



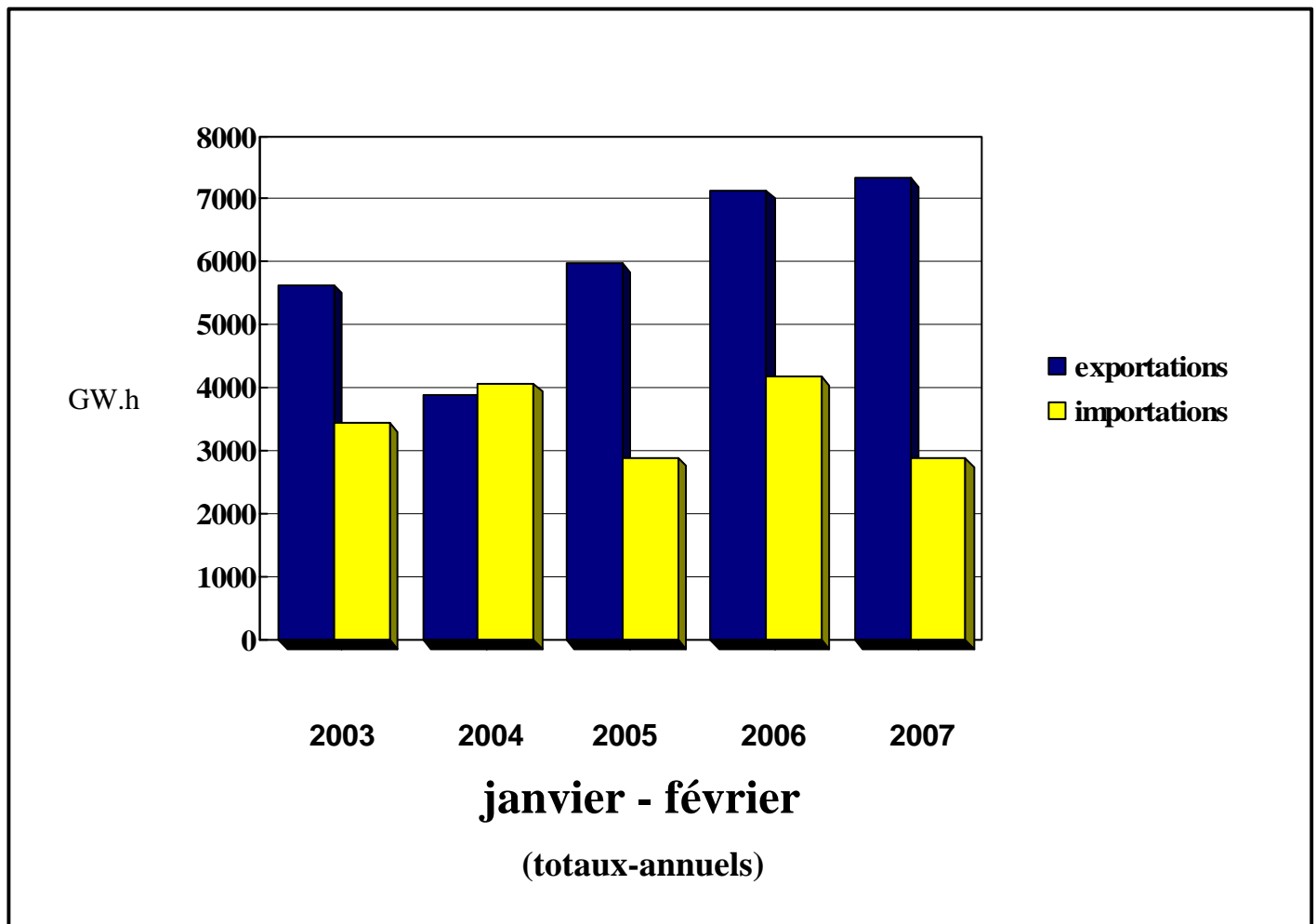
Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

février 2007

exportations : **4065** GW.h

importations : **1337** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

FÉVRIER 2007

page 1
07/04/05

	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
exportations d'électricité	garantie	1 280 109	2 270 434	91 700 836	152 269 316	65.45	52.12
	interruptible	2 784 759	5 073 588	239 647 812	384 822 734	84.88	61.74
	non	- 498 953	- 866 538	0	0	0.00	0.00
	service	28 638	69 110	1 667 006	3 575 871	58.21	42.63
total exportations		3 594 553	6 546 594	333 015 654	540 667 921	89.53	68.19
total ventes - garanties et interruptibles		4 064 868	7 344 022	331 348 648	537 092 050	78.76	58.65
importations d'électricité	non	- 396 625	- 812 873	0	0	0.00	0.00
	achat	1 337 470	2 888 545	92 103 618	177 696 537	68.86	48.44
	service	28 680	36 429	1 145 849	1 243 803	39.95	14.71
total importations		969 525	2 112 101	93 249 467	178 940 340	96.18	61.22
excédents des exportations sur les importations		2 625 028	4 434 493	239 766 186	361 727 582		
nombre de licences d'exportations:		7					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:		174					
		181					

notes:

- frais liés à la capacité et à l'énergie compris
- valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire (ou involontaire)
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706



Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Alberta								
ATCO & Alberta	permis 287	i	491	618	25 436	31 255	51.80	43.91
Enmax Marketing	permis 278	i	155	155	8 338	8 338	53.79	52.11
EPCOR Merchant	permis 186	i	7 564	10 555	427 908	585 344	56.57	53.01
Merrill-Lynch	permis 227	g	104	104	8 010	8 010	77.02	77.02
TransAlta Ener	permis 168	g	1 294	3 193	72 170	186 786	55.77	57.56
TransCanada Ene	permis 271	i	7 182	15 311	391 681	803 251	54.54	50.77
sous-total export. gar. et int.: Alberta			16 790	29 936	933 542	1 622 984	55.60	52.48
Colombie-Britannique								
BC Hydro	permis 127	n	- 531 994	- 964 385	0	0	0.00	0.00
		s	10 573	16 976	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	42 672	77 976	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	125	245	8 933	17 523	71.58	71.91
	traité	n	47 420	82 750	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 118	i	578 822	1 014 091	39 615 843	68 370 933	68.44	65.23

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Teck Cominco	permis 244	g	80 910	124 702	5 184 099	7 587 146	64.07	50.69
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			659 856	1 139 038	44 808 875	75 975 601	67.91	62.97
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	15 768	34 168	1 470 473	3 082 877	93.26	86.60
	permis 155	g	18 899	40 979	1 122 214	2 381 987	59.38	55.94
	permis 207	g	31 480	68 280	2 329 041	4 949 475	73.98	69.18
	permis 224	g	157 426	341 426	9 544 257	20 171 643	60.63	56.82
	permis 259	g	1 022	1 998	53 868	104 269	52.68	57.01
	permis 268	g	15 747	34 147	1 164 324	2 473 890	73.94	69.55
	permis 269	i	192 016	548 168	16 574 206	37 403 936	86.32	48.14
		n	697	697	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			432 358	1 069 166	32 258 383	70 568 078	74.61	51.86
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy	permis 216	s	17 720	29 374	1 650 996	2 532 315	93.17	73.75
	permis 217	g	19 842	40 157	1 790 729	2 860 085	90.25	62.08
Énergie NB	permis 295	i	550	1 187	52 881	96 041	96.15	80.91

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Fraser Inc.	permis 225	g	23 805	46 920	1 859 438	3 621 182	78.11	73.23
WPS Power Dev.	licence 177	g	939	4 748	34 197	170 882	36.43	37.87
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			45 136	93 012	3 737 245	6 748 190	82.80	63.89
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	735	1 664	50 799	86 115	69.11	52.37
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			735	1 664	50 799	86 115	69.11	52.37
Ontario								
Allete, Inc.	permis 261	g	1 346	1 896	103 704	129 431	77.05	70.79
Cargill Trading	permis 204	g	32 135	60 304	2 037 331	3 270 506	63.40	48.27
Cincinnati G&E	permis 257	g	138 712	147 959	9 227 591	9 852 412	66.52	51.42
Conectiv Energy	permis 212	i	23 585	30 035	1 668 716	2 067 893	70.75	51.02
Constell ECG	permis 138	i	13 894	15 145	753 914	790 633	54.26	46.58
Constell NE	permis 264	g	1 325	1 750	60 620	87 800	45.75	40.84

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 4
07/04/05

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Coral Energy	permis 174	g	38 430	40 230	2 699 863	2 823 719	70.25	55.22
D&W Subway	permis 26	g	0	121	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	52 120	107 027	3 811 518	6 337 729	73.13	54.45
DTE Energy Trad	permis 206	g	23 685	29 101	1 798 535	2 012 034	75.94	49.41
É. Brookfield	permis 112	g	39 210	87 978	2 654 015	5 334 886	67.69	53.64
EPCOR Merchant	permis 187	g	31 217	46 302	2 168 379	2 876 284	69.46	46.16
First Com Ltd	permis 283	i	19 071	36 082	1 338 500	2 265 530	70.19	68.10
Lighthouse Ener	permis 272	g	392	962	14 667	31 656	37.42	32.87
MAG Energy Sol.	permis 255	i	34 783	61 234	2 355 474	3 684 293	67.72	50.59
Merrill-Lynch	permis 227	g	3 008	3 728	140 448	162 255	46.69	41.11
Morgan Stanley	permis 180	i	8 196	15 396	606 990	960 365	74.06	60.67
Northern States	permis 235	g	2 825	21 054	132 720	968 228	46.98	43.36
Ont Power Gen	permis 24	g	18	38	36	75	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 284	i	231 769	410 894	15 296 505	23 931 821	61.49	47.34
		s	345	22 760	16 010	1 043 556	46.41	45.68

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Powerex Corp.	permis 116	i	68 197	107 753	4 880 198	6 898 513	71.56	52.78
Rainbow	permis 263	i	17 901	20 823	1 032 344	1 189 386	57.67	57.12
Saracen Merchan	permis 276	i	14 112	17 302	1 171 830	1 349 809	83.04	55.47
Sempra Corp	permis 157	g	8 039	8 039	501 777	501 777	62.42	45.39
SESCO	permis 249	g	530	8 140	23 949	518 506	45.19	52.99
Silverhill	permis 279	g	5 289	12 531	385 772	830 620	72.94	60.48
Soc ind Marché	permis 22	n	-57 748	-63 576	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	184 581	257 040	12 189 135	15 029 141	66.04	46.74
sous-total export. gar. et int.: Ontario			994 370	1 548 863	67 054 530	93 905 303	66.38	49.93
Québec								
É. Brookfield	permis 112	g	155 791	290 534	14 917 504	24 850 845	91.58	69.42
Hydro-Québec	licence 180	g	110 409	229 433	8 174 999	16 694 882	35.66	33.68
	licence 181	g	18 350	38 660	1 251 023	2 577 806	35.66	33.68
	licence 182	g	17 136	35 130	1 148 065	2 331 962	35.66	33.67
	licence 183	g	28 935	61 831	2 162 166	4 475 811	35.66	33.69

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 6
07/04/05

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Hydro-Québec	licence 184	g	19 265	39 562	1 455 267	2 953 961	35.66	33.66
	permis 64	i	1 376 595	2 419 427	138 354 588	209 232 611	98.88	77.69
MEHQ	permis 129	i	105 301	192 806	8 881 700	14 928 050	84.35	58.41
Silverhill	permis 279	g	0	17	0	1 235	0.00	42.21
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 831 782	3 307 400	176 345 312	278 047 162	90.73	68.11
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	83 840	154 942	6 159 962	10 138 618	73.47	51.99
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			83 840	154 942	6 159 962	10 138 618	73.47	51.99
total exportations garanties et interruptibles:			4 064 868	7 344 022	331 348 648	537 092 050	78.76	58.65

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	695	1 390	81 784	153 992	117.68	124.13
Cargill Trading		a	2 646	3 725	244 422	310 356	92.37	109.77
Enmax Marketing		a	600	2 020	42 219	128 895	70.36	54.15
EPCOR Merchant		a	3 545	18 656	251 089	1 197 585	70.83	54.76
Merrill-Lynch		a	1 050	1 050	67 397	67 397	64.19	64.19
TransAlta Ener		a	5 988	8 163	377 766	499 849	63.09	46.99
TransCanada Ene		a	300	1 675	22 828	115 785	76.09	55.35
sous-total import. achetées: Alberta			14 824	36 679	1 087 505	2 473 859	73.36	61.61
Colombie-Britannique								
BC Hydro		n	- 456 305	- 879 992	0	0	0.00	0.00
		s	10 573	16 976	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	179	3 333	14 444	231 096	80.69	47.74
Powerex Corp.		a	500 839	1 276 245	30 128 371	73 043 466	60.16	47.21

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Teck Cominco	-	a	6 594	13 738	424 930	840 599	64.44	38.75
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			507 612	1 293 316	30 567 745	74 115 161	60.22	47.13
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	0	1 517	0	0	0.00	0.00
		a	159 423	251 017	9 904 798	14 978 764	62.13	48.16
sous-total import. achetées: Manitoba			159 423	251 017	9 904 798	14 978 764	62.13	48.16
Nouveau-Brunswick								
Emera Energy		a	27 113	66 023	2 371 091	4 827 976	87.45	58.02
Énergie NB		a	0	1 680	0	93 399	0.00	51.14
WPS Power Dev.		a	1 962	2 724	71 454	98 802	36.43	38.84
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			29 075	70 427	2 442 545	5 020 177	84.01	57.32
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	5 686	14 199	599 347	1 257 893	105.41	70.42
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			5 686	14 199	599 347	1 257 893	105.41	70.42

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Ontario								
Allete, Inc.	-	a	1 160	2 085	53 948	89 858	46.51	38.32
Cargill Trading		a	51 578	154 786	3 863 492	8 341 356	74.91	54.25
Cincinnati G&E		a	12 865	32 377	843 315	1 919 448	65.55	51.55
Constell ECG		a	16 485	16 885	1 269 465	1 291 992	77.01	48.34
Constell NE		a	3 248	5 367	295 103	444 050	90.86	80.28
Coral Energy		a	0	838	0	40 136	0.00	72.87
D&W Subway		a	0	141	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.		a	0	100	0	5 600	0.00	71.38
DTE Energy Trad		a	3 148	6 256	219 890	378 523	69.85	40.50
É. Brookfield		a	590	1 390	36 902	92 553	62.54	74.55
EPCOR Merchant		a	4 077	13 222	294 920	791 212	72.34	51.92
First Com Ltd		a	1 855	3 954	143 794	292 309	77.52	76.14
Hydro-Manitoba		a	135 068	338 632	8 025 507	16 771 851	59.42	45.93

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
MAG Energy Sol.	-	a	8 708	22 202	527 713	1 313 383	60.60	61.75
Merrill-Lynch		a	8 114	11 690	442 521	696 791	54.54	66.99
Northern States		a	2 332	3 731	160 044	269 000	68.63	41.38
OPGI/OHIM		a	28 487	75 059	1 406 015	3 443 392	49.36	40.51
		s	18 107	19 453	1 145 849	1 243 803	63.28	49.57
Powerex Corp.		a	65 865	95 909	4 986 781	6 966 030	75.71	56.46
Rainbow		a	190	190	16 759	16 759	88.21	134.14
Sempra Corp		a	450	450	27 255	27 255	60.57	56.97
SESCO		a	0	1 922	0	60 055	0.00	59.76
Silverhill		a	560	4 439	42 628	274 595	76.12	78.31
Soc ind Marché		n	59 680	65 602	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	880	1 793	51 034	104 779	57.99	55.23
sous-total import. achetées: Ontario			345 660	793 417	22 707 085	43 630 927	65.69	48.39

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire (ou involontaire)

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Québec								
Hydro-Québec	-	a	206 024	285 707	20 063 190	27 720 823	97.38	52.66
MEHQ		a	1 355	3 567	110 403	263 661	81.48	52.33
Silverhill		a	0	18	0	1 013	0.00	23.41
sous-total import. achetées: Québec			207 379	289 292	20 173 593	27 985 498	97.28	52.63
Saskatchewan								
NorthPoint		a	67 812	140 198	4 621 001	8 234 257	68.14	46.27
sous-total import. achetées: Saskatchewan			67 812	140 198	4 621 001	8 234 257	68.14	46.27
total importations achetées:			1 337 470	2 888 545	92 103 618	177 696 537	68.86	48.44

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire (ou involontaire)
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 1
07/04/05

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	125	245	8 933	17 523	71.58	71.91
sous-total export.: Alaska		125	245	8 933	17 523	71.58	71.91
Arizona	Colombie-Britannique	14 715	28 674	1 081 382	2 249 940	73.49	65.71
sous-total export.: Arizona		14 715	28 674	1 081 382	2 249 940	73.49	65.71
Californie	Colombie-Britannique	151 696	345 162	10 917 728	24 059 066	71.97	67.95
sous-total export.: Californie		151 696	345 162	10 917 728	24 059 066	71.97	67.95
Dakota du Nord	Saskatchewan	83 840	154 942	6 159 962	10 138 618	73.47	51.99
sous-total export.: Dakota du Nord		83 840	154 942	6 159 962	10 138 618	73.47	51.99
Idaho	Colombie-Britannique	21 102	28 512	1 646 467	2 205 393	78.02	82.79
sous-total export.: Idaho		21 102	28 512	1 646 467	2 205 393	78.02	82.79
Illinois	Ontario	2 170	2 370	164 212	176 972	75.67	74.67
sous-total export.: Illinois		2 170	2 370	164 212	176 972	75.67	74.67
Indiana	Ontario	1 394	2 718	126 933	225 683	91.06	66.83
sous-total export.: Indiana		1 394	2 718	126 933	225 683	91.06	66.83
Maine	Nouveau-Brunswick	45 136	93 012	3 737 245	6 748 190	82.80	63.89
	Nouvelle-Écosse	735	1 664	50 799	86 115	69.11	52.37
	Québec	64 819	109 524	6 889 611	11 310 521	106.29	91.53
sous-total export.: Maine		110 690	204 200	10 677 655	18 144 826	96.46	67.51
Massachusetts	Ontario	0	1 799	0	118 092	0.00	71.33
sous-total export.: Massachusetts		0	1 799	0	118 092	0.00	71.33

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 2
07/04/05

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Michigan	Ontario	85 576	104 359	6 174 618	7 173 152	72.15	53.48
sous-total export.: Michigan		85 576	104 359	6 174 618	7 173 152	72.15	53.48
Minnesota	Manitoba	67 534	169 316	4 379 068	9 087 285	64.84	48.54
	Ontario	4 271	23 050	294 943	1 202 789	58.01	45.61
sous-total export.: Minnesota		71 805	192 366	4 674 011	10 290 075	64.44	47.93
Montana	Colombie-Britannique	4 244	6 907	330 322	512 026	77.83	70.78
sous-total export.: Montana		4 244	6 907	330 322	512 026	77.83	70.78
ND/Minn	Manitoba	364 824	899 850	27 879 316	61 480 792	76.42	52.27
sous-total export.: ND/Minn		364 824	899 850	27 879 316	61 480 792	76.42	52.27
Nevada	Colombie-Britannique	254	4 824	20 752	403 050	81.70	83.72
sous-total export.: Nevada		254	4 824	20 752	403 050	81.70	83.72
New York	Alberta	104	104	8 010	8 010	77.02	77.02
	Ontario	731 286	1 195 046	49 132 368	71 128 813	65.82	49.49
	Québec	748 514	1 221 036	70 381 413	101 091 144	92.53	71.81
sous-total export.: New York		1 479 904	2 416 186	119 521 791	172 227 966	79.33	59.49
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	1 920	3 544	171 206	327 580	89.17	84.01
sous-total export.: Nouveau-Mexique		1 920	3 544	171 206	327 580	89.17	84.01
Nouvelle-Angleterre	Ontario	30 849	68 198	1 920 533	3 844 961	62.26	56.63
	Québec	816 596	1 557 105	84 047 239	135 076 647	100.77	78.23
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		847 445	1 625 303	85 967 772	138 921 608	99.37	77.93

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 3
07/04/05

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Ohio	Ontario	138 712	147 959	9 227 591	9 852 412	66.52	51.42
sous-total export.: Ohio		138 712	147 959	9 227 591	9 852 412	66.52	51.42
Oregon	Alberta	91	166	5 049	8 261	55.48	42.05
	Colombie-Britannique	104 380	196 347	7 673 482	14 284 892	73.51	71.62
sous-total export.: Oregon		104 471	196 513	7 678 530	14 293 153	73.50	71.57
Pennsylvanie	Ontario	112	725	13 332	47 981	119.03	56.15
sous-total export.: Pennsylvanie		112	725	13 332	47 981	119.03	56.15
Utah	Colombie-Britannique	721	1 258	62 667	107 011	86.92	81.98
sous-total export.: Utah		721	1 258	62 667	107 011	86.92	81.98
Vermont	Ontario	0	2 640	0	134 449	0.00	51.75
	Québec	201 853	419 735	15 027 049	30 568 850	38.43	34.88
sous-total export.: Vermont		201 853	422 375	15 027 049	30 703 299	38.43	35.05
Washington	Alberta	16 595	29 666	920 484	1 606 713	55.47	52.58
	Colombie-Britannique	359 991	522 132	22 828 360	31 671 999	63.41	54.85
sous-total export.: Washington		376 586	551 798	23 748 843	33 278 712	63.06	54.77
Wyoming	Colombie-Britannique	709	1 433	67 577	137 120	95.31	90.75
sous-total export.: Wyoming		709	1 433	67 577	137 120	95.31	90.75
total exportations:		4 064 868	7 344 022	331 348 648	537 092 050	78.76	58.65

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	18 242	37 877	735 500	1 485 741	40.32	32.11
sous-total import.:	Arizona	18 242	37 877	735 500	1 485 741	40.32	32.11
Californie	Colombie-Britannique	7 811	11 957	520 293	773 437	66.61	60.49
sous-total import.:	Californie	7 811	11 957	520 293	773 437	66.61	60.49
Dakota du Nord	Saskatchewan	67 812	140 198	4 621 001	8 234 257	68.14	46.27
sous-total import.:	Dakota du Nord	67 812	140 198	4 621 001	8 234 257	68.14	46.27
Illinois	Ontario	190	190	16 759	16 759	88.21	134.14
sous-total import.:	Illinois	190	190	16 759	16 759	88.21	134.14
Iowa	Colombie-Britannique	6	9	0	0	0.00	0.00
sous-total import.:	Iowa	6	9	0	0	0.00	0.00
Maine	Nouveau-Brunswick	29 075	70 427	2 442 545	5 020 177	84.01	57.32
	Québec	0	306	0	10 618	0.00	40.94
sous-total import.:	Maine	29 075	70 733	2 442 545	5 030 796	84.01	54.50
Massachusetts	Ontario	166	746	17 991	66 091	108.38	81.86
sous-total import.:	Massachusetts	166	746	17 991	66 091	108.38	81.86
Michigan	Ontario	116 868	280 026	6 310 162	13 138 024	53.99	42.85
sous-total import.:	Michigan	116 868	280 026	6 310 162	13 138 024	53.99	42.85
Minnesota	Alberta	2 646	3 725	244 422	310 356	92.37	109.77
	Ontario	122 604	329 918	8 456 552	17 787 500	68.97	49.87
sous-total import.:	Minnesota	125 250	333 643	8 700 973	18 097 856	69.47	50.41

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 5
07/04/05

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Montana	Colombie-Britannique	8 998	26 340	445 242	1 179 304	49.48	32.93
sous-total import.: Montana		8 998	26 340	445 242	1 179 304	49.48	32.93
ND/Minn	Manitoba	159 423	251 017	9 904 798	14 978 764	62.13	48.16
sous-total import.: ND/Minn		159 423	251 017	9 904 798	14 978 764	62.13	48.16
Nebraska	Colombie-Britannique	48	72	2 585	3 770	53.86	36.52
sous-total import.: Nebraska		48	72	2 585	3 770	53.86	36.52
Nevada	Colombie-Britannique	4 256	6 516	165 398	263 686	38.86	37.02
sous-total import.: Nevada		4 256	6 516	165 398	263 686	38.86	37.02
New York	Ontario	88 808	139 408	6 799 589	10 133 176	76.57	62.93
	Québec	207 179	287 580	20 162 190	27 916 912	97.32	55.94
sous-total import.: New York		295 987	426 988	26 961 779	38 050 088	91.09	57.68
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	5 733	10 736	242 877	425 377	42.36	36.44
sous-total import.: Nouveau-Mexique		5 733	10 736	242 877	425 377	42.36	36.44
Nouvelle-Angleterre	Québec	200	1 406	11 403	57 967	57.01	44.26
sous-total import.: Nouvelle-Angleterre		200	1 406	11 403	57 967	57.01	44.26
Ohio	Ontario	12 865	32 377	843 315	1 919 448	65.55	51.55
sous-total import.: Ohio		12 865	32 377	843 315	1 919 448	65.55	51.55
Oregon	Colombie-Britannique	32 414	85 613	1 410 874	3 677 494	43.53	41.16
sous-total import.: Oregon		32 414	85 613	1 410 874	3 677 494	43.53	41.16
Pennsylvanie	Nouvelle-Écosse	5 686	14 199	599 347	1 257 893	105.41	70.42

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 6
07/04/05

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr07	janv07 - févr07	févr07	janv07 - févr07	févr07	d12m
Pennsylvanie	Ontario	4 159	10 473	262 718	546 386	63.17	40.47
sous-total import.: Pennsylvanie		9 845	24 672	862 065	1 804 279	87.56	48.62
Utah	Colombie-Britannique	303	318	18 358	19 271	60.59	59.54
sous-total import.: Utah		303	318	18 358	19 271	60.59	59.54
Vermont	Ontario	0	280	0	23 544	0.00	81.16
sous-total import.: Vermont		0	280	0	23 544	0.00	81.16
Washington	Alberta	12 178	32 954	843 083	2 163 503	69.23	56.49
	Colombie-Britannique	424 376	1 105 387	26 867 514	66 048 671	63.31	48.40
sous-total import.: Washington		436 554	1 138 341	27 710 597	68 212 173	63.48	48.57
Wyoming	Colombie-Britannique	5 425	8 491	159 105	238 409	29.33	24.42
sous-total import.: Wyoming		5 425	8 491	159 105	238 409	29.33	24.42
total importations:		1 337 470	2 888 545	92 103 618	177 696 537	68.86	48.44

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 4

Rapport sur les sources de production¹

Exportations canadiennes

page 1
07/04/05

type de combustible	févr07		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
autres	1 338 860	95 253 423	71.15
charbon canadien	155	8 338	53.79
charbon importé	8 967	685 842	76.49
gaz naturel	2 430	185 874	76.49
hydraulique	2 147 736	180 464 369	84.03
pétrole importé	550	52 881	96.15
total	3 498 698	276 650 727	79.07

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Allete, Inc.	autres	permis 261	1 346	103 704	77.05
		sous-total	1 346	103 704	77.05
	sous-total		1 346	103 704	77.05
ATCO (AB & AB)	autres	permis 287	491	25 436	51.80
		sous-total	491	25 436	51.80
	sous-total		491	25 436	51.80
BC Hydro	hydraulique	permis 192	42 672	0	0.00
		permis 298	125	8 933	71.58
		traité 0	47 420	0	0.00
		sous-total	90 217	8 933	0.10
sous-total		90 217	8 933	0.10	
Cargill Trading	autres	permis 204	32 135	2 037 331	63.40
		sous-total	32 135	2 037 331	63.40
	sous-total		32 135	2 037 331	63.40
Conectiv Energy	autres	permis 212	23 585	1 668 716	70.75
		sous-total	23 585	1 668 716	70.75
	sous-total		23 585	1 668 716	70.75
Coral Energy	autres	permis 174	38 430	2 699 863	70.25
		sous-total	38 430	2 699 863	70.25
	sous-total		38 430	2 699 863	70.25
Direct EM Inc.	autres	permis 200	52 120	3 811 518	73.13
		sous-total	52 120	3 811 518	73.13
	sous-total		52 120	3 811 518	73.13

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
DTE Energy Trad	autres	permis 206	23 685	1 798 535	75.94
	sous-total		23 685	1 798 535	75.94
	sous-total		23 685	1 798 535	75.94
É. Brookfield	autres	permis 112	119 107	10 583 896	88.86
	sous-total		119 107	10 583 896	88.86
	hydraulique	permis 112	75 894	6 987 623	92.07
	sous-total		75 894	6 987 623	92.07
	sous-total		195 001	17 571 519	90.11
	sous-total		195 001	17 571 519	90.11
Emera Energy	autres	permis 216	17 720	1 650 996	93.17
		permis 217	19 842	1 790 729	90.25
	sous-total		37 562	3 441 725	91.63
	sous-total		37 562	3 441 725	91.63
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	155	8 338	53.79
	sous-total		155	8 338	53.79
	sous-total		155	8 338	53.79
First Com Ltd	autres	permis 283	19 071	1 338 500	70.19
	sous-total		19 071	1 338 500	70.19
	sous-total		19 071	1 338 500	70.19
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	970	90 456	93.26
		permis 155	1 163	69 033	59.38
		permis 207	1 936	143 271	73.98
		permis 224	9 684	587 115	60.63
		permis 268	969	71 623	73.94
		permis 269	7 658	750 184	97.97
	sous-total		22 379	1 711 682	76.49

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 144	389	36 244	93.26
		permis 155	466	27 660	59.38
		permis 207	776	57 406	73.98
		permis 224	3 880	235 247	60.63
		permis 268	388	28 698	73.94
		permis 269	3 068	300 586	97.97
		sous-total	8 967	685 842	76.49
	gaz naturel	permis 144	105	9 823	93.26
		permis 155	126	7 496	59.38
		permis 207	210	15 558	73.98
		permis 224	1 052	63 756	60.63
		permis 268	105	7 778	73.94
		permis 269	832	81 464	97.97
		sous-total	2 430	185 874	76.49
	hydraulique	permis 144	14 304	1 333 950	93.26
		permis 155	17 144	1 018 024	59.38
		permis 207	28 557	2 112 806	73.98
		permis 224	142 810	8 658 139	60.63
		permis 268	14 285	1 056 225	73.94
		permis 269	112 925	11 062 906	97.97
		sous-total	330 026	25 242 049	76.49
sous-total		363 802	27 825 447	76.49	

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	110 409	3 937 132	35.66
		licence 181	18 350	654 352	35.66
		licence 182	17 136	611 062	35.66
		licence 183	28 935	1 031 808	35.66
		licence 184	19 265	686 981	35.66
		permis 64	1 376 595	136 120 330	98.88
		sous-total	1 570 690	143 041 665	91.07
	sous-total		1 570 690	143 041 665	91.07
Lighthouse Ener	autres	permis 272	392	14 667	37.42
		sous-total	392	14 667	37.42
	sous-total		392	14 667	37.42
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	31 783	2 355 474	74.11
		sous-total	31 783	2 355 474	74.11
	sous-total		31 783	2 355 474	74.11
Merrill-Lynch	autres	permis 227	3 112	148 458	47.71
		sous-total	3 112	148 458	47.70
	sous-total		3 112	148 458	47.70
Morgan Stanley	autres	permis 180	8 196	606 990	74.06
		sous-total	8 196	606 990	74.06
	sous-total		8 196	606 990	74.06
NB Power Gen.	pétrole importé	permis 295	550	52 881	96.15
		sous-total	550	52 881	96.15
	sous-total	550	52 881	96.15	

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5

Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/04/05 5

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
Northern States	autres	permis 235	2 825	132 720	46.98
		sous-total	2 825	132 720	46.98
		sous-total	2 825	132 720	46.98
Ont Power Gen	autres	permis 24	18	36	2.00
		sous-total	18	36	2.00
		sous-total	18	36	2.00
OPG/OETIC	autres	permis 284	231 769	15 296 505	66.00
		sous-total	231 769	15 296 505	66.00
		sous-total	231 769	15 296 505	66.00
Powerex Corp.	autres	permis 116	68 197	4 880 198	71.56
		permis 118	578 173	39 615 843	68.52
		sous-total	646 370	44 496 041	68.84
	sous-total	646 370	44 496 041	68.84	
Rainbow	autres	permis 263	17 901	1 032 344	57.67
		sous-total	17 901	1 032 344	57.67
		sous-total	17 901	1 032 344	57.67
Saracen Merchan	autres	permis 276	14 112	1 171 830	83.04
		sous-total	14 112	1 171 830	83.04
		sous-total	14 112	1 171 830	83.04
Silverhill	autres	permis 279	5 289	385 772	72.94
		sous-total	5 289	385 772	72.94
		sous-total	5 289	385 772	72.94
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	80 910	5 184 099	64.07
		sous-total	80 910	5 184 099	64.07
		sous-total	80 910	5 184 099	64.07

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 5 Rapport sur les sources de production ¹ par exportateur

page
07/04/05 6

exportateur	type de combustible	autorisation	févr07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ²	\$CAN/MW.h ²
TransCanada Ene	autres	permis 271	7 182	391 681	54.54
		sous-total	7 182	391 681	54.54
	sous-total		7 182	391 681	54.54
total			3 498 698	276 650 727	79.07

notes:

1. les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement
2. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie