

Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

Août 1999

Exports: **4489** GW.h Imports: **517** GW.h

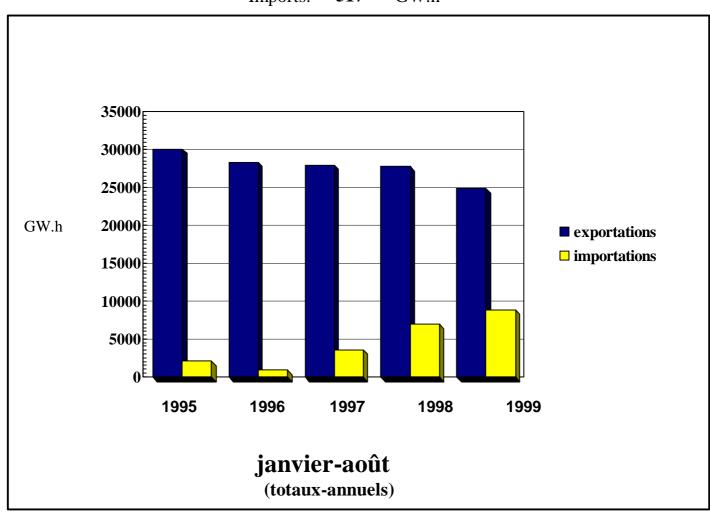






Tableau 1 Exportations et importations d'électricité Sommaire : Canada AOÛT 1999

page 1 99/10/08

		én			venus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/MW.h ²	
	type d'échange	août99 ——— -	janv99 - août99	août99 ——— -	janv99 - août99	août99	d12m
exportations d'électricité	garantie	1 934 021	11 478 371	89 909 493	544 220 554	33.82	31.95
•	interruptible	2 554 979	13 453 510	125 997 762	629 305 258	49.06	44.11
	non	141 202	295 221	0	0	0.00	0.00
	service	23 954	116 219	106	12 731	0.00	0.05
total exportations		4 654 156	25 343 321	215 907 362	1 173 538 543	40.99	37.47
total ventes - garanties et interruptible	es	4 489 000	24 931 881	215 907 255	1 173 525 812	42.49	37.90
importations d'électricité	interruptible	0	41	0	1 947	0.00	47.50
importations a electricite	non	131 125	129 955	0	643 566	0.00	-4.84
	achat	516 915	8 946 825	18 796 323	258 685 323	33.48	28.37
	service	10 841	1 145 644	1 786	61 067	0.16	0.14
total importations		658 881	10 222 466	18 798 109	259 391 904	26.27	24.45
excédents des exportations su	ur les importations	3 995 275	15 120 855	197 109 252	914 146 639		

nombre de licences d'exportations: 16
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: 94
110

notes:

2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus) notes additionnelles:

Pour plus de renseignements, contactez: Dave Walker, Agent de recherche, Direction des produits énergétiques Office national de l'énergie (403) 299 - 3171

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

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles

page 99/10/05 1

		type	éner	gie (MW.h)	revenus (\$CAN)		\$CAN/MW.h ²	
source	autorisation	d'échange	août99 ——— -	janv99 - août99	août99 ——— -	janv99 - août99	août99	d12m
Alberta								
TransAlta Ener.	permis 74	g	596	10 153	21 729	352 975	36.46	34.41
TransCanada	permis 78	i	1 894	3 319	39 563	71 141	20.89	21.43
sous-total export. gar.	et int.: Alberta		2 490	13 472	61 292	424 116	24.62	32.46
Colombie-Britanniq	ue							
BC Hydro	permis 105	g	90	722	9 376	49 209	104.18	68.13
	traité	n	19 194	179 859	0	0	0.00	0.00
Cominco	permis 57	i	0	16 950	0	538 967	0.00	43.38
	permis 131	i	0	10 850	0	414 427	0.00	38.20
	permis 132	g	10 765	11 965	664 005	690 934	61.68	57.75
Powerex	permis 92	g	85 560	419 921	0	0	0.00	0.00
	permis 95	g	11 870	39 635	356 895	1 210 314	30.07	33.81
	permis 118	i	1 250 041	5 307 654	60 577 790	223 792 235	48.46	42.16
	permis 119	g	33 777	177 520	689 352	3 904 744	20.41	23.74
West Kootenay	permis 13	g	0	22	0	1 489	0.00	67.45
	permis 66	i	0	3 515	0	85 561	0.00	24.34
sous-total export. gar.	et int.: Colombie-Britanni	que	1 392 103	5 988 754	62 297 418	230 687 880	44.75	36.51

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.)

notes additionnelles:

page 2 99/10/05

 $CAN/MW.h^2$ revenus (\$CAN) 1 énergie (MW.h) type janv99 - août99 août99 janv99 - août99 août99 août99 source autorisation d'échange d12mManitoba Hydro-Manitoba licence 170 2 262 801 15 602 401 125 233 945 21.35 23.67 291 200 g 137 405 1 032 753 2 823 221 20.76 permis 33 50 250 20.55 g 28 450 93 884 666 419 2 196 362 23.42 22.87 permis 34 g 489 946 25.85 permis 35 24 800 78 800 1 886 505 24.02 permis 45 155 160 690 662 10 764 021 38 164 670 47.41 36.57 g permis 46 188 079 1 889 149 8 879 438 67 954 470 46.50 34.32 i - 909 899 0.00 n -41 140 0.00 4 165 23 210 292 387 1 325 850 24.95 25.35 permis 52 g permis 61 g 345 3 302 16 835 150 827 48.80 46.44 permis 68 11 365 95 608 564 528 4 754 022 24.67 25.99 g 753 814 5 274 821 38 308 728 244 489 872 33.18 29.23 sous-total export. gar. et int.: Manitoba **Nouveau-Brunswick** Énergie NB i 0 103 0 10 085 0.00 29.14 permis 15 n 2 458 4 315 0 0.00 0.00 6 931 193 55.92 permis 16 i 15 620 122 251 873 530 56.40 0 n -4 825 -20 967 0 0.00 0.00 0 8 670 44 798 0 0.00 0.00 permis 17

notes:

2 832

14 887

143 962

754 105

50.83

50.67

notes additionnelles:

permis 18

^{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.)

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles

page 3 99/10/05

		type	énergie (MW.h)		— reve	\$CAN/MW.h ²		
source	autorisation	d'échange	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Énergie NB	permis 18	n	3	- 116	0	0	0.00	0.00
	permis 28	g	3	31	358	3 337	103.99	109.34
	permis 47	g	7 160	56 099	496 904	4 308 010	52.90	52.79
	permis 91	i	432 406	2 784 050	19 702 447	116 475 090	45.14	40.21
Fraser Inc.	permis 102	g	23 820	202 110	1 655 027	13 903 914	69.48	67.96
Maine & NB	licence 177	g	0	62 807	0	1 540 065	0.00	17.52
PDI Canada Inc.		g	7 390	12 136	191 793	326 499	14.45	12.90
sous-total export. gar. e	t int.: Nouveau-Brunswic	ck	489 231	3 254 474	23 064 021	144 252 298	46.35	42.55
Ontario								
Cdn. Niagara	permis 84	g	30 189	238 477	1 778 028	9 309 601	58.90	37.01
D&W Subway	permis 26	g	142	1 236	0	0	0.00	0.00
Ont Power Gen	permis 24	g	12	56	24	73	2.03	1.31
Ont. Hydro/OHIM	permis 21	i	0	258 316	0	9 842 397	0.00	26.30
		S	0	11 112	0	11 572	0.00	0.08
Ontario Hydro	permis 22	n	0	354 584	0	0	0.00	0.00
	permis 24	g	0	64	0	127	0.00	2.00

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.)

notes additionnelles:

page 4 99/10/05

		type	éner	gie (MW.h) ——	—— rever	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/MW.h ²	
source	autorisation	d'échange	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
OPGI/OHIM	permis 21	i	191 831	1 392 688	14 849 985	121 674 884	75.64	84.72
		S	684	4 159	106	1 159	0.16	0.28
Soc ind Marché	permis 22	n	171 507	743 848	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar.	et int.: Ontario		222 174	1 890 837	16 628 037	140 827 082	73.31	60.63
Québec								
Hydro-Québec	licence 176	g	591 355	3 496 744	19 423 364	114 456 885	32.85	33.51
	licence 180	g	108 863	732 355	9 667 377	72 054 205	38.32	38.78
	licence 181	g	18 293	176 889	1 579 986	16 057 387	38.32	38.91
	licence 182	g	17 173	114 484	1 449 169	10 718 907	38.32	38.80
	licence 183	g	27 848	195 254	2 540 294	19 273 542	38.32	38.79
	licence 184	g	16 050	104 856	1 404 241	10 335 396	38.32	38.74
	permis 64	i	462 873	1 599 054	20 296 101	78 319 493	43.85	49.01
	permis 65	g	358 596	1 955 168	17 400 789	84 752 958	43.78	38.42
sous-total export. gar.	et int.: Québec		1 601 051	8 374 804	73 761 322	405 968 774	39.12	37.79
Saskatchewan								
Powerex	permis 116	i	0	2 196	0	86 794	0.00	39.68
Sask. Power	licence 118	S	14 600	56 150	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.)

notes additionnelles:

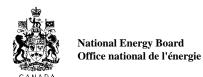


Tableau 2A

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

5

age	
9/10/05	

		type	éner	gie (MW.h)	— revei	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/N	/IW.h
source	autorisation	d'échange	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Sask. Power	licence 119	i	9 403	48 528	634 947	2 354 418	67.53	46.21
		n	-5 995	-56 403	0	0	0.00	0.00
	permis 89	g	18 734	83 994	1 151 491	4 434 577	61.47	51.93
sous-total export. gar	. et int.: Saskatchewan		28 137	134 718	1 786 437	6 875 789	63.49	49.51
total exportations	s garanties et interrup	tibles:	4 489 000	24 931 881	215 907 255	1 173 525 812	42.49	37.90

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.)

notes additionnelles:



Tableau 2B

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

page 6 99/10/05

		type	éner	gie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN)	\$CAN/N	/IW.h 2
destination	autorisation	d'échange	août99 ——— -	janv99 - août99	août99 ——— -	janv99 - août99	août99	d12m
Alberta								
TransAlta	-	a	246	1 859	10 216	78 240	41.61	41.71
TransAlta Ener.		a	46 973	190 158	1 455 716	5 679 829	30.99	31.54
TransCanada		a	15 042	99 369	508 747	2 761 815	33.82	27.79
sous-total import. achetées: A	lberta		62 261	291 386	1 974 679	8 519 884	31.72	30.47
Colombie-Britannique								
BC Hydro		a	0	113	0	7 477	0.00	67.72
Cominco		a	0	10 535	0	0	0.00	0.00
Powerex		a	275 991	4 803 964	7 527 457	107 074 727	27.27	23.51
West Kootenay		a	1 730	70 542	39 962	1 948 844	23.10	21.39
sous-total import. achetées: C	olombie-Britanniqı	ue	277 721	4 885 154	7 567 419	109 031 048	27.25	23.44
Manitoba								
Hydro-Manitoba		n	-35 473	- 941 344	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.)

notes additionnelles:

Tableau 2B Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 7 99/10/05

		type	—— éner	gie (MW.h)	— revei	nus (\$CAN) 1 ——	\$CAN/MW.h ²	
destination	autorisation	d'échange	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Hydro-Manitoba	-	a	29 972	1 224 028	598 418	25 059 597	19.97	21.68
sous-total import. achet	tées: Manitoba		29 972	1 224 028	598 418	25 059 597	19.97	21.68
Nouveau-Brunswick								
Énergie NB		n	4 939	21 874	0	0	0.00	0.00
		a	127	16 052	1 524	5 469	12.00	0.34
		S	8 670	46 165	0	0	0.00	0.00
Maine & NB		a	0	3 499	0	149 370	0.00	42.32
PDI Canada Inc.		a	544	2 605	22 814	123 269	41.94	47.32
sous-total import. achet	tées: Nouveau-Brunswick	:	671	22 156	24 338	278 108	36.27	14.38
Ontario								
Cdn. Niagara		n	0	3 727	0	0	0.00	0.00
D&W Subway		a	126	1 121	0	0	0.00	0.00
Ontario Hydro		n	0	356 413	0	0	0.00	0.00
		a	0	200 504	0	8 981 354	0.00	35.68
		S	0	163 450	0	47 844	0.00	0.73

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.)

notes additionnelles:

Tableau 2B Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 8 99/10/05

		type	éner	egie (MW.h)	— rever	nus (\$CAN) 1	\$CAN/N	4W.h ²
destination	utorisation	d'échange	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
OPGI/OHIM	-	a	57 600	322 531	4 069 657	28 489 424	70.65	88.33
		S	2 171	15 013	1 786	13 223	0.82	0.88
Soc ind Marché		n	168 331	730 670	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Ontar	io		57 726	524 156	4 069 657	37 470 777	70.50	43.60
Québec								
Hydro-Québec		i	0	41	0	1 947	0.00	47.50
		n	0	16 833	0	643 566	0.00	38.23
		a	72 153	1 695 799	4 006 680	69 053 699	34.85	33.15
		S	0	862 616	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Québe	ec		72 153	1 695 840	4 006 680	69 055 646	34.85	33.15
Saskatchewan								
Sask. Power		n	-6 672	-58 218	0	0	0.00	0.00
		a	16 411	304 147	555 132	9 272 211	33.83	28.82
		S	0	58 400	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Saska	tchewan		16 411	304 147	555 132	9 272 211	33.83	28.82
total importations achetées:	:		516 915	8 946 866	18 796 323	258 687 271	33.48	28.37

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.)

notes additionnelles:



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 99/10/05 1

		én	nergie (MW.h)——	— rev	venus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/	MW.h ²
destination	source	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	90	1 122	9 376	62 207	104.18	58.45
sous-total export.:	Alaska	90	1 122	9 376	62 207	104.18	58.45
Californie	Alberta	0	25	0	946	0.00	37.86
	Colombie-Britannique	285 476	731 032	14 591 828	32 826 759	51.11	44.90
sous-total export.:	Californie	285 476	731 057	14 591 828	32 827 705	51.11	44.90
Colorado	Colombie-Britannique	400	2 330	19 745	126 615	49.36	54.34
sous-total export.:	Colorado	400	2 330	19 745	126 615	49.36	54.34
Dakota du Nord	Colombie-Britannique	0	448	0	146 243	0.00	326.44
	Manitoba	16 855	70 908	819 919	3 208 811	34.67	32.03
	Saskatchewan	9 487	68 225	640 588	3 478 245	67.52	48.90
sous-total export.:	Dakota du Nord	26 342	139 581	1 460 507	6 833 298	46.50	39.93
Dakota du Sud	Colombie-Britannique	0	277	0	162 078	0.00	585.12
	Manitoba	750	1 138	39 863	50 007	53.15	43.95
sous-total export.:	Dakota du Sud	750	1 415	39 863	212 085	53.15	149.66
Idaho	Alberta	45	170	821	4 660	18.24	27.41
	Colombie-Britannique	8 266	63 892	375 567	2 762 248	45.44	43.23
sous-total export.:	Idaho	8 311	64 062	376 388	2 766 908	45.29	43.19
Iowa	Manitoba	1 243	38 187	50 922	1 385 078	40.97	36.83
sous-total export.:	Iowa	1 243	38 187	50 922	1 385 078	40.97	36.83
Kansas	Manitoba	0	775	0	27 135	0.00	44.85
sous-total export.:	Kansas	0	775	0	27 135	0.00	44.85

notes:

notes additionnelles:

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)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 2 99/10/05

		—— ér	nergie (MW.h)———	rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN	/ MW.h ²
destination	source	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Maine	Nouveau-Brunswick	489 231	3 254 474	23 064 021	144 252 298	46.35	42.55
sous-total export.:	Maine	489 231	3 254 474	23 064 021	144 252 298	46.35	42.55
Michigan	Colombie-Britannique	175	175	13 088	13 088	74.79	74.79
	Ontario	65 192	824 537	8 545 153	55 538 757	131.08	51.24
sous-total export.:	Michigan	65 367	824 712	8 558 241	55 551 845	130.93	51.25
Minnesota	Manitoba	704 700	4 769 715	35 297 747	224 385 502	31.73	28.60
	Ontario	24 901	152 144	1 944 200	14 908 247	64.58	85.02
	Saskatchewan	2 157	25 439	156 086	1 113 826	72.36	43.94
sous-total export.:	Minnesota	731 758	4 947 298	37 398 032	240 407 574	32.97	29.94
Missouri	Manitoba	0	275	0	7 960	0.00	39.29
sous-total export.:	Missouri	0	275	0	7 960	0.00	39.29
Montana	Colombie-Britannique	972	7 509	43 082	312 062	44.32	41.56
	Manitoba	0	5 094	0	152 995	0.00	30.71
	Saskatchewan	0	2 196	0	86 794	0.00	39.68
sous-total export.:	Montana	972	14 799	43 082	551 851	44.32	37.58
Nebraska	Manitoba	135	25 880	6 058	892 329	44.87	37.98
sous-total export.:	Nebraska	135	25 880	6 058	892 329	44.87	37.98
New York	Ontario	131 489	859 751	6 108 519	40 992 017	46.42	43.26
	Québec	179 120	528 578	7 613 069	28 493 571	42.50	53.89
sous-total export.:	New York	310 609	1 388 329	13 721 589	69 485 588	44.16	46.76
Nouvelle-Anglete	erre Ontario	42	41 305	0	28 919 730	0.00	616.33

notes additionnelles:

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)



Tableau 3A Sommaire des exportations par destination et source

page 99/10/05

3

		—— ér	nergie (MW.h)——	rev	venus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/MW.h ²	
destination	source	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Nouvelle-Anglete	erre Québec	654 881	4 739 839	21 877 989	162 447 559	33.41	34.87
sous-total export.:	Nouvelle-Angleterre	654 923	4 781 144	21 877 989	191 367 289	33.41	38.77
Oregon	Alberta	225	4 722	5 484	166 771	24.37	36.81
	Colombie-Britannique	50 215	207 244	2 751 248	8 528 826	54.79	41.15
	Manitoba	0	250	0	10 932	0.00	43.73
sous-total export.:	Oregon	50 440	212 216	2 756 732	8 706 529	54.65	41.03
Pennsylvanie	Ontario	550	13 100	30 165	468 332	54.85	35.72
sous-total export.:	Pennsylvanie	550	13 100	30 165	468 332	54.85	35.72
Texas	Manitoba	24 820	143 333	1 808 745	7 536 866	67.85	46.75
sous-total export.:	Texas	24 820	143 333	1 808 745	7 536 866	67.85	46.75
Vermont	Québec	767 050	3 106 387	44 270 263	215 027 645	43.21	40.85
sous-total export.:	Vermont	767 050	3 106 387	44 270 263	215 027 645	43.21	40.85
Washington	Alberta	2 220	8 555	54 987	251 739	24.77	30.77
	Colombie-Britannique	1 046 509	4 974 725	44 493 483	185 747 754	42.52	35.07
	Saskatchewan	16 493	38 858	989 763	2 196 924	60.01	55.05
sous-total export.:	Washington	1 065 222	5 022 138	45 538 234	188 196 417	42.75	35.22
Wisconsin	Manitoba	5 311	219 266	285 476	6 832 258	53.75	30.33
sous-total export.:	Wisconsin	5 311	219 266	285 476	6 832 258	53.75	30.33
total exportatio	ons:	4 489 000	24 931 881	215 907 255	1 173 525 812	42.49	37.90

notes additionnelles:

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)



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 4 99/10/05

		ér	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
source	destination	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m	
Californie	Alberta	0	696	0	21 084	0.00	30.29	
sous-total import.:	Californie	0	696	0	21 084	0.00	30.29	
Dakota du Nord	Manitoba	3 008	45 856	38 056	863 534	12.65	19.10	
	Saskatchewan	650	241 187	27 891	7 261 695	42.91	28.42	
sous-total import.:	Dakota du Nord	3 658	287 043	65 947	8 125 230	18.03	27.47	
Dakota du Sud	Manitoba	3 655	37 163	74 202	805 990	20.30	24.66	
sous-total import.:	Dakota du Sud	3 655	37 163	74 202	805 990	20.30	24.66	
Idaho	Alberta	415	20 794	27 347	633 059	65.90	30.46	
sous-total import.:	Idaho	415	20 794	27 347	633 059	65.90	30.46	
Iowa	Manitoba	674	35 076	26 747	798 249	39.68	25.12	
sous-total import.:	Iowa	674	35 076	26 747	798 249	39.68	25.12	
Kansas	Manitoba	0	7 750	0	179 117	0.00	23.11	
sous-total import.:	Kansas	0	7 750	0	179 117	0.00	23.11	
Maine	Nouveau-Brunswick	671	22 156	24 338	278 108	36.27	14.38	
	Québec	11 192	270 110	297 794	9 071 964	26.61	33.59	
sous-total import.:	Maine	11 863	292 266	322 132	9 350 072	27.15	32.04	
Michigan	Ontario	9 326	96 587	514 778	6 607 145	55.20	34.91	
sous-total import.:	Michigan	9 326	96 587	514 778	6 607 145	55.20	34.91	
Minnesota	Manitoba	21 247	951 795	433 281	19 344 415	20.39	21.55	
	Ontario	536	10 907	12 111	337 413	22.59	26.71	

notes additionnelles:

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)



Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

page 5 99/10/05

		énergie (MW.h)——		rev	renus (\$CAN) ¹ ——	\$CAN/MW.h ²	
source	destination	août99	janv99 - août99	août99	janv99 - août99	août99	d12m
Minnesota	Saskatchewan	1 415	6 479	51 484	231 256	36.38	34.94
sous-total import.:	Minnesota	23 198	969 181	496 875	19 913 083	21.42	21.70
Missouri	Manitoba	4	47	389	2 813	97.23	25.64
sous-total import.:	Missouri	4	47	389	2 813	97.23	25.64
Montana	Alberta	746	3 814	30 655	149 486	41.12	39.45
	Colombie-Britannique	0	113	0	7 477	0.00	67.72
	Manitoba	1 100	26 190	17 781	462 568	16.16	17.70
sous-total import.:	Montana	1 846	30 117	48 437	619 530	26.25	21.16
Nebraska	Manitoba	35	63 897	3 606	1 235 924	103.02	20.03
sous-total import.:	Nebraska	35	63 897	3 606	1 235 924	103.02	20.03
New York	Ontario	47 864	386 902	3 542 768	28 957 605	74.02	58.27
	Québec	47 835	1 103 272	1 823 530	35 326 072	38.12	32.84
sous-total import.:	New York	95 699	1 490 174	5 366 298	64 283 677	56.07	41.97
Nouvelle-Angleter	rre Québec	0	200 258	0	6 251 007	0.00	30.99
sous-total import.:	Nouvelle-Angleterre	0	200 258	0	6 251 007	0.00	30.99
Oregon	Alberta	25 569	120 080	716 720	3 475 746	28.03	30.72
sous-total import.:	Oregon	25 569	120 080	716 720	3 475 746	28.03	30.72
Pennsylvanie	Ontario	0	29 760	0	1 568 615	0.00	52.71
sous-total import.:	Pennsylvanie	0	29 760	0	1 568 615	0.00	52.71
Texas	Manitoba	240	10 335	3 949	327 285	16.45	31.67
sous-total import.:	Texas	240	10 335	3 949	327 285	16.45	31.67

notes additionnelles:

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)



destination

source

Tableau 3B Sommaire des importations par source et destination

6 page 99/10/05

_	\$CAN/N	MW.h ²
	août99	d12m
03	29.97	37.61
03	29.97	37.61
09	33.77	30.00
71	27.25	23.44
60	33.16	31.57
40	28.21	23.69
02	45.29	23.82

revenus (\$CAN)¹ —

août99

janv99 - août99

Québec 13 126 122 200 1 885 356 18 406 60 Vermont sous-total import.: Vermont 13 126 122 200 1 885 356 18 406 60 35 531 146 002 1 199 957 4 240 50 Washington Alberta Colombie-Britannique 277 721 4 885 041 7 567 419 109 023 5 475 758 1 779 26 Saskatchewan 14 346 56 481 sous-total import.: Washington 327 598 5 087 524 9 243 133 115 043 34 Manitoba 9 45 919 408 1 039 702 Wisconsin 45.29 23.82 sous-total import.: Wisconsin 9 45 919 408 1 039 702 45.29 23.82 516 915 8 946 866 18 796 323 258 687 271 33.48 28.37 total importations:

énergie (MW.h)-

janv99 - août99

août99

notes:

notes additionnelles:

^{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)

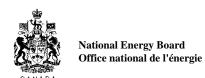


Tableau 4 Rapport sur les sources de production Exportations canadiennes

page 99/10/06 1

	août99						
type de combustible	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h				
autres	648 847	31 262 942	48.18				
charbon canadien	5 884	263 264	44.74				
charbon importé	227 127	13 019 896	57.32				
gaz naturel	27 580	2 797 005	101.41				
hydraulique	3 433 286	134 780 302	39.26				
nucléaire	721	36 367	50.45				
pétrole canadien	34	1 906	56.23				
pétrole importé	53 498	3 201 345	59.84				
total	4 396 978	185 363 026	42.16				

notes:

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

notes additionnelles:

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement



Tableau 5 Rapport sur les sources de production 1 par exportateur

page 99/10/05 1

exportateur			août99			
	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h	
Cominco	hydraulique	permis 131	10 765	664 005	61.68	
		sous-total	10 765	664 005	61.68	
	sous-total		10 765	664 005	61.68	
Énergie NB	autres	permis 16	10 189	570 080	55.95	
		permis 18	1 936	98 399	50.83	
		permis 47	584	30 878	52.90	
		permis 91	311 071	14 085 558	45.28	
		sous-total	323 779	14 784 915	45.66	
	charbon canadien	permis 18	22	1 098	50.83	
		permis 47	222	11 723	52.90	
		permis 91	5 641	250 443	44.40	
		sous-total	5 884	263 264	44.74	
	charbon importé	permis 16	2 844	159 611	56.13	
		permis 18	308	15 672	50.83	
		permis 47	5 926	313 470	52.90	
		permis 91	79 344	3 597 423	45.34	
		sous-total	88 421	4 086 176	46.21	
	nucléaire	permis 47	429	22 694	52.90	
		permis 91	285	13 183	46.27	
		sous-total	714	35 877	50.26	

notes:

strictement attribuables à la source d'énergie

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

^{2.} les revenus sont indicatifs seulement et

notes additionnelles:

⁻ les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

août99

page 2 99/10/05

1 906 1 906 1 41 933 28 792	\$CAN/MW.h 56.23 56.23 55.58
1 906 141 933	56.23
141 933	
	55.58
28 792	23.00
	50.83
1 570 361	43.54
1 741 086	44.43
20 913 224	45.66
1 478 470	47.41
1 478 470	47.41
6 215 683	21.35
1 032 753	20.55
666 419	23.42
595 759	24.02
5 877 141	47.41
8 746 483	46.50
103 917	24.95
280 326	24.67
23 518 482	32.56
24 006 052	33.18
	1 032 753 666 419 595 759 5 877 141 8 746 483 103 917 280 326

^{1.} les données sur les sources de production sont déposées par les principaux exportateurs seulement

rs seulement

notes additionnelles:
- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page 3 99/10/05

	4 3 .		août99			
exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h	
Hydro-Québec	hydraulique	licence 176	591 355	19 423 364	32.85	
		licence 180	108 863	4 171 877	38.32	
		licence 181	18 293	701 029	38.32	
		licence 182	17 173	658 108	38.32	
		licence 183	27 848	1 067 198	38.32	
		licence 184	16 050	615 072	38.32	
		permis 64	462 873	20 296 101	43.85	
		permis 65	358 596	15 700 686	43.78	
		sous-total	1 601 051	62 633 436	39.12	
	sous-total		1 601 051	62 633 436	39.12	
OPGI/OHIM	autres	permis 21	7 284	1 118 036	153.49	
		sous-total	7 284	1 118 036	153.49	
	charbon importé	permis 21	138 706	8 933 720	64.41	
		sous-total	138 706	8 933 720	64.41	
	gaz naturel	permis 21	27 580	2 797 005	101.41	
		sous-total	27 580	2 797 005	101.41	
	hydraulique	permis 21	3 941	200 134	50.78	
		sous-total	3 941	200 134	50.78	

notes:

notes additionnelles:



Tableau 5 Rapport sur les sources de production par exportateur

page 99/10/05 4

	4 1		août99			
exportateur	type de combustible	autorisation	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) 2	\$CAN/MW.h 2	
OPGI/OHIM	nucléaire	permis 21	7	490	69.98	
		sous-total	7	490	69.98	
	pétrole importé	permis 21	14 313	1 460 259	102.02	
		sous-total	14 313	1 460 259	102.02	
	sous-total		191 831	14 509 644	75.64	
Powerex	autres	permis 118	286 001	13 859 792	48.46	
		sous-total	286 001	13 859 792	48.46	
	hydraulique	permis 92	85 560	0	0.00	
		permis 95	11 870	356 895	30.07	
		permis 118	964 040	46 717 997	48.46	
		permis 119	33 777	689 352	20.41	
		sous-total	1 095 247	47 764 244	43.61	
	sous-total		1 381 248	61 624 036	44.61	
TransAlta Ener.	autres	permis 74	596	21 729	36.46	
		sous-total	596	21 729	36.46	
	sous-total		596	21 729	36.46	
total			4 396 978	185 363 026	42.16	

notes additionnelles:

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