	51.8	52.4	53.0	53.6	54.1	54.7	55.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.982

LAU

POSTE: LAURENDEAU 120-25 KV

CAP. FERME: 67 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 78 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.00%	1.01%	1.01%	0.97%	0.98%	0.99%	0.99%	0.93%	0.87%	0.85%	0.82%	0.83%	0.83%	0.83%	0.83%
Avant transfert																	
Total des artères		31.1	31.4	31.7	32.0	32.4	32.7	33.0	33.3	33.6	33.9	34.2	34.5	34.8	35.1	35.4	35.7
Charge diversifiée	0.0	28.5	28.8	29.1	29.4	29.6	29.9	30.2	30.5	30.8	31.1	31.3	31.6	31.9	32.1	32.4	32.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	31.1	31.4	31.7	32.0	32.4	32.7	33.0	33.3	33.6	33.9	34.2	34.5	34.8	35.1	35.4	35.7
Charge diversifiée	0.0	28.5	28.8	29.1	29.4	29.6	29.9	30.2	30.5	30.8	31.1	31.3	31.6	31.9	32.1	32.4	32.7

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.916

PRO

POSTE: PROVOST 120-34 KV

CAP. FERME: 29 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 42 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.80%	1.60%	1.50%	1.40%	1.33%	1.22%	1.21%	1.20%	1.18%	1.17%	1.16%	1.14%	1.13%	1.12%	1.12%
Avant transfert																	
Total des artères		25.4	25.9	26.3	26.7	27.0	27.4	27.7	28.1	28.4	28.7	29.1	29.4	29.8	30.1	30.4	30.8
Charge diversifiée	0.0	23.7	24.2	24.5	24.9	25.3	25.6	25.9	26.2	26.5	26.8	27.2	27.5	27.8	28.1	28.4	28.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	25.4	25.9	26.3	26.7	27.0	27.4	27.7	28.1	28.4	28.7	29.1	29.4	29.8	30.1	30.4	30.8
Charge diversifiée	0.0	23.7	24.2	24.5	24.9	25.3	25.6	25.9	26.2	26.5	26.8	27.2	27.5	27.8	28.1	28.4	28.7

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.934

RAM

POSTE: RAMEZAY 120-25 kV

CAP. FERME: 7 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 104 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.33%	1.20%	1.20%	1.11%	1.10%	1.09%	1.08%	1.07%	1.06%	1.05%	1.05%	1.04%	1.03%	1.02%	1.02%
Avant transfert																	
Total des artères		41.6	42.2	42.7	43.2	43.7	44.1	44.6	45.1	45.6	46.1	46.5	47.0	47.5	48.0	48.5	49.0
Charge diversifiée	0.0	40.9	41.5	42.0	42.5	43.0	43.4	43.9	44.4	44.8	45.3	45.8	46.3	46.8	47.2	47.7	48.2
Transferts																	
LAU																	
EME																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	41.6	42.2	42.7	43.2	43.7	44.1	44.6	45.1	45.6	46.1	46.5	47.0	47.5	48.0	48.5	49.0
Charge diversifiée	0.0	40.9	41.5	42.0	42.5	43.0	43.4	43.9	44.4	44.8	45.3	45.8	46.3	46.8	47.2	47.7	48.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.984

EME

POSTE: STE-ÉMILIE 120-25 kV

CAP. FERME: 6 7 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 104 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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	11-13
Taux de croissance			1.63%	1.50%	1.47%	1.24%	1.22%	1.11%	1.10%	1.02%	1.00%	1.00%	0.97%	0.96%	0.96%	0.96%	0.96%
Avant transfert																	
Total des artères		46.1	46.9	47.6	48.3	48.9	49.4	50.0	50.5	51.1	51.6	52.1	52.6	53.1	53.6	54.1	54.6
Charge diversifiée	0.0	44.0	44.7	45.4	46.0	46.6	47.2	47.7	48.2	48.7	49.2	49.7	50.2	50.7	51.1	51.6	52.1
Transferts																	
RAM																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	46.1	46.9	47.6	48.3	48.9	49.4	50.0	50.5	51.1	51.6	52.1	52.6	53.1	53.6	54.1	54.6
Charge diversifiée	0.0	44.0	44.7	45.4	46.0	46.6	47.2	47.7	48.2	48.7	49.2	49.7	50.2	50.7	51.1	51.6	52.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.954

POSTE: ST-CALIXTE 69-25 kV

CAP. FERME: 19 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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	11-13
Taux de croissance			1.80%	1.70%	1.60%	1.44%	1.33%	1.23%	1.22%	1.21%	1.20%	1.20%	1.19%	1.18%	1.17%	1.16%	1.16%
Avant transfert																	
Total des artères		15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1
Charge diversifiée	0.0	15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1
Charge diversifiée	0.0	15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 1
- Remplacement des transfo. par des plus puissants en 2010.

MGN

POSTE: MAGNAN 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 156 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.60%	1.50%	1.40%	1.20%	1.18%	1.14%	1.09%	0.99%	0.95%	0.90%	0.88%	0.81%	0.81%	0.81%	0.81%
Avant transfert																	
Total des artères		68.0	69.1	70.1	71.1	72.0	72.8	73.6	74.4	75.2	75.9	76.6	77.3	77.9	78.5	79.1	79.8
Charge diversifiée	0.0	67.3	68.3	69.4	70.3	71.2	72.0	72.8	73.6	74.4	75.1	75.7	76.4	77.0	77.6	78.3	78.9
Transferts																	
CHS							6.0										
Après transfert																	
Total des artères	0.0	68.0	69.1	70.1	71.1	72.0	78.8	79.7	80.6	81.4	82.1	82.9	83.6	84.3	85.0	85.7	86.4
Charge diversifiée	0.0	67.3	68.3	69.4	70.3	71.2	77.9	78.8	79.7	80.5	81.2	82.0	82.7	83.4	84.0	84.7	85.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.989

POSTE: L'ASSOMPTION 120-25 KV

CAP. FERME: 67 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 78 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.60%	1.50%	1.50%	1.40%	1.55%	1.54%	1.53%	1.53%	1.52%	1.52%	1.51%	1.51%	1.50%	1.50%	1.50%
Avant transfert																	
Total des artères		61.4	62.4	63.3	64.3	65.2	66.2	67.2	68.2	69.3	70.3	71.4	72.5	73.6	74.7	75.8	76.9
Charge diversifiée	0.0	58.4	59.3	60.2	61.1	62.0	62.9	63.9	64.9	65.9	66.9	67.9	68.9	70.0	71.0	72.1	73.2
Transferts																	
SUL													-6.0				
Après transfert																	
Total des artères	0.0	61.4	62.4	63.3	64.3	65.2	66.2	67.2	68.2	69.3	70.3	71.4	68.5	67.5	68.5	69.5	70.6
Charge diversifiée	0.0	58.4	59.3	60.2	61.1	62.0	62.9	63.9	64.9	65.9	66.9	67.9	63.2	64.2	65.1	66.1	67.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.951

POSTE: ST-LIN

69-25 KV

CAP. FERME:

4 7 MVA

CAP. DISTRIBUTION:

5 2 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.70%	1.70%	1.50%	1.40%	1.32%	1.30%	1.27%	1.20%	1.16%	1.09%	1.10%	1.01%	1.01%	1.01%	1.01%
Avant transfert																	
Total des artères		41.7	42.4	43.1	43.8	44.4	45.0	45.6	46.1	46.7	47.2	47.7	48.3	48.8	49.3	49.7	50.3
Charge diversifiée	0.0	41.4	42.1	42.8	43.5	44.1	44.7	45.2	45.8	46.4	46.9	47.4	47.9	48.4	48.9	49.4	49.9
Transferts																	
MAS																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	41.7	42.4	43.1	43.8	44.4	45.0	45.6	46.1	46.7	47.2	47.7	48.3	48.8	49.3	49.7	50.3
Charge diversifiée	0.0	41.4	42.1	42.8	43.5	44.1	44.7	45.2	45.8	46.4	46.9	47.4	47.9	48.4	48.9	49.4	49.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.993
- La capacité ferme de ce poste sera assurée par le poste Magnan

POSTE: ST-CHARLES 69-25 kV

CAP. FERME: 1 9 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 3 6 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.70%	1.60%	1.50%	1.40%	1.33%	1.24%	1.19%	1.19%	1.10%	1.09%	0.95%	0.93%	0.93%	0.93%	0.93%
Avant transfert																	
Total des artères		20.8	21.2	21.5	21.8	22.1	22.4	22.7	23.0	23.2	23.5	23.7	24.0	24.2	24.4	24.7	24.9
Charge diversifiée	0.0	20.7	21.0	21.4	21.7	22.0	22.3	22.6	22.8	23.1	23.3	23.6	23.8	24.1	24.3	24.5	24.7
Transferts																	
MGN							-6.0										
Après transfert																	
Total des artères	0.0	20.8	21.2	21.5	21.8	22.1	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.7	17.9	18.1	18.2
Charge diversifiée	0.0	20.7	21.0	21.4	21.7	22.0	16.3	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.6	17.8	17.9	18.1

La capacité ferme est assuré par le poste Magnan

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.994

POSTE: REPENTIGNY 120-25 kV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 252 MVA

		Pointé 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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	
Taux de croissance			1.30%	1.20%	1.20%	1.10%	1.16%	1.13%	1.14%	1.13%	1.12%	1.11%	1.11%	1.10%	1.09%	1.08%	1.08%	
Avant transfert																		
Total des artères		166.1	168.3	170.3	172.3	174.2	176.2	178.2	180.2	182.3	184.3	186.4	188.4	190.5	192.6	194.7	196.8	
Charge diversifiée		0.0	163.8	165.9	167.9	169.9	171.8	173.8	175.7	177.7	179.7	181.7	183.8	185.8	187.8	189.9	191.9	194.0
Transferts																		
client			6.0															
Après transfert																		
Total des artères		0.0	166.1	174.3	176.4	178.5	180.4	182.5	184.6	186.7	188.8	190.9	193.0	195.2	197.3	199.5	201.6	203.8
Charge diversifiée		0.0	163.8	171.8	173.9	176.0	177.9	180.0	182.0	184.1	186.1	188.2	190.3	192.4	194.5	196.7	198.8	200.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.986
- Alimentation d'une station de GAZ METROPOLITAIN en 1998

SUL

POSTE: ST-SULPICE 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 168MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.80%	1.80%	1.70%	1.70%	1.66%	1.65%	1.65%	1.64%	1.64%	1.63%	1.63%	1.63%	1.62%	1.62%	1.62%
Avant transfert																	
Total des artères		103.3	105.2	107.1	108.9	110.7	112.6	114.4	116.3	118.2	120.2	122.1	124.1	126.1	128.2	130.2	132.3
Charge diversifiée	0.0	97.5	99.3	101.1	102.8	104.5	106.3	108.0	109.8	111.6	113.4	115.3	117.2	119.1	121.0	122.9	124.9
Transferts																	
LVT												6.0					
LAS												6.0					
Après transfert																	
Total des artères	0.0	103.3	105.2	107.1	108.9	110.7	112.6	114.4	116.3	118.2	120.2	134.1	136.3	138.5	140.8	143.0	145.4
Charge diversifiée	0.0	97.5	99.3	101.1	102.8	104.5	106.3	108.0	109.8	111.6	113.4	126.6	128.7	130.8	132.9	136.0	137.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.944

POSTE: LAVALTRIE 120-25 KV

CAP. FERME: 7 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 104 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			1.80%	1.80%	1.80%	1.80%	1.54%	1.55%	1.56%	1.52%	1.50%	1.48%	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%	1.50%
Avant transfert																	
Total des artères		65.0	66.2	67.4	68.6	69.8	70.9	72.0	73.1	74.2	75.3	76.4	77.6	78.7	79.9	81.1	82.3
Charge diversifiée	0.0	63.1	64.3	65.4	66.6	67.8	68.8	69.9	71.0	72.1	73.1	74.2	75.3	76.4	77.6	78.8	79.9
Transferts																	
JOL			-6.0														
SUL												-6.0					
Après transfert																	
Total des artères	0.0	65.0	60.2	61.3	62.4	63.5	64.5	65.5	66.5	67.5	68.5	63.5	64.4	65.4	66.4	67.4	68.4
Charge diversifiée	0.0	63.1	68.4	69.5	60.5	61.6	62.8	63.8	64.8	65.8	66.8	61.7	62.8	63.8	64.8	65.8	66.8

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.971

**SECTEUR DE LANAUDIÈRE
PRÉVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIÉE PAR POSTE EN MVA**

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité ferme	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	TOTAL 15 ANS
BERTHIER	67	54.7	55.5	56.3	57.0	57.7	58.5	59.2	59.9	60.7	61.4	62.2	62.9	63.7	64.5	65.3	66.0	11
JOLIETTE	200	152.8	160.4	162.3	164.4	166.6	168.6	170.6	172.6	174.7	176.7	178.8	180.9	183.1	185.2	187.4	189.6	37
KILDAIRE	67	51.8	52.9	46.3	47.2	48.1	48.9	49.7	50.4	51.1	51.8	52.4	53.0	53.6	54.1	54.7	55.3	4
LAURENDEAU	67	28.5	28.8	29.1	29.4	29.6	29.9	30.2	30.5	30.8	31.1	31.3	31.6	31.9	32.1	32.4	32.7	4
PROVOST	29	23.7	24.2	24.5	24.9	25.3	25.6	25.9	26.2	26.5	26.8	27.2	27.5	27.8	28.1	28.4	28.7	5
RAMZAY	67	40.9	41.5	42.0	42.5	43.0	43.4	43.9	44.4	44.8	45.3	45.8	46.3	46.8	47.2	47.7	48.2	7
STE-EMELIE	67	44.0	44.7	45.4	46.0	46.6	47.2	47.7	48.2	48.7	49.2	49.7	50.2	50.7	51.1	51.6	52.1	8
ST-CALIXTE	19	15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1	3
MAGNAN	133	67.3	68.3	69.4	70.3	71.2	77.9	78.8	79.7	80.5	81.2	82.0	82.7	83.4	84.0	84.7	85.4	18
L'ASSOMPTION	67	58.4	59.3	60.2	61.1	62.0	62.9	63.9	64.9	65.9	66.9	67.9	63.2	64.2	65.1	66.1	67.1	9
ST-LIN	47	41.4	42.1	42.8	43.5	44.1	44.7	45.2	45.8	46.4	46.9	47.4	47.9	48.4	48.9	49.4	49.9	8
ST-CHARLES	19	20.7	21.0	21.4	21.7	22.0	16.3	16.5	16.7	16.9	17.1	17.3	17.5	17.6	17.8	17.9	18.1	-3
REPENTIGNY	200	163.8	171.8	173.9	176.0	177.9	180.0	182.0	184.1	186.1	188.2	190.3	192.4	194.5	196.7	198.8	200.9	37
ST-SULPICE	133	97.5	99.3	101.1	102.8	104.5	106.3	108.0	109.8	111.6	113.4	126.6	128.7	130.8	132.9	135.0	137.2	40
LAVALTRIE	67	63.1	58.4	59.5	60.5	61.6	62.6	63.6	64.5	65.5	66.5	61.7	62.6	63.5	64.5	65.4	66.4	3
TOTAL DU SECTEUR		924.2	944.2	960.2	963.8	976.9	989.7	1002.4	1015.2	1027.8	1040.5	1058.6	1065.6	1078.2	1091.0	1103.8	1116.8	193
TAUX DE CROISSANCE			2.16%	0.83%	1.43%	1.36%	1.31%	1.28%	1.26%	1.25%	1.23%	1.74%	0.66%	1.18%	1.18%	1.18%	1.18%	
AUG. DE CHARGE			20.0	6.0	13.6	13.1	12.8	12.7	12.8	12.7	12.6	18.1	7.0	12.6	12.7	12.8	13.0	193

Remarques:

- LA POINTE DE 1996/1997 A ÉTÉ VALIDÉE ET CORRIGÉE PAR RAPPORT À LA TEMPÉRATURE.

SECTEUR DE LANAUDIÈRE
PRÉVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité de distribution	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	TOTAL
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	15 ANS	
BERTHIER	78	55.0	55.8	56.6	57.3	58.0	58.8	59.5	60.2	61.0	61.7	62.5	63.2	64.0	64.8	65.6	66.4	66.4	11
JOLIETTE	280	159.5	167.4	169.4	171.6	173.9	175.9	178.0	180.2	182.3	184.5	186.7	188.9	191.1	193.3	195.6	197.9	197.9	38
KILDAIRE	65	52.7	53.9	47.1	48.1	49.0	49.8	50.6	51.3	52.0	52.7	53.4	54.0	54.6	55.1	55.7	56.3	56.3	4
LAURENDEAU	78	31.1	31.4	31.7	32.0	32.4	32.7	33.0	33.3	33.6	33.9	34.2	34.5	34.8	35.1	35.4	35.7	35.7	5
PROVOST	42	25.4	25.9	26.3	26.7	27.0	27.4	27.7	28.1	28.4	28.7	29.1	29.4	29.8	30.1	30.4	30.8	30.8	5
RAMZAY	104	41.6	42.2	42.7	43.2	43.7	44.1	44.6	45.1	45.6	46.1	46.5	47.0	47.5	48.0	48.5	49.0	49.0	7
STE-EMELIE	104	46.1	46.9	47.6	48.3	48.9	49.4	50.0	50.5	51.1	51.6	52.1	52.6	53.1	53.6	54.1	54.6	54.6	9
ST-CALIXTE	36	15.7	16.0	16.3	16.5	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.8	18.0	18.2	18.5	18.7	18.9	19.1	19.1	3
MAGNAN	156	68.0	69.1	70.1	71.1	72.0	72.8	73.7	74.6	75.5	76.4	77.3	78.2	79.1	80.0	80.9	81.8	81.8	18
L'ASSOMPTION	78	61.4	62.4	63.3	64.3	65.2	66.2	67.2	68.2	69.3	70.3	71.4	66.5	67.5	68.5	69.5	70.6	70.6	9
ST-LIN	52	41.7	42.4	43.1	43.8	44.4	45.0	45.6	46.1	46.7	47.2	47.7	48.3	48.8	49.3	49.7	50.3	50.3	9
ST-CHARLES	36	20.8	21.2	21.5	21.8	22.1	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.4	17.6	17.7	17.9	18.1	18.2	18.2	-3
REPENTIGNY	252	166.1	174.3	176.4	178.5	180.4	182.5	184.6	186.7	188.8	190.9	193.0	195.2	197.3	199.5	201.6	203.8	203.8	38
ST-SULPICE	168	103.3	105.2	107.1	108.9	110.7	112.6	114.4	116.3	118.2	120.2	134.1	136.3	138.5	140.8	143.0	145.4	145.4	42
LAVALTRIE	104	65.0	60.2	61.3	62.4	63.5	64.5	65.5	66.5	67.5	68.5	63.5	64.4	65.4	66.4	67.4	68.4	68.4	3
TOTAL DU SECTEUR		953.4	974.0	980.3	994.3	1007.8	1021.0	1034.2	1047.4	1060.5	1073.5	1092.6	1099.7	1112.8	1125.9	1139.2	1152.6	1152.6	199
TAUX DE CROISSANCE			2.16%	0.65%	1.43%	1.36%	1.31%	1.29%	1.28%	1.25%	1.23%	1.77%	0.66%	1.19%	1.18%	1.18%	1.18%	1.18%	
AUG. DE CHARGE			20.6	6.3	14.1	13.5	13.2	13.1	13.2	13.1	13.0	19.0	7.2	13.0	13.2	13.3	13.4	13.4	199

Remarques:

- LA POINTE DE 1998/1997 A ÉTÉ VALIDÉE ET CORRIGÉE PAR RAPPORT À LA TEMPÉRATURE.

MILLE-ÎLES

POSTE: Ste-Anne-des-Plaines

CAP. FERME: 133 MVA
CAP. DISTRIBUTION: 120 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	3.80%	3.70%	3.10%	2.93%	2.70%	2.45%	2.38%	2.07%	2.04%	1.92%	1.92%	1.92%	1.92%	1.91%
Avant transfert																	
Total des artères		83.6	85.9	89.1	92.4	95.3	98.1	100.7	103.2	105.8	107.8	110.0	112.1	114.3	116.5	118.7	121.0
		81.1	83.3	86.4	89.6	92.4	95.1	97.7	100.1	102.5	104.6	106.7	108.8	110.9	113.0	115.2	117.4
Transferts	THE													10			
	IPL		2														
Après transfert																	
Total des artères		83.6	87.9	91.2	94.6	97.5	100.4	103.1	105.6	108.1	110.3	112.6	114.8	127.0	129.4	131.9	134.4
Charge diversifiée		81.1	85.2	88.6	91.7	94.6	97.3	100.0	102.4	104.9	107.0	109.2	111.3	123.2	125.5	127.9	130.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.97

POSTE: Boul. Labelle

CAP. FERME: 200 MVA
CAP. DISTRIBUTION: 192 MVA

	Points 97-98		PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	4.00%	4.10%	3.60%	3.33%	2.74%	2.68%	2.60%	2.07%	2.04%	1.90%	1.90%	1.90%	1.80%	1.80%
Avant transfert																	
Total des artères		134	137.4	142.9	148.8	154.1	159.3	163.6	168.0	172.4	175.9	179.5	182.9	186.4	190.0	193.4	196.9
Charge diversifiée		130	133.3	138.6	144.3	149.5	154.5	158.7	163.0	167.2	170.7	174.1	177.5	180.8	184.3	187.6	191.0
Transferts	CLIENTS			1	1	1	1	1									
	THE						44.8				10						
	GRX						-47.4										
Après transfert																	
Total des artères		133.8	137.4	143.9	150.8	157.2	160.9	166.3	170.7	175.2	188.8	192.7	196.3	200.0	203.8	207.6	211.3
Charge diversifiée		130	133.3	139.6	146.3	152.5	158.0	161.3	165.6	169.9	183.1	186.9	190.4	194.0	197.7	201.3	204.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.97

POSTE: CALUMET

CAP. FERME: 27 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			1.70%	2.40%	2.40%	1.90%	1.75%	1.60%	1.10%	0.85%	0.83%	0.83%	0.83%	0.83%	0.80%	0.80%	0.80%
Avant transfert																	
Total des artères		18.3	18.6	19.1	19.5	19.9	20.2	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3	21.5	21.7	21.8	22.0	22.2
Charge diversifiée		17.6	17.9	18.3	18.7	19.1	19.4	19.7	20.0	20.1	20.3	20.5	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	18.3	18.6	19.1	19.5	19.9	20.2	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3	21.5	21.7	21.8	22.0	22.2
Charge diversifiée	0.0	18	17.9	18.3	18.7	19.1	19.4	19.7	20.0	20.1	20.3	20.5	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.96

POSTE: SAINT-EUSTACHE

CAP. FERME: 200 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 216 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	4.10%	4.10%	3.30%	3.00%	2.50%	2.48%	2.38%	2.07%	1.90%	1.80%	1.65%	1.60%	1.40%	1.40%
Avant transfert																	
Total des artères		163.6	168.0	174.9	182.1	188.1	193.7	198.6	203.5	208.3	212.7	216.7	220.6	224.2	227.8	231.0	234.2
Charge diversifiée		160	164.7	171.4	178.4	184.3	189.9	194.6	199.4	204.2	208.4	212.4	216.2	219.7	223.3	226.4	229.6
Transferts	CLIENTS			1	1	1	1	1									
	THE						-29.4						25				
	MRA						10.4										
	2-montagnes												-50				
Après transfert																	
Total des artères	0	163.6	168.0	175.9	184.1	191.2	178.9	184.4	189.0	193.5	197.5	201.2	179.9	182.8	185.7	188.3	191.0
Charge diversifiée	0	160	164.7	172.4	180.4	187.4	178.4	180.7	185.2	189.6	193.5	197.2	176.3	179.2	182.0	184.6	187.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.98

POSTE: GROULX																	
CAP. FERME:		133	MVA														
CAP. DISTRIBUTION:		144	MVA														
		Points	PRÉVISION (MVA)														
		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
		estimée															
Taux de croissance			4.50%	4.50%	4.00%	3.60%	3.13%	2.93%	2.80%	2.75%	2.50%	2.40%	2.30%	2.30%	2.30%	2.30%	2.10%
Avant transfert																	
Total des artères		81.1	85	89	92	95	98	101	104	107	110	112	115	118	120	123	126
Charge diversifiée		78	81.4	85.0	88.4	91.6	94.5	97.2	100.0	102.7	105.3	107.8	110.3	112.8	115.4	118.1	120.6
Transferts		CLIENTS		1	1	1	1	1									
		mas					10										
		BLA					47.4										
		GRAFTEX	1.5														
Après transfert																	
Total des artères		81.1	86.2	91.1	95.8	100.2	101.8	107.5	112.2	116.9	121.3	125.7	130.0	134.3	138.8	143.4	148.1
Charge diversifiée		78	82.8	87.5	91.9	96.2	100.3	104.8	109.3	113.8	118.1	122.3	126.4	130.6	134.9	139.2	143.5
Remarques:																	
- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:											0.96						
- Addition du quatrième transformateur 120-25 kv en 2002-03																	

POSTE: LACHUTE

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 120 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
	estimée		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
Taux de croissance			2.00%	2.70%	2.90%	2.10%	1.85%	1.65%	1.40%	1.35%	1.35%	1.33%	1.23%	1.23%	1.23%	1.23%	1.20%
Avant transfert																	
Total des artères	82.5	84.2	86.4	88.9	90.8	92.5	94.0	95.3	96.6	97.9	99.2	100.4	101.7	102.9	104.2	105.4	
Charge diversifiée	74	75.7	77.8	80.0	81.7	83.2	84.6	85.8	86.9	88.1	89.3	90.4	91.5	92.6	93.8	94.9	
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	82.5	84.2	86.4	88.9	90.8	92.5	94.0	95.3	96.6	97.9	99.2	100.4	101.7	102.9	104.2	105.4	
Charge diversifiée	74	75.7	77.8	80.0	81.7	83.2	84.6	85.8	86.9	88.1	89.3	90.4	91.5	92.6	93.8	94.9	

Remarques:

Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.9

POSTE: MASCOUCHE

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 158 MVA

Points 97-98		PRÉVISION (MVA)															
		estimée	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
Taux de croissance			2.70%	3.60%	3.70%	3.20%	2.40%	2.38%	2.35%	2.25%	2.15%	2.05%	2.05%	1.90%	1.90%	1.75%	1.75%
Avant transfert																	
Total des artères		119.6	122.8	127.3	132.0	136.2	139.5	142.8	146.1	149.4	152.6	155.8	158.9	162.0	165.0	167.9	170.9
Charge diversifiée		117	120.4	124.7	129.3	133.5	136.7	139.9	143.2	146.4	149.6	152.6	155.8	158.7	161.7	164.6	167.5
Transferts																	
clients				1	1	1	1	1									
TER					-10						20						
grx							-10										
RONA			2.5														
Après transfert																	
Total des artères		119.6	125.3	130.8	126.7	131.7	125.9	129.9	132.9	135.9	168.9	162.1	165.4	168.6	171.8	174.8	177.9
Charge diversifiée		117	122.8	128.2	124.1	129.1	123.4	127.3	130.3	133.2	165.7	159.9	162.1	165.2	168.4	171.3	174.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:
- addition du quatrième transformateur 120-25 kv en 2006-07

0.98

POSTE: MIRABEL																	
CAP. FERME:		67 MVA															
CAP. DISTRIBUTION:		98 MVA															
		Pointe 97-98	PREVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance (1)			2.00%	3.10%	3.10%	2.60%	1.95%	1.85%	1.80%	1.65%	1.65%	1.65%	1.55%	1.55%	1.45%	1.45%	1.30%
Avant transfert																	
Total des artères		60	61.2	63.1	65.1	66.7	68.0	69.3	70.6	71.7	72.9	74.1	75.3	76.4	77.5	78.6	79.7
Charge diversifiée		57	58.1	59.9	61.8	63.4	64.6	65.8	67.0	68.1	69.3	70.4	71.5	72.6	73.6	74.7	75.7
Transferts		CLIENTS		1	1	1	1	1									
		GRX															
		EUS					-10.4										
		THE															
2-montagnes													-20				
Après transfert																	
Total des artères		0 60	61.2	64.1	67.1	69.8	61.8	63.9	66.1	66.2	67.2	68.4	49.4	50.2	50.9	51.7	52.3
Charge diversifiée		0 57	58.1	60.9	63.7	66.3	58.7	60.7	61.8	62.8	63.9	64.9	46.9	47.7	48.4	49.1	49.7
Remarques:																	
		- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:										0.95					

POSTE: TERREBONNE																		
CAP. FERME:		200 MVA																
CAP. DISTRIBUTION:		182 MVA																
		Points	PRÉVISION (MVA)															
		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	
		<i>estimée</i>																
Taux de croissance			2.60%	3.80%	3.70%	3.20%	2.98%	2.50%	2.43%	2.35%	2.12%	2.09%	2.04%	1.99%	1.99%	1.85%	1.85%	
Avant transfert																		
Total des artères		144.7	148.5	154.1	159.8	164.9	169.8	174.1	178.3	182.5	186.4	190.3	194.1	198.0	201.9	205.7	209.5	
Charge diversifiée		141.8	145.5	151.0	156.6	161.6	166.4	170.6	174.7	178.9	182.6	186.5	190.3	194.0	197.9	201.6	205.3	
Transferts CLIENTS				1	1	1	1	1										
MAS					10						-20							
HOSP				2.5														
Après transfert																		
Total des artères		0.0	144.7	148.5	157.6	174.4	181.0	187.4	193.1	197.8	202.4	186.7	190.6	194.5	198.4	202.3	206.1	209.9
Charge diversifiée		0.0	141.8	145.5	154.5	170.9	177.4	183.7	189.2	193.8	198.4	183.0	188.8	190.6	194.4	198.3	202.0	206.7
Remarques:																		
		- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:										0.98						

POSTE: STE-THERESE O.																	
CAP. FERME:		200 MVA															
CAP. DISTRIBUTION:		218 MVA															
		Pointe 97-98	PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			2.60%	3.90%	3.90%	3.30%	3.00%	2.55%	2.50%	2.43%	2.07%	1.65%	1.65%	1.65%	1.65%	1.55%	1.55%
Avant transfert																	
Total des artères		170.6	175	182	189	195	201	206	211	216	221	225	228	232	236	240	243
Charge diversifiée		160	164.5	171.0	177.6	183.5	189.0	193.8	198.6	203.5	207.7	211.1	214.6	218.1	221.7	225.2	228.7
Transferts																	
	KENWORTH		3														
	BLA						-44.8				-10						
	EUS						29.4					-25					
	ANP													10			
	CLIENTS			1	1	1	1	1	1								
	MRA																
Après transfert																	
Total des artères		170.6	178.0	186.0	194.2	201.6	193.3	199.2	205.2	210.2	204.6	207.9	186.3	189.4	202.7	206.9	209.0
Charge diversifiée		160	167.4	174.8	182.6	189.5	181.7	187.3	192.9	197.6	192.3	185.4	176.2	187.5	190.5	193.5	195.5
Remarques:																	
- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:																0.94	
- On maintient le client GM à 12 kv pour toute la période de l'étude.																	

POSTE: LA TRAPPE																		
CAP. FERME:		133 MVA																
CAP. DISTRIBUTION:		84 MVA																
		Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Lue	estimée	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
Taux de croissance				1.90%	2.60%	2.70%	2.30%	1.30%	1.25%	1.25%	1.25%	1.10%	1.10%	1.10%	1.05%	1.05%	1.05%	
Avant transfert																		
Total des artères		70.6		71.9	73.8	75.8	77.5	78.6	79.5	80.5	81.5	82.6	83.5	84.4	85.3	86.2	87.1	88.0
Charge diversifiée		69		70.1	72.0	73.9	75.6	76.6	77.5	78.5	79.5	80.5	81.4	82.3	83.2	84.1	84.9	85.8
Transferts																		
MINE						11												
2-montagnes														-30				
Après transfert																		
Total des artères		70.6		71.9	73.8	86.8	88.8	90.0	91.1	92.2	93.4	94.6	95.6	66.6	67.4	68.1	68.8	69.5
Charge diversifiée		68.8		70.1	72.0	84.6	86.6	87.7	88.8	89.9	91.0	92.2	93.2	65.0	65.7	66.4	67.1	67.8
Remarques:																		
- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:												0.975						

deux-montagnes

POSTE: deux-montagnes

CAP. FERME: 133 MVA
 CAP. DISTRIBUTION: 144 MVA

		Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Lue	estimée	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
Taux de croissance															2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Avant transfert																		
Total des artères				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	104.0	106.1	108.2
Charge diversifiée			0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	101.4	103.5	105.5
Transferts																		
	TRA														30			
	EUS														50			
	MRA														20			
Après transfert																		
Total des artères			0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	102.0	104.0	106.1	108.2
Charge diversifiée			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	99.5	101.4	103.5	105.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité selon la moyenne de 1994-95 et 1995-96:

0.975

SECTEUR MILLE-ÎLES
PRÉVISION DE LA CHARGE DES LIGNES DE DISTRIBUTION EN MVA.

	Capacité de distribution	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	AUG.
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2006	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	15 ANS
BOUL. LABELLE	192	133.8	137.4	143.9	150.8	157.2	160.9	166.3	170.7	175.2	188.8	192.7	196.3	200.0	203.8	207.5	211.3	77.5
CALUMET	36	18.3	18.6	19.1	19.5	19.9	20.2	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3	21.5	21.7	21.8	22.0	22.2	3.9
GROULX	144	81.1	86.2	91.1	95.8	100.2	161.8	167.5	172.2	176.9	181.3	185.7	190.0	194.3	198.8	203.4	207.7	126.6
DEUX-MONTAGNES	144	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	102.0	104.0	106.1	108.2	8.2
LA TRAPPE	84	70.6	71.9	73.8	86.8	88.8	90.0	91.1	92.2	93.4	94.5	95.6	66.6	67.4	68.1	68.8	69.5	-1.1
LACHUTE	120	82.5	84.2	86.4	88.9	90.8	92.5	94.0	95.3	96.6	97.9	99.2	100.4	101.7	102.9	104.2	105.4	22.9
MASCOUCHE	156	119.6	125.3	130.8	126.7	131.7	125.9	129.9	132.9	135.9	158.9	162.1	165.4	168.6	171.8	174.8	177.9	58.3
MIRABEL	96	60.0	61.2	64.1	67.1	69.8	61.8	63.9	65.1	66.2	67.2	68.4	49.4	50.2	50.9	51.7	52.3	-7.7
ST-EUSTACHE	216	163.6	168.0	175.9	184.1	191.2	178.9	184.4	189.0	193.5	197.5	201.2	179.9	182.8	185.7	188.3	191.0	27.4
STE-ANNE-DES-PLAINES	120	83.6	87.9	91.2	94.6	97.5	100.4	103.1	105.6	108.1	110.3	112.6	114.8	127.0	129.4	131.9	134.4	50.8
STE-THERÈSE (12kV)		26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	0.1
STE-THERÈSE (25kV)	216	170.6	178.0	186.0	194.2	201.6	193.3	199.2	205.2	210.2	204.5	207.9	186.3	199.4	202.7	205.9	209.0	38.4
TERREBONNE	192	144.7	148.5	157.6	174.4	181.0	187.4	193.1	197.8	202.4	186.7	190.6	194.5	198.4	202.3	206.1	209.9	55.6
ST-FRANÇOIS (LAVAL)		9.6	9.8	10.0	10.3	10.5	10.8											
TOTAL LIGNES		1155	1194	1247	1310	1356	1400	1440	1473	1506	1536	1564	1592	1640	1669	1697	1725	570
CROISSANCE			39	53	63	47	43	40	34	33	30	28	28	48	29	28	28	570
TAUX DE CROISSANCE			3.37%	4.41%	5.05%	3.58%	3.18%	2.86%	2.35%	2.21%	1.97%	1.85%	1.78%	3.03%	1.77%	1.69%	1.66%	
Remarques:	Les charges de 1997-98 sont des pointes prévues à l'exercice 96-97 étant donnée la période de verglas qui a eu lieu en janvier 1998																	
- Taux de croissance moyen (%) 15 ans:				2.7%														
- Taux de croissance moyen (%) 5 ans:				3.9%														
- Taux de croissance moyen (%) 3 ans:				4.3%														

SECTEUR MILLE-ILES																		
PRÉVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIÉE PAR POSTE EN MVA																		
	CAP. FERME.	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	AUG.
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	15 ANS
BOUL. LABELLE	200	129.8	133.3	139.6	146.3	152.5	156.0	161.3	165.6	169.9	183.1	186.9	190.4	194.0	197.7	201.3	204.9	75.1
CALUMET	27	17.6	17.9	18.3	18.7	19.1	19.4	19.7	20.0	20.1	20.3	20.5	20.6	20.8	21.0	21.1	21.3	3.7
GROULX	133	77.9	82.8	87.5	91.9	96.2	155.3	160.8	165.3	169.8	174.1	178.3	182.4	186.6	190.9	195.2	199.3	121.5
DEUX-MONTAGNES	133	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	99.5	101.4	103.468	105.5	8.0
LA TRAPPE	133	68.8	70.1	72.0	84.6	86.6	87.7	88.8	89.9	91.0	92.2	93.2	65.0	65.7	66.4	67.1	67.8	-1.1
LACHUTE	133	74.3	75.7	77.8	80.0	81.7	83.2	84.6	85.8	86.9	88.1	89.3	90.4	91.5	92.6	93.8	94.9	20.6
MASCOUCHE	133	117.2	122.8	128.2	124.1	129.1	123.4	127.3	130.3	133.2	155.7	158.9	162.1	165.2	168.4	171.3	174.3	57.1
MIRABEL	67	57.0	58.1	60.9	63.7	66.3	58.7	60.7	61.8	62.8	63.9	64.9	46.9	47.7	48.4	49.1	49.7	-7.3
ST-EUSTACHE	200	160.3	164.7	172.4	180.4	187.4	175.4	180.7	185.2	189.6	193.5	197.2	176.3	179.2	182.0	184.6	187.2	26.8
STE-ANNE-DES-PLAINES	133	81.1	85.2	88.5	91.7	94.6	97.3	100.0	102.4	104.9	107.0	109.2	111.3	123.2	125.5	127.9	130.4	49.3
STE-THERESE (12KV)		26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	0.1
STE-THERESE (25KV)	200	160.4	167.4	174.8	182.6	189.5	181.7	187.3	192.9	197.6	192.3	195.4	175.2	187.5	190.5	193.5	196.5	36.1
TERREBONNE	200	141.8	145.5	154.5	170.9	177.4	183.7	189.2	193.8	198.4	183.0	186.8	190.6	194.4	198.3	202.0	205.7	54.3
ST-FRANÇOIS (LAVAL)		9.6	9.8	10.0	10.3	10.5	10.8											
TOTAL LIGNES		1113	1150	1201	1262	1307	1348	1387	1420	1451	1480	1507	1535	1582	1610	1637	1664	551.5
CROISSANCE			37	51	61	45	41	39	33	31	29	27	28	46	28	27	27	551.5
TAUX DE CROISSANCE			3.36%	4.42%	5.07%	3.59%	3.17%	2.86%	2.35%	2.21%	1.99%	1.85%	1.87%	3.02%	1.77%	1.69%	1.66%	
Remarques:	Les charges de 1997-98 sont des pointes prévues à l'exercice 96-97 étant donnée la période de verglas qui a eu lieu durant le mois de janvier 1998																	
- Taux de croissance moyen (%) 15 ans:				2.7%														
- Taux de croissance moyen (%) 5 ans:				3.9%														
- Taux de croissance moyen (%) 3 ans:				4.3%														

LE NOROÏT

POSTE: ABITIBIE

161-44 kV (LIGNE À 44 kV)

CAP. FERME:

18MVA

CAP. DISTRIBUTION:

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			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%	1.0%	1.0%
Avant transfert																	
Total des artères		1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3
Charge diversifiée	0.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
Transferts																	
scirie				1													
mine			0.2														
Après transfert																	
Total des artères		1.1	1.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6
Charge diversifiée		1.1	1.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: AMOS 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 72 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			2.8%	1.60%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		73.9	76.0	77.2	78.0	78.7	79.5	80.3	81.1	81.9	82.8	83.6	84.4	85.3	86.1	87.0	87.8
Charge diversifiée	0.0	72.1	74.1	75.3	76.0	76.8	77.5	78.3	79.1	79.9	80.7	81.5	82.3	83.1	84.0	84.8	85.6
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		73.9	76.0	77.2	78.0	78.7	79.5	80.3	81.1	81.9	82.8	83.6	84.4	85.3	86.1	87.0	87.8
Charge diversifiée		72.1	74.1	75.3	76.0	76.8	77.5	78.3	79.1	79.9	80.7	81.5	82.3	83.1	84.0	84.8	85.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

CAR

POSTE: CARCAJOU 69-12 KV

CAP. FERME: 4 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance																	
Avant transfert																	
Total des artères		0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
Charge diversifiée	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
Charge diversifiée		0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: COIGNY 120-25 kV

CAP. FERME: 12 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 14 MVA

	Points 87-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance																	
Avant transfert																	
Total des artères		5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7
Charge diversifiée	0.0	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7
Charge diversifiée	0.0	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: CHISASIBI 69-12 KV

CAP. FERME: MVA

CAP. DISTRIBUTION: MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.10%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		11.0	11.1	11.2	11.3	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	12.0	12.2	12.3	12.4	12.5	12.7	12.8
Charge diversifiée	0.0	10.7	10.8	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.9	12.0	12.1	12.2	12.3	12.5
Transferts																	
MINE			-0.3														
Après transfert																	
Total des artères		11.0	10.8	10.9	11.0	11.1	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	12.0	12.1	12.2	12.3	12.4
Charge diversifiée		10.7	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: DES GROSEILLERS 69-25 KV

CAP. FERME: 14 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.1%	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%	1.0%
Avant transfert																	
Total des artères		9.5	9.6	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.3	10.4	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0
Charge diversifiée	0.0	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7
Transferts																	
mine			0.5														
Après transfert																	
Total des artères		9.5	10.1	10.15	10.26	10.36	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.6
Charge diversifiée		9.2	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	11.2	11.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: EASTMAN 69-25 KV

CAP. FERME: 12 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			4.2%	0.80%	0.80%	0.80%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%
Avant transfert																	
Total des artères		1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
Charge diversifiée	0.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
Charge diversifiée		1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: LG1 13.8-25 KV

CAP. FERME: 7.5 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			15.7%	8.00%	11.7%	9.50%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%
Avant transfert																	
Total des artères		3.8	4.4	4.7	5.3	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9
Charge diversifiée	0.0	3.7	4.3	4.6	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		3.8	4.4	4.7	5.3	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9
Charge diversifiée		3.7	4.3	4.6	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: LG2 13.8-25 KV

CAP. FERME: 7.5 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			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%
Avant transfert																	
Total des artères		0.9	0.9	0.9	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
Charge diversifiée	0.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		0.9	0.9	0.9	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
Charge diversifiée		0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

Remarque:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: LG3 13.8-25 KV

CAP. FERME: 14 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance																	
Avant transfert																	
Total des artères		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	7.2	7.2	7.2
Charge diversifiée	0.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		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	7.2	7.2	7.2
Charge diversifiée		7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: LG4 13.8-25 KV

CAP. FERME: 14 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance																	
Avant transfert																	
Total des artères		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
Charge diversifiée	0.0	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
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères		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
Charge diversifiée		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

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.995

POSTE: LORRAINVELLE 120-25 KV

CAP. FERME: 67MVA
CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		estimée	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
Taux de croissance			0.70%	0.70%	0.60%	0.60%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		46.2	46.5	46.8	47.1	47.4	47.7	47.9	48.1	48.4	48.6	48.9	49.1	49.3	49.6	49.8	50.1
Charge diversifiée	0.0	45.0	45.4	45.7	46.0	46.2	46.5	46.7	46.9	47.2	47.4	47.6	47.9	48.1	48.3	48.6	48.8
Transferts																	
CLIENT			2.7	3.0													
Après transfert																	
Total des artères	0.0	48.2	48.2	52.6	52.9	53.2	53.5	53.7	54.0	54.3	54.5	54.8	55.1	55.4	55.6	55.9	56.2
Charge diversifiée	0.0	45.0	48.0	51.3	51.6	51.9	52.1	52.4	52.7	52.9	53.2	53.4	53.7	54.0	54.3	54.5	54.8

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: LOUVICOURT 120-25 KV

CAP. FERME: 32 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 28 MVA

	Points 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.0%	1.0%	1.0%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%
Avant transfert																	
Total des artères		7.4	7.5	7.5	7.6	7.7	7.7	7.7	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	8.0	8.0	8.1	8.1
Charge diversifiée	0.0	7.2	7.3	7.4	7.4	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	7.7	7.7	7.7	7.8	7.8	7.9	7.9
Transferts																	
nouvelle mine				1.5													
résidue minier			1.5														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	7.4	8.97	10.56	10.67	10.72	10.8	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0	11.1	11.2	11.2	11.3	11.3
Charge diversifiée	0.0	7.2	8.7	10.3	10.4	10.5	10.5	10.6	10.6	10.7	10.7	10.8	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: MALARTIC 120-25 KV

CAP. FERME: 67 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.00%	1.00%	0.80%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
Avant transfert																	
Total des artères		26.0	26.3	26.5	26.7	26.9	27.1	27.3	27.5	27.7	27.9	28.1	28.3	28.5	28.7	28.9	29.1
Charge diversifiée	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Transferts																	
nouvelle mine			1.5	0.5		0.5											
Après transfert																	
Total des artères	0.0	26.0	27.76	28.5	28.77	29.47	29.67	29.9	30.1	30.3	30.5	30.7	30.9	31.2	31.4	31.6	31.8
Charge diversifiée	0.0	25.4	27.1	27.8	28.0	28.7	28.9	29.1	29.3	29.5	29.8	30.0	30.2	30.4	30.6	30.8	31.0

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

MAT

POSTE: MATAGAMI 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 48 MVA

	Points 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.00%	0.80%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		22.7	22.9	23.1	23.2	23.3	23.4	23.5	23.7	23.8	23.9	24.0	24.1	24.2	24.4	24.5	24.6
Charge diversifiée	0.0	22.1	22.3	22.5	22.6	22.7	22.8	22.9	23.1	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	23.8	23.9	24.0
Transferts																	
mine			-3.1		4.7	0.5											
Après transfert																	
Total des artères	0.0	22.66	19.8	19.97	24.76	25.39	25.52	25.6	25.8	25.9	26.0	26.2	26.3	26.4	26.6	26.7	26.8
Charge diversifiée	0.0	22.1	19.3	19.5	24.1	24.8	24.9	25.0	25.1	25.3	25.4	25.5	25.6	25.8	25.9	26.0	26.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: MUSKEG 69-25 kV

CAP. FERME: 5 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance																	
Avant transfert																	
Total des artères		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
Charge diversifiée	0.0	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
Transferts																	
client km 381					0.7												
Après transfert																	
Total des artères	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
Charge diversifiée	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

NDN

POSTE: NOTRE-DAME-DU-NORD 120-25 kV

CAP. FERME: 14MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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	11-13
Taux de croissance			1.20%	1.20%	1.20%	1.20%	1.00%	1.00%	1.00%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%	0.80%
Avant transfert																	
Total des artères		9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.2	10.3	10.4	10.5
Charge diversifiée	0.0	8.9	9.0	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.1	10.2
Transferts																	
MINE			0.2														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	9.1	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7
Charge diversifiée	0.0	8.9	9.1	9.2	9.3	9.5	9.6	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.1	10.2	10.3	10.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: NEMISCAU 69-25 kV

CAP. FERME: 18 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Points 97-99		PRÉVISION (MVA)														
	Lue	Corrigée	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
Taux de croissance			0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0
Charge diversifiée	0.0	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9
Transferts																	
mine			0.2														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	3.7	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2
Charge diversifiée	0.0	3.6	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: NORMÉTAL 120-25 KV

CAP. FERME: 14 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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	11-13
Taux de croissance			0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.2	7.2
Charge diversifiée	0.0	6.5	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0
Transferts																	
mine d'or			0.5	0.3	1.3												
Après transfert																	
Total des artères	0.0	6.70	7.23	7.56	8.90	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2	9.3	9.3	9.4	9.4	9.5
Charge diversifiée	0.0	6.5	7.0	7.4	8.7	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

PAL

POSTE: PALMAROLLE 120-25 kV

CAP. FERME: 133 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 78 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.00%	1.00%	1.00%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		77.66	78.4	79.2	80.0	80.4	80.8	81.2	81.6	82.0	82.4	82.9	83.3	83.7	84.1	84.5	84.9
Charge diversifiée	0.0	75.7	76.5	77.2	78.0	78.4	78.8	79.2	79.6	80.0	80.4	80.8	81.2	81.6	82.0	82.4	82.8
Transferts																	
scirie(séchoir)			1.0	1.0	0.3												
Après transfert																	
Total des artères	0.0	77.66	79.44	81.23	82.34	82.75	83.17	83.6	84.0	84.4	84.8	85.3	85.7	86.1	86.6	87.0	87.4
Charge diversifiée	0.0	75.7	77.5	79.2	80.3	80.7	81.1	81.5	81.9	82.3	82.7	83.1	83.6	84.0	84.4	84.8	85.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

PAN

POSTE: PANDORA 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			6.00%	1.00%	1.00%	1.00%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		9.7	10.3	10.4	10.5	10.6	10.6	10.7	10.8	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0	11.1	11.1	11.2
Charge diversifiée	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Transferts																	
mine fermée(Muska)			-2.9														
réouverture mine O'brien				1.5	0.5	0.5											
Après transfert																	
Total des artères	0.0	9.7	7.38	8.96	9.5	10.1	10.19	10.2	10.3	10.3	10.4	10.4	10.5	10.6	10.6	10.7	10.7
Charge diversifiée	0.0	9.6	7.2	8.7	9.3	9.9	9.9	10.0	10.0	10.1	10.1	10.2	10.2	10.3	10.3	10.4	10.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de:

0.975

PRR

POSTE: POIRIER 120-25 kV

CAP. FERME: 17 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Points 97-99		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			2.0%	1.4%	1.4%	1.4%	1.40%	1.40%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4
Charge diversifiée	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4
Transferts																	
mine Anico Eagle Doway			3.1	0.4	0.9												
Après transfert																	
Total des artères	0.0	1.16	4.28	4.74	5.71	5.79	5.9	6.0	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.3	6.4	6.4	6.5
Charge diversifiée	0.0	1.1	4.2	4.6	5.6	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	6.0	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

QUE

POSTE: QUÉVILLON 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimés	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
Taux de croissance			2.50%	2.5%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		17.7	18.1	18.6	18.8	19.0	19.1	19.3	19.5	19.7	19.9	20.1	20.3	20.5	20.7	20.9	21.2
Charge diversifiée	0.0	17.2	17.7	18.1	18.3	18.5	18.7	18.9	19.0	19.2	19.4	19.6	19.8	20.0	20.2	20.4	20.6
Transferts																	
mine			0.5	1.5		0.5											
Après transfert																	
Total des artères	0.0	17.69	18.63	20.60	20.60	21.5	21.7	21.9	22.2	22.4	22.6	22.8	23.1	23.3	23.5	23.8	24.0
Charge diversifiée	0.0	17.2	18.2	20.1	20.3	21.0	21.2	21.4	21.6	21.8	22.0	22.3	22.5	22.7	22.9	23.2	23.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

REN

POSTE: RENAULT 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Points 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Avant transfert																	
Total des artères		7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
Charge diversifiée	0.0	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3
Transferts																	
mine Cambior fermée			-3.0														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	7.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
Charge diversifiée	0.0	7.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

RYN

POSTE: ROUYN 120-25 kV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 224 MVA

	Pointe 97-98		PREVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.30%	0.80%	0.80%	0.80%	0.70%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		115.7	117.2	118.1	119.1	120.0	120.9	121.5	122.1	122.7	123.3	123.9	124.6	125.2	125.8	126.4	127.1
Charge diversifiée	0.0	112.8	114.3	115.2	116.1	117.0	117.9	118.4	119.0	119.6	120.2	120.8	121.4	122.0	122.7	123.3	123.9
Transferts																	
mines			6.0														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	115.7	123.2	124.2	125.2	126.2	127.1	127.7	128.3	129.0	129.6	130.3	130.9	131.6	132.2	132.9	133.6
Charge diversifiée	0.0	112.8	120.1	121.1	122.1	123.0	123.9	124.5	125.1	125.8	126.4	127.0	127.7	128.3	128.9	129.6	130.2

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

SEN

POSTE: SENNETERRE 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 36 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			2.00%	1.00%	0.80%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
Avant transfert																	
Total des artères		22.2	22.6	22.8	23.0	23.1	23.2	23.3	23.5	23.6	23.7	23.8	23.9	24.1	24.2	24.3	24.4
Charge diversifiée	0.0	21.6	500.4	505.4	509.5	512.0	514.6	517.2	519.7	522.3	525.0	527.6	530.2	532.9	535.5	538.2	540.9
Transferts																	
mine			0.5														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	22.15	23.09	23.3	23.5	23.6	23.7	23.9	24.0	24.1	24.2	24.3	24.5	24.6	24.7	24.8	25.0
Charge diversifiée	0.0	21.6	22.5	22.7	22.9	23.0	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	23.7	23.9	24.0	24.1	24.2	24.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: SAINT-BLAISE 120-25 kV

CAP. FERME: 31 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 24 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			1.50%	1.40%	1.40%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
Avant transfert																	
Total des artères		10.7	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1	12.3	12.4	12.5	12.6
Charge diversifiée	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Transferts																	
Après transfert																	
Total des artères	0.0	10.74	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1	12.3	12.4	12.5	12.6
Charge diversifiée	0.0	10.5	10.6	10.8	10.9	11.0	11.1	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	12.0	12.1	12.2	12.3

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

POSTE: VAL D'OR 120-25 KV

CAP. FERME: 200 MVA

CAP. DISTRIBUTION: 156 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			5.80%	3.50%	1.10%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
Avant transfert																	
Total des artères		137.4	145.4	150.5	152.1	153.2	154.2	155.3	156.4	157.5	158.6	159.7	160.8	162.0	163.1	164.2	165.4
Charge diversifiée	0.0	134.0	141.7	146.7	148.3	149.3	150.4	151.4	152.5	153.6	154.6	155.7	156.8	157.9	159.0	160.1	161.3
Transferts																	
mine			1.5														
Après transfert																	
Total des artères	0.0	137.4	146.9	152.0	153.7	154.8	155.8	156.9	158.0	159.1	160.3	161.4	162.5	163.6	164.8	165.9	167.1
Charge diversifiée	0.0	134.0	143.2	148.2	149.8	150.9	151.9	153.0	154.1	155.2	156.2	157.3	158.4	159.5	160.7	161.8	162.9

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

WAS

POSTE: WASWANIPI 44-13.8 KV

CAP. FERME: 3MVA
CAP. DISTRIBUTION: 12 MVA

	Pointe 97-98		PRÉVISION (MVA)														
		Estimée	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
Taux de croissance			0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	0.5%	1.0%	1.0%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%	0.08%
Avant transfert																	
Total des artères		3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2
Charge diversifiée	0.0	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
Transferts																	
mine			0.3	0.1	0.1	0.1											
Après transfert																	
Total des artères		3.0	3.32	3.43	3.55	3.67	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
Charge diversifiée		2.9	3.2	3.3	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7

Remarques:

- Nous avons appliqué un facteur de diversité de: 0.975

SECTEUR DE LE NOROIS
PRÉVISION DE LA CHARGE DIVERSIFIÉE PAR POSTE EN MVA

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité ferme	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	TOTAL 15 ANS
ABITIBIE	18	1.1	1.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2
AMOS	133	72.1	74.1	75.3	76.0	76.8	77.5	78.3	79.1	79.9	80.7	81.5	82.3	83.1	84.0	84.8	85.6	14
CARCAJOU	4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0
COIGNY	12	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	0
DESAULNIER	7	10.7	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1	1
DES GROSEILLERS	14	9.2	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	11.2	11.3	2
EASTMAIN	12	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0
LG-1	7.5	3.7	4.3	4.6	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	2
LG-2	7.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0
LG-3	14	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	0
LG-4	14	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	0
LORRAINVILLE	67	45.0	47.7	51.1	51.4	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	9
LOUVICOURT	32	7.2	8.7	10.3	10.4	10.5	10.5	10.6	10.6	10.7	10.7	10.8	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0	4
MALARTIC	67	25.4	27.1	27.8	28.0	28.7	28.9	29.1	29.3	29.5	29.8	30.0	30.2	30.4	30.6	30.8	31.0	6
MATAGAMI	31	22.1	19.3	19.5	24.1	24.8	24.9	25.0	25.1	25.3	25.4	25.5	25.6	25.8	25.9	26.0	26.2	4
MUSKEG	5	0.4	0.4	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1
NOTRE-DAME-DU-NOR	14	8.9	9.1	9.3	9.4	9.6	9.7	9.8	9.9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.6	10.7	10.8	10.9	2
NEMISCAU	18	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	0
NORMÉTAL	14	6.5	7.0	7.4	8.7	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2	3
PALMAROLLE	133	75.7	77.4	79.3	79.9	80.4	81.0	81.5	82.0	82.6	83.1	83.6	84.2	84.7	85.3	85.8	86.4	11
PANDORA	31	9.5	7.2	8.7	9.3	9.9	9.9	10.0	10.0	10.1	10.1	10.2	10.2	10.3	10.3	10.4	10.4	1
POIRIER	17	1.1	4.2	4.6	5.6	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	6.0	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3	6
QUÉVILLON	31	17.2	18.2	20.1	20.3	21.0	21.2	21.4	21.6	21.8	22.0	22.3	22.5	22.7	22.9	23.2	23.4	6
RENEAULT	31	7.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	-3
ROUYN	200	112.8	120.1	121.1	122.1	123.0	123.9	124.6	125.1	125.8	126.4	127.0	127.7	128.3	128.9	129.6	130.2	17
SENNETERRE	31	21.6	22.5	22.7	22.9	23.0	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	23.7	23.9	24.0	24.1	24.2	24.3	3
ST-BLAISE	31	10.5	10.6	10.8	10.9	11.0	11.1	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	12.0	12.1	12.2	12.3	2
VAL D'OR	200	134.0	143.2	148.2	149.8	150.9	151.9	153.0	154.1	155.2	156.2	157.3	158.4	159.5	160.7	161.8	162.9	29
WASWANUPI	3	2.9	3.2	3.3	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	1
TOTAL DU SECTEUR		629.9	655.7	677.1	691.4	700.9	705.6	710.0	714.4	718.8	723.2	727.7	732.2	736.7	741.3	745.9	750.8	121
TAUX DE CROISSANCE			4.10%	3.26%	2.12%	1.37%	0.66%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	0.62%	
AUG. DE CHARGE			25.6	21.4	14.3	9.5	4.6	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	121

nondiv

SECTEUR DE LE NOROIS
PRÉVISION DE LA CHARGE PAR POSTE EN MVA

POINTE ESTIMÉE (97-98)

	Capacité ferme	1997 1998	1998 1999	1999 2000	2000 2001	2001 2002	2002 2003	2003 2004	2004 2005	2005 2006	2006 2007	2007 2008	2008 2009	2009 2010	2010 2011	2011 2012	2012 2013	TOTAL 15 ANS
ABITIBIE		1.1	1.9	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8
AMOS	72	73.9	78.0	77.2	78.0	78.7	79.5	80.3	81.1	81.9	82.8	83.6	84.4	85.3	86.1	87.0	87.8	13.9
CARCAJOU	12	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0
COIGNY	14	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	0.0
DESAULNIER		11.0	10.8	10.9	11.0	11.1	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	12.0	12.1	12.2	12.3	12.4	1.4
DES GROSELLERS	24	9.5	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.6	2.1
EASTMAIN	12	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.1
LG-1	24	3.8	4.4	4.7	5.3	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	2.1
LG-2	24	0.9	0.9	0.9	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	0.1
LG-3	12	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	7.2	7.2	7.2	0.0
LG-4	12	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	0.0
LORRAINVILLE	60	46.2	49.2	52.8	52.9	53.2	53.5	53.7	54.0	54.3	54.5	54.8	55.1	55.4	55.6	55.9	56.2	10.0
LOUVICOURT	28	7.4	9.0	10.6	10.7	10.7	10.8	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0	11.1	11.2	11.2	11.3	11.3	3.9
MALARTIC	48	28.0	27.8	28.5	28.8	29.5	29.7	29.9	30.1	30.3	30.5	30.7	30.9	31.2	31.4	31.6	31.8	5.8
MATAGAMI	48	22.7	19.8	20.0	24.8	25.4	25.5	25.6	25.8	25.9	26.0	26.2	26.3	26.4	26.6	26.7	26.8	4.2
MUSKEG	12	0.4	0.41	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7
NOTRE-DAME-DU-NORD	24	9.1	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	1.6
NEMISCAU	12	3.7	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	0.5
NORMÉTAL	24	6.7	7.2	7.6	8.9	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2	9.3	9.3	9.4	9.4	9.5	2.8
PALMAROLLE	78	77.7	79.4	81.2	82.3	82.8	83.2	83.8	84.0	84.4	84.8	85.3	85.7	86.1	86.6	87.0	87.4	9.8
PANDORA	36	9.7	7.4	9.0	9.5	10.1	10.2	10.2	10.3	10.3	10.4	10.4	10.5	10.6	10.6	10.7	10.7	1.0
POIRIER	12	1.2	4.3	4.7	5.7	5.8	5.9	6.0	6.0	6.1	6.1	6.2	6.3	6.3	6.4	6.4	6.5	5.4
QUÉVILLON	24	17.7	18.6	20.6	20.8	21.5	21.7	21.9	22.2	22.4	22.6	22.8	23.1	23.3	23.5	23.6	24.0	6.3
RENEAULT	24	7.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	-3.0
ROUYN	224	116.7	123.2	124.2	126.2	126.2	127.1	127.7	128.3	129.0	129.6	130.3	130.9	131.6	132.2	132.9	133.6	17.9
SENNETERRE	36	22.2	23.1	23.3	23.5	23.6	23.7	23.9	24.0	24.1	24.2	24.3	24.5	24.6	24.7	24.8	25.0	2.8
ST-BLAISE	24	10.7	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1	12.3	12.4	12.5	12.6	1.9
VAL D'OR	156	137.4	146.9	152.0	153.7	154.8	155.8	156.9	158.0	159.1	160.3	161.4	162.5	163.6	164.8	165.9	167.1	29.7
WASWANAPI	12	3.0	3.3	3.4	3.5	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	0.8
TOTAL DU SECTEUR		645.9	672.7	694.3	709.5	717.1	722.0	726.6	731.3	735.9	740.5	745.2	749.9	754.7	759.5	764.3	769.2	123
TAUX DE CROISSANCE			4.16%	3.21%	2.19%	1.08%	0.67%	0.64%	0.64%	0.63%	0.63%	0.63%	0.63%	0.63%	0.63%	0.64%	0.64%	
AUG. DE CHARGE			26.8	21.6	15.2	7.6	4.8	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.9	123