

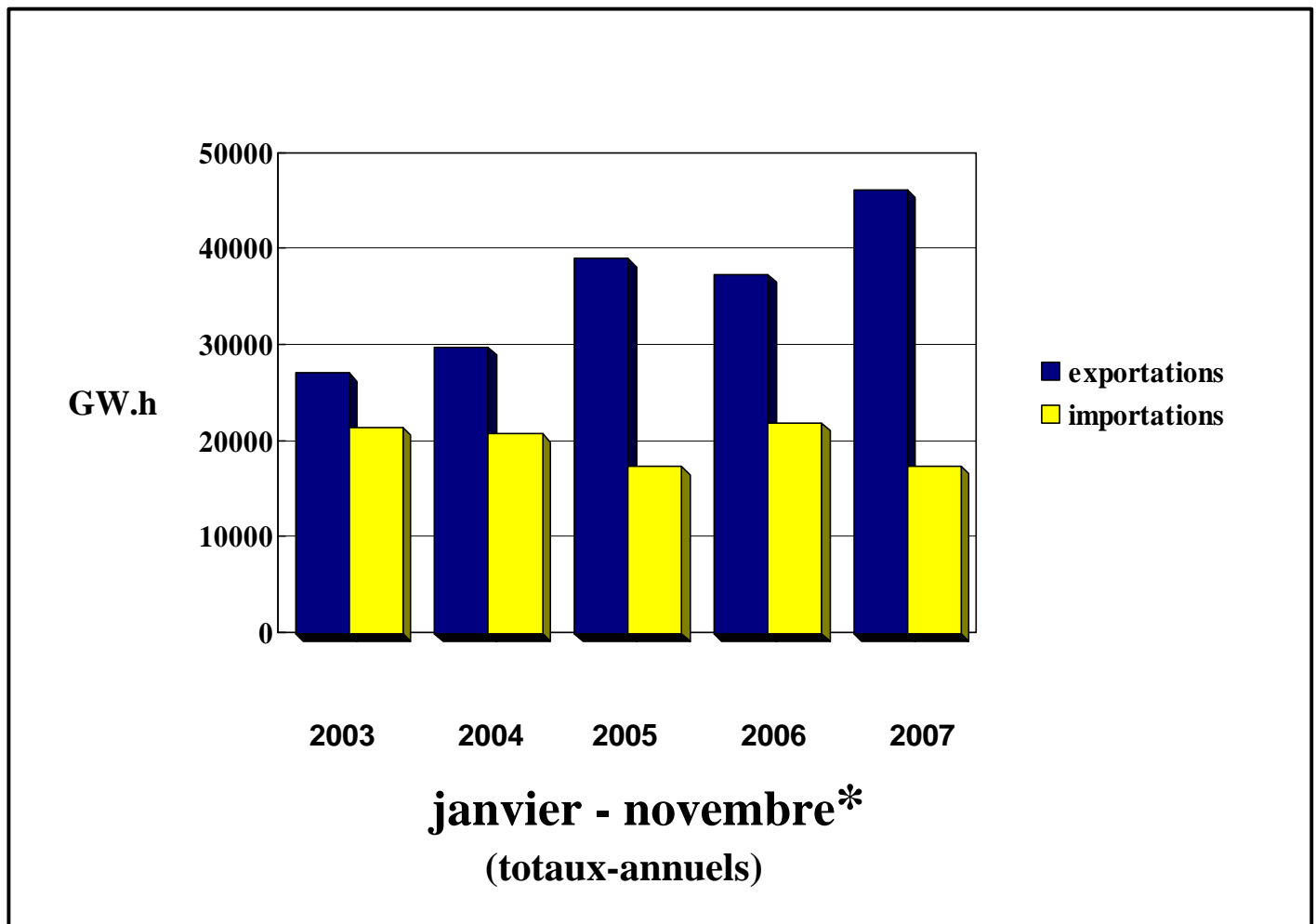


Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour
novembre 2007 [Révision 8 février 2008]*

exportations : **4117** GW.h

importations : **1769** GW.h





National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire : Canada

NOVEMBRE 2007

page 1
08/02/08

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
	nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
exportations d'électricité						
garantie	924 768	14 478 463	53 925 894	874 511 773	51.36	54.57
interruptible	3 192 421	31 796 667	177 117 843	1 997 602 269	54.36	61.22
non	- 626 327	-5 508 029	0	0	0.00	0.00
service	34 971	473 189	1 517 538	24 600 266	43.39	50.32
total exportations	3 525 833	41 240 290	232 561 275	2 896 714 308	63.12	67.01
total ventes - garanties et interruptibles	4 117 188	46 275 130	231 043 737	2 872 114 042	53.69	59.17
importations d'électricité						
non	- 302 830	-4 927 202	0	0	0.00	0.00
achat	1 768 651	17 533 479	88 589 430	920 976 809	50.09	52.61
service	5 239	111 468	0	1 525 832	0.00	12.28
total importations	1 471 060	12 717 745	88 589 430	922 502 641	60.22	73.41
excédents des exportations sur les importations	2 054 773	28 522 545	143 971 845	1 974 211 667		
nombre de licences d'exportations:	7					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:	186					
	193					

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Alberta								
ATCO & Alberta	permis 287	i	217	2 526	7 522	97 341	34.66	40.61
Cargill Trading	permis 204	g	0	2	0	25	0.00	12.27
CITIGROUP	permis 308	i	425	450	19 075	20 339	44.88	45.20
Enmax Marketing	permis 278	i	1 256	7 220	72 938	315 391	58.07	43.84
EPCOR Merchant	permis 186	i	15 919	66 814	845 528	3 185 267	53.11	47.87
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	377	0	22 404	0.00	59.43
Morgan Stanley	permis 180	i	0	50	0	1 209	0.00	24.18
NorthPoint	permis 282	i	25 203	44 891	1 503 909	2 853 360	59.67	63.56
Powerex Corp.	permis 116	i	0	6 452	0	491 559	0.00	76.19
TransAlta Ener	permis 168	g	9 932	39 247	555 723	1 954 277	55.95	50.86
TransCan ULC	permis 271	i	5 299	19 853	273 685	957 869	51.65	48.25
TransCanada Ene		i	0	30 593	0	1 473 827	0.00	49.45
sous-total export. gar. et int.: Alberta			58 251	218 475	3 278 379	11 372 867	56.28	52.31

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Colombie-Britannique								
BC Hydro	permis 127	n	- 500 232	-5 684 034	0	0	0.00	0.00
		s	5 239	84 724	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	42 241	242 655	0	0	0.00	0.00
	permis 298	g	93	1 168	6 666	83 795	71.58	71.74
	traité	n	18 847	197 305	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	84	1 174	4 624	62 258	55.04	53.03
Powerex Corp.	permis 118	i	598 755	8 297 397	36 050 221	512 826 152	60.21	62.29
	permis 119	g	35 768	281 380	2 464 150	20 995 151	68.89	74.61
Teck Cominco	permis 244	g	76 927	688 844	4 508 078	38 416 921	58.60	56.05
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			711 627	9 269 963	43 033 738	572 384 277	60.47	62.18
Manitoba								
Detroit Edison	permis 205	g	24	36	1 366	1 438	56.91	39.95
Hydro-Manitoba	permis 33	g	0	156 983	0	5 636 562	0.00	35.91
	permis 34	g	0	152 137	0	5 473 361	0.00	35.98
	permis 35	g	0	494 037	0	23 684 890	0.00	47.94
	permis 144	g	17 206	188 848	1 291 363	15 529 402	75.05	83.04

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Hydro-Manitoba	permis 155	g	21 120	228 880	1 066 669	12 320 515	50.51	54.16
	permis 207	g	0	173 292	0	12 177 399	0.00	70.67
	permis 224	g	171 424	1 862 928	8 866 701	102 620 705	51.72	55.65
	permis 259	g	545	6 386	32 791	377 524	60.18	58.90
	permis 268	g	0	68 547	0	4 866 152	0.00	71.23
	permis 269	i	826 721	7 103 270	33 522 134	323 501 827	40.55	45.86
		n	12 643	29 692	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	0	8	0	872	0.00	108.01
Powerex Corp.	permis 116	i	0	5	0	96	0.00	19.13
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			1 037 040	10 435 358	44 781 024	506 190 742	43.18	49.03
Nouveau-Brunswick								
Constell ECG	permis 138	i	34 958	127 843	1 936 040	7 363 121	55.38	57.60
É. Brookfield	permis 303	g	0	98	0	5 557	0.00	56.70
Emera Energy	permis 216	s	10 219	290 116	632 571	20 224 756	61.90	69.55
	permis 217	g	26 878	801 634	1 465 901	49 464 221	54.54	61.27
Énergie NB	permis 294	g	0	655	0	47 367	0.00	72.32
	permis 295	i	85 596	285 513	5 574 983	20 663 041	58.70	62.56
Fraser Inc.	permis 225	g	23 085	269 400	2 066 455	23 827 173	89.52	86.47

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
08/02/08

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Powerex Corp.	permis 116	i	0	4 202	0	175 690	0.00	41.81
WPS Power Dev.	licence 177	g	2 304	44 029	124 991	1 959 649	54.26	43.81
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			172 821	1 533 374	11 168 370	103 505 819	61.44	65.37
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 122	i	1 889	30 299	85 323	1 607 452	45.17	51.55
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			1 889	30 299	85 323	1 607 452	45.17	51.55
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	17 508	18 363	899 386	971 372	51.37	52.90
Abitibi	permis 75	i	0	147	0	4 263	0.00	29.00
Allete, Inc.	permis 261	g	4 368	17 202	270 606	974 289	61.95	57.98
Bruce Power	permis 299	g	102	102	5 739	5 739	56.26	56.26
Cargill Trading	permis 204	g	2 769	220 820	143 466	11 234 949	51.81	50.84
Cdn. Transit	permis 29	g	0	23	0	0	0.00	0.00

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Cincinnati G&E	permis 257	g	0	361 048	0	22 275 244	0.00	59.73
CITIGROUP	permis 308	i	6 932	6 932	398 127	398 127	57.43	57.43
Conectiv Energy	permis 212	i	5 398	155 305	279 496	8 030 700	51.78	51.71
Constell ECG	permis 138	i	90 423	635 123	4 337 568	29 075 272	47.97	45.68
Constell NE	permis 264	g	1 104	38 336	89 538	2 261 689	81.10	58.97
Coral Energy	permis 174	g	0	56 394	0	3 633 218	0.00	63.90
D&W Subway	permis 26	g	0	4 253	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.	permis 200	g	800	212 839	31 372	11 421 541	39.22	52.87
DTE Energy Trad	permis 206	g	8 906	271 128	402 500	14 377 920	45.19	53.15
É. Brookfield	permis 112	g	0	278 777	0	15 132 340	0.00	53.09
	permis 303	g	76 821	382 242	3 564 898	19 815 696	46.41	51.84
EPCOR Merchant	permis 187	g	57 739	497 072	3 026 225	28 053 544	52.41	55.53
FB Energy	permis 309	g	1 822	58 275	96 246	4 174 833	52.82	71.64
First Com Ltd	permis 283	i	0	36 082	0	2 265 530	0.00	61.34
Hydro One Net	permis 25	g	0	179	0	1 108	0.00	6.20

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
IESO	permis 289	g	0	420	0	72 772	0.00	173.27
Integritys	permis 250	i	45 544	58 494	2 104 564	2 600 146	46.21	44.45
Lehman Brothers	permis 296	i	0	100	0	6 600	0.00	66.00
Lighthouse Ener	permis 272	g	0	997	0	34 056	0.00	34.12
MAG Energy Sol.	permis 255	i	37 899	431 201	1 753 277	22 027 302	46.26	50.12
Merrill-Lynch	permis 227	g	3 716	27 051	180 034	1 323 114	48.45	46.49
Morgan Stanley	permis 180	i	0	42 549	0	2 551 401	0.00	59.93
Northern States	permis 235	g	0	204 262	0	8 954 315	0.00	44.27
NorthPoint	permis 282	i	52 258	699 242	2 676 589	37 998 205	51.22	54.34
NRG Power Mktg	permis 171	i	1 767	4 187	57 679	209 928	32.64	50.14
Ont Power Gen	permis 24	g	16	174	761	2 355	46.81	12.38
OPGI/OHIM	permis 284	i	160 529	1 830 374	7 622 883	95 791 259	46.29	48.93
		s	19 513	98 349	884 967	4 375 510	45.35	43.19
Powerex Corp.	permis 116	i	65 006	722 353	3 376 010	40 248 855	51.93	54.75
Rainbow	permis 263	i	6 251	94 007	270 376	4 958 808	43.25	52.75

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Saracen Merchan	permis 276	i	8 519	129 687	466 372	9 768 519	54.74	74.74
Sempra Corp	permis 157	g	2 814	56 288	121 733	3 215 983	43.26	56.61
SESCO	permis 249	g	8 298	63 745	338 789	3 082 841	40.83	49.18
SIG-H LLC	permis 291	g	13 640	13 640	829 455	829 455	60.81	60.81
Silverhill	permis 279	g	35 725	142 206	1 998 513	8 835 356	55.94	61.96
Soc ind Marché	permis 22	n	- 199 826	- 293 647	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	43 958	1 548 114	2 275 415	81 682 757	51.76	51.88
WPS Energy	permis 250	i	0	12 903	0	497 399	0.00	38.55
sous-total export. gar. et int.: Ontario			760 632	9 332 636	37 617 617	498 798 802	49.20	52.38
Québec								
É. Brookfield	permis 112	g	0	718 827	0	56 087 154	0.00	71.25
	permis 303	g	83 813	428 081	5 346 462	30 179 564	58.65	63.14
Hydro-Québec	licence 180	g	88 875	1 110 592	6 186 816	79 803 201	30.22	33.29
	licence 181	g	14 954	188 464	942 245	12 291 317	30.22	33.27
	licence 182	g	13 563	171 584	851 176	11 128 811	30.22	33.28
	licence 183	g	24 385	297 564	1 670 734	21 335 980	30.22	33.31

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Hydro-Québec	licence 184	g	15 198	192 746	1 093 270	14 179 424	30.22	33.28
	permis 20	g	0	1 101	0	88 778	0.00	80.44
	permis 64	i	1 049 431	9 460 894	70 829 029	784 245 016	64.80	76.68
	permis 65	g	18 437	1 048 525	1 103 419	66 698 385	59.85	63.61
MEHQ	permis 129	i	58 286	895 635	2 528 299	49 806 356	43.38	56.55
Powerex Corp.	permis 116	i	0	171 459	0	9 986 679	0.00	58.25
Silverhill	permis 279	g	131	2 265	6 241	136 999	47.64	55.80
TransCanada PM	permis 185	g	0	385 848	0	20 750 314	0.00	53.78
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 367 073	15 073 585	90 557 693	1 156 717 978	59.47	67.70
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	7 847	372 143	521 166	20 990 201	66.42	55.25
Powerex Corp.	permis 116	i	9	9 297	427	545 905	47.45	58.72
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			7 856	381 440	521 593	21 536 105	66.39	55.33
total exportations garanties et interruptibles:			4 117 188	46 275 130	231 043 737	2 872 114 042	53.69	59.17

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Alberta								
Candela Energy	-	a	410	7 740	46 426	831 606	113.23	110.12
Cargill Trading		a	727	10 733	85 008	892 865	116.93	87.05
CITIGROUP		a	175	1 069	12 412	69 190	70.93	64.72
Constell ECG		a	0	265	0	27 247	0.00	102.82
Enmax Marketing		a	2 415	18 733	175 709	1 192 857	72.76	65.73
EPCOR Merchant		a	817	106 465	55 796	6 072 133	68.29	57.33
Merrill-Lynch		a	0	1 100	0	70 394	0.00	63.99
Morgan Stanley		a	50	3 615	1 726	248 852	34.52	68.84
NorthPoint		a	64 055	304 560	3 906 003	18 219 485	60.98	59.82
Powerex Corp.		a	236	13 223	9 813	443 864	41.58	33.57
TransAlta Ener		a	1 060	52 619	57 631	2 910 513	54.37	55.59
TransCan ULC		a	675	11 402	50 725	849 087	75.15	74.47
TransCanada Ene		a	0	38 986	0	2 182 541	0.00	56.88
sous-total import. achetées: Alberta			70 620	570 510	4 401 250	34 010 634	62.32	60.01

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Colombie-Britannique								
BC Hydro	-	n	- 489 861	-5 171 931	0	0	0.00	0.00
		s	5 239	84 724	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	1 508	34 364	107 927	857 160	71.57	26.63
NorthPoint		a	0	575	0	32 160	0.00	55.93
Powerex Corp.		a	577 004	6 603 519	30 654 571	334 063 564	53.13	51.39
Teck Cominco		a	4 015	68 680	253 821	3 056 930	63.22	44.74
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			582 527	6 707 138	31 016 318	338 009 813	53.24	51.21
Manitoba								
Detroit Edison		a	27	371	1 828	20 413	67.69	55.02
Hydro-Manitoba		n	0	4 013	0	0	0.00	0.00
		a	536	511 854	54 699	25 822 762	102.05	49.94
Powerex Corp.		a	0	294	0	7 151	0.00	24.32
sous-total import. achetées: Manitoba			563	512 519	56 526	25 850 326	100.40	49.93

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Nouveau-Brunswick								
É. Brookfield	-	a	0	4 675	0	269 989	0.00	57.75
Emera Energy		a	36 606	431 010	2 170 479	28 614 089	59.29	65.58
Énergie NB		a	4 550	73 293	227 179	4 058 428	49.93	56.36
WPS Power Dev.		a	1 135	12 735	61 559	588 903	54.26	45.93
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			42 291	521 713	2 459 217	33 531 409	58.15	63.43
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	5 998	51 812	493 196	4 103 454	82.23	78.08
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			5 998	51 812	493 196	4 103 454	82.23	78.08
Ontario								
2001 RBCP		a	8 178	9 921	404 755	501 904	49.49	50.59
Allete, Inc.		a	0	4 785	0	196 311	0.00	41.19
Cargill Trading		a	246 446	1 187 902	12 352 662	64 241 301	50.12	53.98

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Cincinnati G&E	-	a	0	55 197	0	3 240 076	0.00	59.24
CITIGROUP		a	1 072	1 077	73 177	73 511	68.26	68.26
Constell ECG		a	17 379	57 594	1 066 823	3 951 457	61.39	68.55
Constell NE		a	32 826	131 231	1 449 734	6 458 394	44.16	49.79
Coral Energy		a	0	8 367	0	619 159	0.00	73.64
D&W Subway		a	0	423	0	0	0.00	0.00
Direct EM Inc.		a	0	1 992	0	151 892	0.00	76.65
DTE Energy Trad		a	182 850	645 129	8 340 551	34 208 298	45.61	53.06
É. Brookfield		a	1 419	28 157	99 462	1 691 419	70.09	62.83
EPCOR Merchant		a	13 852	115 157	753 722	6 528 425	54.41	56.58
FB Energy		a	6 897	76 047	505 767	5 442 435	73.33	71.57
First Com Ltd		a	0	3 954	0	292 309	0.00	75.09
Fortis Energy M		a	0	12 576	0	1 103 766	0.00	87.77
Hydro-Manitoba		a	270 260	2 192 662	12 565 584	105 280 565	46.49	47.07

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
IESO	-	a	0	1 100	0	292 005	0.00	265.46
Integrus		a	10 234	24 274	465 891	1 173 682	45.52	48.35
Lehman Brothers		a	0	100	0	6 600	0.00	66.00
MAG Energy Sol.		a	37 373	194 659	2 394 789	14 606 886	64.08	74.37
Merrill-Lynch		a	776	20 819	49 351	1 319 105	63.60	63.94
Northern States		a	0	124 569	0	4 204 457	0.00	34.75
NorthPoint		a	3 583	167 742	199 211	8 348 186	55.60	49.77
NRG Power Mktg		a	0	20	0	1 604	0.00	80.22
OPGI/OHIM		a	68 329	409 608	2 322 085	15 528 084	33.98	37.53
		s	0	26 744	0	1 525 832	0.00	57.05
Powerex Corp.		a	22 231	200 079	974 809	12 093 631	43.85	60.13
Rainbow		a	1 968	5 673	82 636	374 762	41.99	66.06
Sempra Corp		a	243	3 901	17 938	247 109	73.82	61.39
SESCO		a	1 170	17 728	99 072	1 273 016	84.68	69.92
SIG-H LLC		a	1	1	42	42	41.63	41.63

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	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Silverhill	-	a	13 582	83 926	624 372	4 741 933	45.97	57.26
Soc ind Marché		n	187 031	240 716	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	12 806	42 586	607 416	2 291 702	47.43	53.89
WPS Energy		a	0	37 775	0	1 672 638	0.00	44.28
sous-total import. achetées: Ontario			953 475	5 866 731	45 449 849	302 156 662	47.67	51.05
Québec								
É. Brookfield		a	0	11 099	0	441 359	0.00	39.77
Hydro-Québec		a	77 933	2 888 376	3 488 920	165 292 088	44.77	57.21
MEHQ		a	3 166	213 310	178 738	10 433 354	56.46	49.87
Powerex Corp.		a	28	8 867	1 697	347 361	60.60	39.17
Silverhill		a	138	2 388	8 615	105 380	62.43	38.82
sous-total import. achetées: Québec			81 265	3 124 040	3 677 970	176 619 543	45.26	56.57

Saskatchewan

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 2B

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

page 15
08/02/08

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
NorthPoint	-	a	31 629	173 712	1 028 956	6 534 748	32.53	42.11
Powerex Corp.		a	283	5 304	6 147	160 220	21.72	30.21
sous-total import. achetées: Saskatchewan			31 912	179 016	1 035 103	6 694 968	32.44	41.85
total importations achetées:			1 768 651	17 533 479	88 589 430	920 976 809	50.09	52.61

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 3A

Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	93	1 168	6 666	83 795	71.58	71.74
sous-total export.: Alaska		93	1 168	6 666	83 795	71.58	71.74
Arizona	Colombie-Britannique	13 610	191 642	1 059 349	14 596 938	77.84	76.11
sous-total export.: Arizona		13 610	191 642	1 059 349	14 596 938	77.84	76.11
Californie	Colombie-Britannique	116 366	4 355 814	7 704 093	278 436 774	66.21	64.13
sous-total export.: Californie		116 366	4 355 814	7 704 093	278 436 774	66.21	64.13
Colorado	Colombie-Britannique	334	568	17 648	39 251	52.84	69.10
sous-total export.: Colorado		334	568	17 648	39 251	52.84	69.10
Dakota du Nord	Alberta	5 103	17 276	272 475	1 256 326	53.39	72.72
	Saskatchewan	7 847	372 143	521 166	20 990 201	66.42	55.25
sous-total export.: Dakota du Nord		12 950	389 419	793 641	22 246 526	61.28	55.95
Idaho	Colombie-Britannique	2 280	93 708	195 967	7 250 180	85.95	77.70
sous-total export.: Idaho		2 280	93 708	195 967	7 250 180	85.95	77.70
Illinois	Ontario	3 433	47 728	154 386	2 462 739	44.97	51.60
sous-total export.: Illinois		3 433	47 728	154 386	2 462 739	44.97	51.60
Indiana	Alberta	0	6 398	0	489 293	0.00	76.48
	Colombie-Britannique	1 715	21 912	99 124	1 505 289	57.80	68.70
	Manitoba	0	5	0	96	0.00	19.13
	Ontario	1 730	36 489	91 952	2 316 703	53.15	64.41
	Saskatchewan	9	9 159	427	536 610	47.45	58.59
sous-total export.: Indiana		3 454	73 963	191 503	4 847 992	55.44	65.97

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 3A Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Kansas	Ontario	0	300	0	13 750	0.00	45.83
sous-total export.: Kansas		0	300	0	13 750	0.00	45.83
Maine	Nouveau-Brunswick	137 863	1 401 231	9 232 331	95 961 451	62.97	66.11
	Nouvelle-Écosse	1 889	30 299	85 323	1 607 452	45.17	51.55
	Québec	0	149 753	0	15 123 946	0.00	92.80
sous-total export.: Maine		139 752	1 581 283	9 317 654	112 692 849	62.73	69.25
Massachusetts	Ontario	0	4 715	0	326 526	0.00	69.12
	Québec	0	39 095	0	2 863 795	0.00	73.25
sous-total export.: Massachusetts		0	43 810	0	3 190 320	0.00	72.50
Michigan	Manitoba	24	36	1 366	1 438	56.91	39.95
	Ontario	87 191	1 490 512	4 806 929	86 832 993	55.13	58.20
sous-total export.: Michigan		87 215	1 490 548	4 808 295	86 834 431	55.13	58.20
Minnesota	Manitoba	135 130	1 095 978	6 523 349	57 400 904	48.27	51.13
	Ontario	21 095	336 872	1 052 322	16 857 971	47.18	48.42
sous-total export.: Minnesota		156 225	1 432 850	7 575 671	74 258 875	48.13	50.52
Missouri	Colombie-Britannique	0	246	0	13 680	0.00	55.61
	Ontario	155	588	8 327	31 843	53.72	54.15
sous-total export.: Missouri		155	834	8 327	45 523	53.72	54.58
Montana	Colombie-Britannique	6 947	81 260	429 640	5 062 384	61.85	61.99
sous-total export.: Montana		6 947	81 260	429 640	5 062 384	61.85	61.99
ND/Minn	Manitoba	901 886	9 339 339	38 256 309	448 788 305	42.42	48.77
sous-total export.: ND/Minn		901 886	9 339 339	38 256 309	448 788 305	42.42	48.77

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
08/02/08

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Nebraska	Colombie-Britannique	36	147	0	0	0.00	0.00
	Ontario	0	9 615	0	637 372	0.00	66.29
sous-total export.: Nebraska		36	9 762	0	637 372	0.00	65.29
Nevada	Colombie-Britannique	3 116	339 827	222 319	27 750 079	71.35	81.61
sous-total export.: Nevada		3 116	339 827	222 319	27 750 079	71.35	81.61
New York	Alberta	0	154	0	9 219	0.00	59.86
	Nouveau-Brunswick	34 958	132 045	1 936 040	7 538 811	55.38	57.09
	Ontario	634 772	6 687 694	30 750 432	345 814 021	48.23	50.45
	Québec	605 621	6 606 998	39 027 823	468 325 775	61.77	66.58
sous-total export.: New York		1 275 351	13 426 891	71 714 296	821 687 826	54.86	58.54
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	2 360	31 883	184 534	2 587 070	78.19	81.79
sous-total export.: Nouveau-Mexique		2 360	31 883	184 534	2 587 070	78.19	81.79
Nouvelle-Angleterre	Nouveau-Brunswick	0	98	0	5 557	0.00	56.70
	Ontario	0	201 111	0	10 461 581	0.00	51.98
	Québec	601 726	6 269 904	40 590 676	527 594 586	64.73	78.48
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		601 726	6 471 113	40 590 676	538 061 724	64.73	77.74
Ohio	Ontario	0	361 048	0	22 275 244	0.00	59.73
sous-total export.: Ohio		0	361 048	0	22 275 244	0.00	59.73
Oregon	Alberta	0	808	0	28 417	0.00	36.60
	Colombie-Britannique	135 375	1 261 945	8 242 068	84 895 086	60.88	67.49
sous-total export.: Oregon		135 375	1 262 753	8 242 068	84 923 502	60.88	67.47

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 4
08/02/08

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Pennsylvanie	Alberta	0	54	0	2 266	0.00	41.96
	Colombie-Britannique	220	891	11 728	84 381	53.31	94.70
	Ontario	10 434	95 049	657 022	6 458 777	62.97	67.60
	Saskatchewan	0	138	0	9 294	0.00	67.35
sous-total export.: Pennsylvanie		10 654	96 132	668 750	6 554 718	62.77	67.84
Texas	Colombie-Britannique	0	40	0	2 838	0.00	70.95
	Ontario	1 822	58 275	96 246	4 174 833	52.82	71.64
sous-total export.: Texas		1 822	58 315	96 246	4 177 671	52.82	71.64
Utah	Colombie-Britannique	1 344	20 638	109 559	1 605 229	81.52	78.06
sous-total export.: Utah		1 344	20 638	109 559	1 605 229	81.52	78.06
Vermont	Ontario	0	2 640	0	134 449	0.00	51.75
	Québec	159 726	2 007 835	10 939 194	142 809 877	30.92	34.56
sous-total export.: Vermont		159 726	2 010 475	10 939 194	142 944 326	30.92	34.73
Washington	Alberta	53 148	193 785	3 005 905	9 587 347	56.56	49.94
	Colombie-Britannique	425 370	2 839 398	24 553 533	146 001 714	57.72	53.29
sous-total export.: Washington		478 518	3 033 183	27 559 438	155 589 060	57.59	53.09
Wisconsin	Colombie-Britannique	0	80	0	0	0.00	0.00
sous-total export.: Wisconsin		0	80	0	0	0.00	0.00
Wyoming	Colombie-Britannique	2 461	28 797	197 511	2 469 589	80.26	87.12
sous-total export.: Wyoming		2 461	28 797	197 511	2 469 589	80.26	87.12
total exportations:		4 117 188	46 275 130	231 043 737	2 872 114 042	53.69	59.17

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	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	26 640	135 018	1 006 239	4 706 548	37.77	35.73
sous-total import.: Arizona		26 640	135 018	1 006 239	4 706 548	37.77	35.73
Californie	Colombie-Britannique	36 243	66 909	1 819 983	3 469 530	50.22	54.19
sous-total import.: Californie		36 243	66 909	1 819 983	3 469 530	50.22	54.19
Colorado	Colombie-Britannique	10	1 679	232	64 240	23.23	38.26
sous-total import.: Colorado		10	1 679	232	64 240	23.23	38.26
Dakota du Nord	Alberta	9 543	58 545	357 511	3 228 955	37.46	55.15
	Saskatchewan	31 629	173 712	1 028 956	6 534 748	32.53	42.11
sous-total import.: Dakota du Nord		41 172	232 257	1 386 467	9 763 703	33.68	44.65
Dakota du Sud	Colombie-Britannique	0	35	0	882	0.00	25.20
sous-total import.: Dakota du Sud		0	35	0	882	0.00	25.20
Idaho	Colombie-Britannique	3 756	43 849	115 145	1 460 014	30.66	33.30
sous-total import.: Idaho		3 756	43 849	115 145	1 460 014	30.66	33.30
Illinois	Ontario	1 943	4 299	80 411	295 583	41.39	68.76
sous-total import.: Illinois		1 943	4 299	80 411	295 583	41.39	68.76
Indiana	Alberta	236	13 012	9 813	440 362	41.58	33.84
	Colombie-Britannique	3 172	5 218	75 115	125 351	23.68	24.02
	Manitoba	0	294	0	7 151	0.00	24.32
	Ontario	18 996	57 949	756 876	2 711 677	39.84	46.79
	Saskatchewan	274	5 209	5 949	157 704	21.71	30.28
sous-total import.: Indiana		22 678	81 682	847 754	3 442 244	37.38	42.14

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	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Iowa	Colombie-Britannique	0	9	0	0	0.00	0.00
sous-total import.: Iowa		0	9	0	0	0.00	0.00
Maine	Nouveau-Brunswick	42 291	517 038	2 459 217	33 261 420	58.15	63.47
	Québec	0	2 084	0	106 370	0.00	51.04
sous-total import.: Maine		42 291	519 122	2 459 217	33 367 790	58.15	63.43
Massachusetts	Ontario	651	9 429	36 775	703 560	56.49	75.90
	Québec	4	83	239	6 263	59.74	75.46
sous-total import.: Massachusetts		655	9 512	37 014	709 823	56.51	75.89
Michigan	Manitoba	27	371	1 828	20 413	67.69	55.02
	Ontario	436 796	2 417 442	19 022 432	111 941 008	43.55	45.88
sous-total import.: Michigan		436 823	2 417 813	19 024 260	111 961 421	43.55	45.89
Minnesota	Alberta	727	10 733	85 008	892 865	116.93	87.05
	Ontario	381 978	2 482 429	18 901 811	129 056 238	49.48	51.44
sous-total import.: Minnesota		382 705	2 493 162	18 986 819	129 949 103	49.61	51.61
Missouri	Ontario	0	300	0	6 401	0.00	21.34
sous-total import.: Missouri		0	300	0	6 401	0.00	21.34
Montana	Colombie-Britannique	9 843	140 387	424 338	5 942 215	43.11	39.67
sous-total import.: Montana		9 843	140 387	424 338	5 942 215	43.11	39.67
ND/Minn	Manitoba	536	511 854	54 699	25 822 762	102.05	49.94
sous-total import.: ND/Minn		536	511 854	54 699	25 822 762	102.05	49.94
Nebraska	Colombie-Britannique	84	611	1 452	8 059	17.29	25.82
sous-total import.: Nebraska		84	611	1 452	8 059	17.29	25.82

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	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Nevada	Colombie-Britannique	7 089	39 199	257 708	1 331 564	36.35	35.03
sous-total import.: Nevada		7 089	39 199	257 708	1 331 564	36.35	35.03
New York	Alberta	50	3 615	1 726	248 852	34.52	68.84
	Nouveau-Brunswick	0	4 675	0	269 989	0.00	57.75
	Ontario	104 889	728 083	6 062 672	46 293 741	57.80	63.53
	Québec	74 141	1 914 855	3 383 112	111 591 655	45.63	58.35
sous-total import.: New York		179 080	2 651 228	9 447 510	158 404 237	52.76	59.83
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	11 771	56 751	345 939	1 687 467	29.39	31.36
sous-total import.: Nouveau-Mexique		11 771	56 751	345 939	1 687 467	29.39	31.36
Nouvelle-Angleterre	Québec	7 120	1 202 946	294 619	64 770 739	41.38	53.82
sous-total import.: Nouvelle-Angleterre		7 120	1 202 946	294 619	64 770 739	41.38	53.82
Ohio	Ontario	0	55 197	0	3 240 076	0.00	59.24
sous-total import.: Ohio		0	55 197	0	3 240 076	0.00	59.24
Oregon	Colombie-Britannique	26 535	192 692	1 138 840	7 826 880	42.92	41.54
sous-total import.: Oregon		26 535	192 692	1 138 840	7 826 880	42.92	41.54
Pennsylvanie	Alberta	0	211	0	3 502	0.00	16.60
	Colombie-Britannique	42	799	922	33 461	21.95	41.88
	Nouvelle-Écosse	5 998	51 812	493 196	4 103 454	82.23	78.08
	Ontario	1 325	21 967	83 105	1 278 626	62.72	56.44
	Québec	0	3 561	0	100 499	0.00	28.22
	Saskatchewan	9	95	198	2 516	21.95	26.48
sous-total import.: Pennsylvanie		7 374	78 445	577 421	5 522 057	78.30	68.72

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 8
08/02/08

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		nov07	janv07 - nov07	nov07	janv07 - nov07	nov07	d12m
Texas	Ontario	6 897	88 623	505 767	6 546 201	73.33	73.87
sous-total import.: Texas		6 897	88 623	505 767	6 546 201	73.33	73.87
Utah	Colombie-Britannique	5 291	37 078	195 141	1 465 739	36.88	39.61
sous-total import.: Utah		5 291	37 078	195 141	1 465 739	36.88	39.61
Vermont	Ontario	0	1 013	0	83 552	0.00	81.36
	Québec	0	511	0	44 016	0.00	86.14
sous-total import.: Vermont		0	1 524	0	127 568	0.00	82.15
Washington	Alberta	60 064	484 394	3 947 191	29 196 099	65.72	60.56
	Colombie-Britannique	441 572	5 904 143	25 316 661	307 605 585	57.33	53.04
sous-total import.: Washington		501 636	6 388 537	29 263 853	336 801 683	58.34	53.57
Wyoming	Colombie-Britannique	10 479	82 761	318 602	2 282 280	30.40	27.63
sous-total import.: Wyoming		10 479	82 761	318 602	2 282 280	30.40	27.63
total importations:		1 768 651	17 533 479	88 589 430	920 976 809	50.09	52.61

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 production Exportations canadiennes

page 1
08/02/08

type de combustible	nov07		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
autres	1 216 223	67 850 240	55.79
charbon canadien	9 122	585 236	64.16
charbon importé	44 866	2 703 547	60.26
gaz naturel	1 432	60 721	42.40
hydraulique	2 311 426	120 368 145	52.08
pétrole importé	24 374	1 587 511	65.13
total	3 607 443	193 155 399	53.54

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
2001 RBCP	autres	permis 315	17 508	899 386	51.37
		sous-total	17 508	899 386	51.37
		sous-total	17 508	899 386	51.37
Allete, Inc.	autres	permis 261	4 368	270 606	61.95
		sous-total	4 368	270 606	61.95
		sous-total	4 368	270 606	61.95
ATCO (AB & AB)	autres	permis 287	217	7 522	34.66
		sous-total	217	7 522	34.66
		sous-total	217	7 522	34.66
BC Hydro	hydraulique	permis 192	42 241	0	0.00
		permis 298	93	6 666	71.58
		traité 0	18 847	0	0.00
		sous-total	61 181	6 666	0.11
	sous-total	61 181	6 666	0.11	
Bruce Power	autres	permis 299	102	5 739	56.26
		sous-total	102	5 739	56.26
		sous-total	102	5 739	56.26
Cargill Trading	autres	permis 204	2 769	143 466	51.81
		sous-total	2 769	143 466	51.81
		sous-total	2 769	143 466	51.81
CITIGROUP	autres	permis 308	7 357	417 202	56.71
		sous-total	7 357	417 202	56.71
		sous-total	7 357	417 202	56.71

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Conectiv Energy	autres	permis 212	5 398	279 496	51.78
		sous-total	5 398	279 496	51.78
		sous-total	5 398	279 496	51.78
Direct EM Inc.	autres	permis 200	800	31 372	39.22
		sous-total	800	31 372	39.22
		sous-total	800	31 372	39.22
DTE Energy Trad	autres	permis 206	8 906	402 500	45.19
		sous-total	8 906	402 500	45.19
		sous-total	8 906	402 500	45.19
É. Brookfield	autres	permis 303	160 634	8 480 151	52.79
		sous-total	160 634	8 480 151	52.79
		sous-total	160 634	8 480 151	52.79
	hydraulique	permis 303	0	431 209	0.00
		sous-total	0	431 209	0.00
		sous-total	160 634	8 911 360	55.48
Emera Energy	autres	permis 216	10 219	632 571	61.90
		permis 217	26 878	1 465 901	54.54
		sous-total	37 097	2 098 472	56.57
	sous-total	37 097	2 098 472	56.57	
ENMAX Energy Ma	charbon canadien	permis 278	1 256	72 938	58.07
		sous-total	1 256	72 938	58.07
		sous-total	1 256	72 938	58.07
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	2	171	75.05
		permis 155	3	141	50.51
		permis 224	23	1 172	51.72
		permis 269	91	3 569	39.07
		sous-total	119	5 053	42.43

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Hydro-Manitoba	charbon importé	permis 144	184	13 784	75.05
		permis 155	225	11 386	50.51
		permis 224	1 830	94 644	51.72
		permis 269	7 382	288 189	39.04
		sous-total	9 621	408 003	42.41
	gaz naturel	permis 144	27	2 051	75.05
		permis 155	34	1 694	50.50
		permis 224	272	14 085	51.72
		permis 269	1 099	42 890	39.03
		sous-total	1 432	60 721	42.40
	hydraulique	permis 144	16 993	1 275 356	75.05
		permis 155	20 858	1 053 448	50.51
		permis 224	169 299	8 756 799	51.72
		permis 269	683 019	26 664 137	39.04
sous-total		890 169	37 749 741	42.41	
	sous-total		901 341	38 223 518	42.41
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	88 875	2 685 969	30.22
		licence 181	14 954	451 938	30.22
		licence 182	13 563	409 899	30.22
		licence 183	24 385	736 960	30.22
		licence 184	15 198	459 312	30.22
		permis 64	1 049 431	67 999 950	64.80
		permis 65	18 437	1 103 419	59.85
		sous-total	1 224 843	73 847 448	60.29
		sous-total	1 224 843	73 847 448	60.29

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Integrys	autres	permis 250	45 544	2 104 564	46.21
		sous-total	45 544	2 104 564	46.21
		sous-total	45 544	2 104 564	46.21
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	37 899	1 753 277	46.26
		sous-total	37 899	1 753 277	46.26
		sous-total	37 899	1 753 277	46.26
Merrill-Lynch	autres	permis 227	-3 716	180 034	-48.45
		sous-total	-3 716	180 034	-48.45
		sous-total	-3 716	180 034	-48.45
NB Power Gen.	autres	permis 295	17 325	1 128 376	65.13
		sous-total	17 325	1 128 376	65.13
	charbon canadien	permis 295	7 866	512 297	65.13
		sous-total	7 866	512 297	65.13
	charbon importé	permis 295	35 245	2 295 544	65.13
		sous-total	35 245	2 295 544	65.13
	hydraulique	permis 295	787	51 255	65.13
		sous-total	787	51 255	65.13
	pétrole importé	permis 295	24 374	1 587 511	65.13
		sous-total	24 374	1 587 511	65.13
		sous-total	85 596	5 574 983	65.13
	NRG Power Mktg	autres	permis 171	1 767	57 679
		sous-total	1 767	57 679	32.64
		sous-total	1 767	57 679	32.64

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie



Tableau 5

Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Ont Power Gen	autres	permis 24	16	761	46.81
		sous-total	16	761	46.81
		sous-total	16	761	46.81
OPG/OETIC	autres	permis 284	160 529	7 622 883	47.49
		sous-total	160 529	7 622 883	47.49
		sous-total	160 529	7 622 883	47.49
Powerex Corp.	autres	permis 116	65 015	3 376 437	51.93
		permis 118	577 004	34 740 623	60.21
		sous-total	642 019	38 117 060	59.37
	hydraulique	permis 118	21 751	1 309 598	60.21
		permis 119	35 768	2 464 150	68.89
		sous-total	57 519	3 773 748	65.61
		sous-total	699 538	41 890 808	59.88
Rainbow	autres	permis 263	6 251	270 376	43.25
		sous-total	6 251	270 376	43.25
		sous-total	6 251	270 376	43.25
Saracen Merchan	autres	permis 276	8 519	466 372	54.74
		sous-total	8 519	466 372	54.74
		sous-total	8 519	466 372	54.74
SIG-H LLC	autres	permis 291	13 640	829 455	60.81
		sous-total	13 640	829 455	60.81
		sous-total	13 640	829 455	60.81
Silverhill	autres	permis 279	35 856	2 004 754	55.91
		sous-total	35 856	2 004 754	55.91
		sous-total	35 856	2 004 754	55.91

notes:

1. 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 par exportateur

page
08/02/08 6

exportateur	type de combustible	autorisation	nov07		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) ¹	\$CAN/MW.h ¹
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	76 927	4 508 078	58.60
		sous-total	76 927	4 508 078	58.60
	sous-total		76 927	4 508 078	58.60
TransCan ULC	autres	permis 271	5 299	273 685	51.65
		sous-total	5 299	273 685	51.65
	sous-total		5 299	273 685	51.65
total			3 607 443	193 155 399	53.54

notes:

1. les revenus sont indicatifs seulement et
strictement attribuables à la source d'énergie