



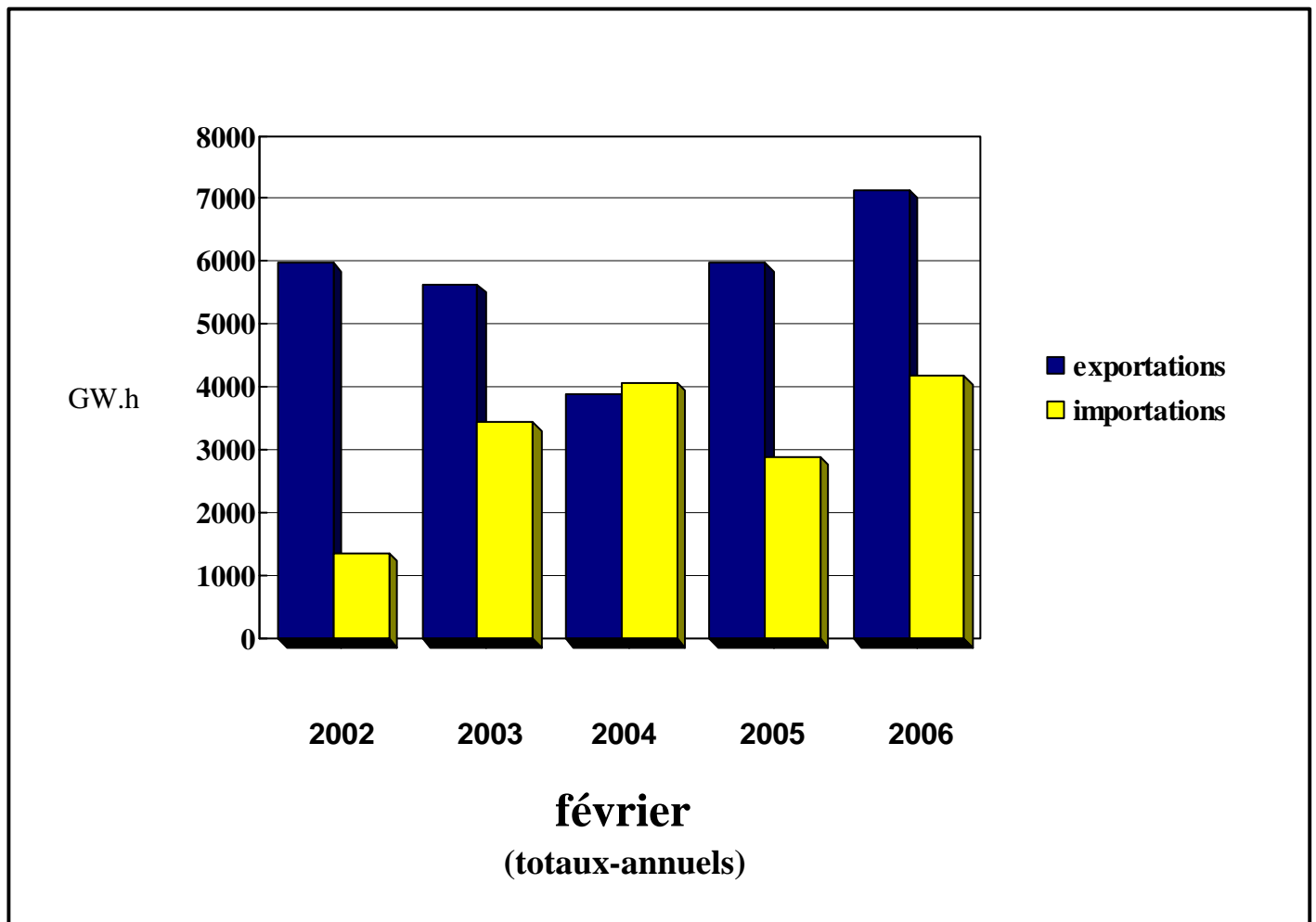
# Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

**février 2006**

exportations : **3352** GW.h

importations : **1804** GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire: Canada

### FÉVRIER 2006

page 1  
06/04/06

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 102 194	2 459 102	66 635 492	148 482 249	53.84	60.51
interruptible	2 249 578	4 704 132	164 834 545	356 648 527	72.85	83.82
non	- 332 772	- 939 826	0	0	0.00	0.00
service	33 798	82 130	1 335 366	3 698 563	39.51	36.75
<b>total exportations</b>	<b>3 052 797</b>	<b>6 305 538</b>	<b>232 805 403</b>	<b>508 829 339</b>	<b>73.55</b>	<b>93.51</b>
total ventes - garanties et interruptibles	3 351 772	7 163 234	231 470 037	505 130 776	66.60	76.17
<b>importations d'électricité</b>						
non	- 512 411	-1 305 359	0	0	0.00	0.00
achat	1 804 133	4 198 735	99 739 998	255 193 752	54.61	66.55
service	18 340	28 540	431 229	492 140	23.51	4.45
<b>total importations</b>	<b>1 310 062</b>	<b>2 921 916</b>	<b>100 171 227</b>	<b>255 685 892</b>	<b>75.54</b>	<b>102.17</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>1 742 736</b>	<b>3 383 622</b>	<b>132 634 176</b>	<b>253 143 447</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>7</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>174</b>					
	<b>181</b>					

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Alberta</b>								
EPCOR Merchant	permis 186	i	230	578	9 657	27 555	41.99	54.77
Merrill-Lynch	permis 227	g	171	171	6 657	6 657	38.93	38.93
TransCanada Ene	permis 271	i	1 754	1 804	83 134	84 349	47.40	46.76
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>2 155</b>	<b>2 553</b>	<b>99 448</b>	<b>118 560</b>	<b>46.15</b>	<b>53.62</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro	permis 105	g	127	250	9 071	17 866	71.58	71.73
	permis 127	n	- 302 404	- 730 950	0	0	0.00	0.00
		s	8 792	17 839	0	0	0.00	0.00
	permis 192	n	101 424	266 112	0	0	0.00	0.00
	traité	n	32 884	81 852	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 118	i	97 482	250 202	5 535 449	15 614 254	56.78	87.53
Teck Cominco	permis 244	g	85 822	169 262	5 291 868	6 489 868	61.66	71.41
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>183 430</b>	<b>419 713</b>	<b>10 836 388</b>	<b>22 121 988</b>	<b>59.08</b>	<b>86.01</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 144	g	16 000	33 600	1 257 049	2 631 942	78.57	80.70
	permis 155	g	19 200	40 320	1 073 358	2 225 614	55.90	57.05
	permis 207	g	32 000	67 200	2 116 067	4 386 778	66.13	65.52
	permis 224	g	160 000	336 000	9 123 431	18 867 029	57.02	58.01
	permis 259	g	776	1 540	42 910	83 728	55.29	59.57
	permis 268	g	16 000	33 600	1 089 715	2 260 102	68.11	67.56
	permis 269	i	614 288	1 306 626	41 180 225	85 337 240	67.04	63.55
		n	6 008	9 543	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>858 264</b>	<b>1 818 886</b>	<b>55 882 756</b>	<b>115 792 431</b>	<b>65.11</b>	<b>62.33</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy	permis 216	s	557	557	86 219	86 219	154.79	141.17
	permis 217	g	20 913	75 486	1 457 241	5 906 443	69.68	83.76
Énergie NB	permis 90	g	4 739	11 082	446 680	1 027 734	94.26	71.62
	permis 91	i	54 763	163 275	4 044 821	12 414 883	73.86	85.87
Fraser Inc.	permis 225	g	26 610	54 285	1 954 046	3 945 816	73.43	72.31
WPS Power Dev.	licence 177	g	12 282	25 613	425 732	899 530	34.66	31.65
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>119 307</b>	<b>329 741</b>	<b>8 328 519</b>	<b>24 194 407</b>	<b>69.81</b>	<b>78.81</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	permis 122	i	12 261	50 896	728 811	3 393 429	59.44	76.96
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse</b>			<b>12 261</b>	<b>50 896</b>	<b>728 811</b>	<b>3 393 429</b>	<b>59.44</b>	<b>76.96</b>
<b>Ontario</b>								
Brascan	permis 112	g	108 911	208 986	6 316 265	12 786 047	57.99	76.06
Cargill Trading	permis 204	g	3 898	24 971	176 601	1 295 456	45.31	67.41
Cincinnati G&E	permis 257	g	12 498	31 887	849 873	2 210 387	68.00	86.64
Conectiv Energy	permis 212	i	70 855	142 801	3 457 848	7 524 148	48.80	60.51
Constell ECG	permis 138	i	12 359	20 120	569 251	1 031 858	46.06	62.77
Coral Energy	permis 174	g	8 200	23 950	357 651	1 130 324	43.62	64.00
D&W Subway	permis 26	g	121	241	0	0	0.00	0.00
Direct Commod.	permis 240	i	7 667	17 585	538 370	1 213 100	70.22	73.79
Direct EM Inc.	permis 200	g	41 341	60 156	2 500 842	3 840 870	60.49	67.33

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)

- 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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
DTE Energy Trad	permis 206	g	7 291	56 346	306 696	2 868 035	42.07	55.23
EPCOR Merchant	permis 187	g	37 458	67 110	1 750 250	3 226 213	46.73	53.78
Lighthouse Ener	permis 272	g	10	10	572	572	57.21	57.21
MAG Energy Sol.	permis 255	i	10 922	20 588	671 821	1 287 245	61.51	66.09
Merrill-Lynch	permis 227	g	61	61	3 363	3 363	55.14	66.93
Northern States	permis 235	g	18 335	25 025	861 732	1 232 536	47.00	56.43
Ont Power Gen	permis 24	g	20	42	41	84	2.00	2.00
OPGI/OHIM	permis 21	i	198 838	429 954	11 353 633	25 366 399	52.27	69.03
		s	24 449	63 734	1 249 147	3 612 344	51.09	64.39
Powerex Corp.	permis 116	i	50 664	119 460	2 901 556	7 610 175	57.27	76.99
Saracen Merchan	permis 276	i	29 012	47 090	1 394 341	4 792 901	48.06	86.10
Sempra Corp	permis 157	g	909	909	11 756	11 756	12.93	78.76
SESCO	permis 249	g	1 005	4 813	44 025	184 011	43.81	60.07
Soc ind Marché	permis 22	n	- 170 684	- 566 383	0	0	0.00	0.00
SPLIT ROCK	permis 221	g	61 187	90 703	2 920 231	4 623 614	47.73	58.97

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)

- 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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
TransAlta Ener	permis 168	g	151 154	434 682	7 422 176	23 231 945	49.10	64.10
WPS Energy	permis 250	i	0	375	0	21 873	0.00	87.75
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>832 716</b>	<b>1 827 865</b>	<b>44 408 894</b>	<b>105 492 910</b>	<b>52.18</b>	<b>66.77</b>
<b>Québec</b>								
Brascan	permis 112	g	70 650	197 094	5 354 627	15 557 815	75.79	84.44
Hydro-Québec	licence 180	ng	104 729	217 229	7 659 153	15 657 436	33.42	34.03
	licence 181	ng	17 492	36 713	1 254 261	2 548 297	33.42	34.08
	licence 182	ng	16 084	32 996	1 140 238	2 319 947	33.42	33.95
	licence 183	ng	27 652	58 637	2 034 256	4 201 629	33.42	34.04
	licence 184	ng	18 548	38 132	1 377 060	2 802 807	33.42	34.09
	permis 64	i	933 418	1 866 398	85 316 700	178 565 237	91.40	98.52
MEHQ	permis 129	i	82 070	155 046	3 994 274	7 908 261	48.67	57.38
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>1 270 643</b>	<b>2 602 245</b>	<b>108 130 569</b>	<b>229 561 429</b>	<b>79.36</b>	<b>84.53</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 88	i	72 995	111 334	3 054 653	4 455 622	41.85	53.32
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>72 995</b>	<b>111 334</b>	<b>3 054 653</b>	<b>4 455 622</b>	<b>41.85</b>	<b>53.32</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>3 351 772</b>	<b>7 163 234</b>	<b>231 470 037</b>	<b>505 130 776</b>	<b>66.60</b>	<b>76.17</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Alberta</b>								
Candela Energy	-	a	180	450	16 397	54 036	91.09	146.04
Enmax Marketing		a	1 140	5 737	71 465	285 074	62.69	75.85
EPCOR Merchant		a	691	975	42 673	64 497	61.76	75.48
TransAlta Ener		a	30	110	1 810	7 229	60.33	87.73
TransCanada Ene		a	565	4 231	37 310	303 797	66.04	85.88
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>2 606</b>	<b>11 503</b>	<b>169 655</b>	<b>714 633</b>	<b>65.10</b>	<b>80.17</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
BC Hydro		n	- 334 660	- 739 480	0	0	0.00	0.00
		s	8 792	17 839	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	3 079	7 914	198 554	311 523	64.49	53.46
Powerex Corp.		a	1 120 307	2 477 283	64 232 476	143 782 640	57.33	60.90
Teck Cominco		a	203	5 003	13 108	246 419	64.57	75.76
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>1 123 589</b>	<b>2 490 200</b>	<b>64 444 138</b>	<b>144 340 583</b>	<b>57.36</b>	<b>60.92</b>

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 7  
06/04/06

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	-	a	13 174	28 745	708 578	1 312 865	53.79	46.43
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>13 174</b>	<b>28 745</b>	<b>708 578</b>	<b>1 312 865</b>	<b>53.79</b>	<b>46.43</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Énergie NB		a	2 538	4 541	98 427	176 597	38.78	36.04
WPS Power Dev.		a	55	221	1 893	7 817	34.66	31.51
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>2 593</b>	<b>4 762</b>	<b>100 319</b>	<b>184 415</b>	<b>38.69</b>	<b>34.51</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.		a	552	1 524	42 742	118 056	77.43	103.32
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>552</b>	<b>1 524</b>	<b>42 742</b>	<b>118 056</b>	<b>77.43</b>	<b>103.32</b>
<b>Ontario</b>								
Allete, Inc.		a	2 435	4 770	113 245	222 526	46.51	45.80

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
Brascan	-	a	826	2 489	69 123	181 341	83.68	96.73
Cargill Trading		a	108 710	374 751	5 471 681	20 731 998	50.33	66.12
Cincinnati G&E		a	62 550	93 727	3 392 705	5 267 687	54.24	88.13
Conectiv Energy		a	2 808	10 436	121 735	533 859	43.35	80.52
Constell ECG		a	2 229	5 071	178 166	563 685	79.93	137.09
Constell NE		a	943	1 512	64 361	110 551	68.25	104.09
D&W Subway		a	108	239	0	0	0.00	0.00
Direct Commod.		a	7 013	12 538	573 085	1 063 250	81.72	108.07
Direct EM Inc.		a	650	1 574	56 003	135 341	86.16	125.59
DTE Energy Trad		a	18 771	101 355	862 148	5 138 599	45.93	61.57
EPCOR Merchant		a	4 012	15 115	278 038	800 158	69.30	65.76
Hydro-Manitoba		a	174 572	364 620	8 505 988	18 851 250	48.72	64.66
Merrill-Lynch		a	1 582	3 401	113 095	266 832	71.49	81.74
Northern States		a	12 853	12 853	630 580	630 580	49.06	69.16

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
OPGI/OHIM	-	a	58 765	140 148	2 614 648	6 410 469	44.49	54.67
		s	9 548	10 701	431 229	492 140	45.16	52.78
Powerex Corp.		a	2 969	12 893	126 050	525 278	42.46	61.73
Sempra Corp		a	1 503	2 965	84 249	174 519	56.05	78.59
SESCO		a	2 875	3 387	170 055	217 634	59.15	72.90
Soc ind Marché		n	- 177 751	- 565 879	0	0	0.00	0.00
SPLIT ROCK		a	75	894	3 654	53 813	48.72	98.01
TransAlta Ener		a	576	5 821	31 221	291 735	54.20	63.94
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>466 825</b>	<b>1 170 559</b>	<b>23 459 832</b>	<b>62 171 104</b>	<b>50.25</b>	<b>67.61</b>
<b>Québec</b>								
Brascan		a	213	1 144	12 449	67 458	58.45	120.05
Hydro-Québec		a	71 506	285 141	5 875 376	37 553 370	65.18	79.79
MEHQ		a	4 607	8 079	362 341	636 150	78.65	94.79
Powerex Corp.		a	873	14 314	48 357	1 023 175	55.39	66.47
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>77 199</b>	<b>308 678</b>	<b>6 298 523</b>	<b>39 280 153</b>	<b>65.86</b>	<b>80.25</b>

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 10  
06/04/06

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
			févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	-	a	117 595	182 764	4 516 209	7 071 943	38.40	43.67
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>117 595</b>	<b>182 764</b>	<b>4 516 209</b>	<b>7 071 943</b>	<b>38.40</b>	<b>43.67</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 804 133</b>	<b>4 198 735</b>	<b>99 739 998</b>	<b>255 193 752</b>	<b>54.61</b>	<b>66.55</b>

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  
06/04/06

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	127	250	9 071	17 866	71.58	71.73
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>127</b>	<b>250</b>	<b>9 071</b>	<b>17 866</b>	<b>71.58</b>	<b>71.73</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	13 029	20 619	960 343	1 652 031	73.71	97.00
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>13 029</b>	<b>20 619</b>	<b>960 343</b>	<b>1 652 031</b>	<b>73.71</b>	<b>97.00</b>
<b>Californie</b>	Colombie-Britannique	125	279	10 496	25 916	83.97	96.30
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>125</b>	<b>279</b>	<b>10 496</b>	<b>25 916</b>	<b>83.97</b>	<b>96.30</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	37	581	3 567	54 109	96.41	85.79
<b>sous-total export.: Colorado</b>		<b>37</b>	<b>581</b>	<b>3 567</b>	<b>54 109</b>	<b>96.41</b>	<b>85.79</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	72 995	111 334	3 054 653	4 455 622	41.85	53.32
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>72 995</b>	<b>111 334</b>	<b>3 054 653</b>	<b>4 455 622</b>	<b>41.85</b>	<b>53.32</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	371	1 861	32 191	165 125	86.77	99.59
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>371</b>	<b>1 861</b>	<b>32 191</b>	<b>165 125</b>	<b>86.77</b>	<b>99.59</b>
<b>Indiana</b>	Ontario	2 730	4 422	147 622	308 184	54.07	91.75
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>2 730</b>	<b>4 422</b>	<b>147 622</b>	<b>308 184</b>	<b>54.07</b>	<b>91.75</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	119 307	329 741	8 328 519	24 194 407	69.81	78.81
	Nouvelle-Écosse	12 261	50 896	728 811	3 393 429	59.44	76.96
	Québec	2 975	75 951	292 127	4 206 114	98.19	58.56
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>134 543</b>	<b>456 588</b>	<b>9 349 456</b>	<b>31 793 949</b>	<b>69.49</b>	<b>74.06</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	5 516	13 148	421 574	1 059 155	76.43	99.06
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>5 516</b>	<b>13 148</b>	<b>421 574</b>	<b>1 059 155</b>	<b>76.43</b>	<b>99.06</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Michigan</b>	Ontario	16 295	75 800	777 405	3 960 170	47.71	63.31
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>16 295</b>	<b>75 800</b>	<b>777 405</b>	<b>3 960 170</b>	<b>47.71</b>	<b>63.31</b>
<b>Minnesota</b>	Manitoba	87 311	182 335	4 582 818	10 227 144	52.49	64.84
	Ontario	18 335	25 025	1 076 213	1 665 623	47.00	56.59
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>105 646</b>	<b>207 360</b>	<b>5 659 031</b>	<b>11 892 767</b>	<b>51.54</b>	<b>63.47</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	1 275	2 975	80 182	186 536	62.89	88.03
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>1 275</b>	<b>2 975</b>	<b>80 182</b>	<b>186 536</b>	<b>62.89</b>	<b>88.03</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	808	2 327	51 953	154 598	64.30	84.92
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>808</b>	<b>2 327</b>	<b>51 953</b>	<b>154 598</b>	<b>64.30</b>	<b>84.92</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	770 953	1 636 551	51 299 938	105 565 287	66.54	62.14
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>770 953</b>	<b>1 636 551</b>	<b>51 299 938</b>	<b>105 565 287</b>	<b>66.54</b>	<b>62.14</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	8 014	17 426	686 140	1 489 594	85.62	89.37
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>8 014</b>	<b>17 426</b>	<b>686 140</b>	<b>1 489 594</b>	<b>85.62</b>	<b>89.37</b>
<b>New York</b>	Alberta	171	171	6 657	6 657	38.93	38.93
	Ontario	774 339	1 670 815	40 932 133	95 813 800	51.90	66.80
	Québec	477 742	977 752	38 857 003	87 662 184	81.33	96.59
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>1 252 252</b>	<b>2 648 738</b>	<b>79 795 793</b>	<b>183 482 640</b>	<b>63.13</b>	<b>78.44</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	2 475	5 183	218 401	468 834	88.24	98.70
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>2 475</b>	<b>5 183</b>	<b>218 401</b>	<b>468 834</b>	<b>88.24</b>	<b>98.70</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	602 654	1 160 241	55 273 173	109 721 828	91.72	97.91
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>602 654</b>	<b>1 160 241</b>	<b>55 273 173</b>	<b>109 721 828</b>	<b>91.72</b>	<b>97.91</b>

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  
06/04/06

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Ohio</b>	Ontario	12 498	31 887	849 873	2 210 387	68.00	86.64
<b>sous-total export.: Ohio</b>		<b>12 498</b>	<b>31 887</b>	<b>849 873</b>	<b>2 210 387</b>	<b>68.00</b>	<b>86.64</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	43 879	136 267	2 631 411	9 564 965	59.97	88.93
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>43 879</b>	<b>136 267</b>	<b>2 631 411</b>	<b>9 564 965</b>	<b>59.97</b>	<b>88.93</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	1 728	3 793	123 892	289 055	71.70	73.86
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>1 728</b>	<b>3 793</b>	<b>123 892</b>	<b>289 055</b>	<b>71.70</b>	<b>73.86</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	1 258	1 582	105 432	132 018	83.81	110.94
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>1 258</b>	<b>1 582</b>	<b>105 432</b>	<b>132 018</b>	<b>83.81</b>	<b>110.94</b>
<b>Vermont</b>	Québec	187 272	388 301	13 708 268	27 971 303	34.23	35.52
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>187 272</b>	<b>388 301</b>	<b>13 708 268</b>	<b>27 971 303</b>	<b>34.23</b>	<b>35.52</b>
<b>Washington</b>	Alberta	1 984	2 382	92 791	111 903	46.77	53.79
	Colombie-Britannique	111 290	228 852	5 950 158	7 994 097	53.47	76.75
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>113 274</b>	<b>231 234</b>	<b>6 042 949</b>	<b>8 106 000</b>	<b>53.35</b>	<b>76.58</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	2 017	4 487	177 222	402 834	87.86	100.77
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>2 017</b>	<b>4 487</b>	<b>177 222</b>	<b>402 834</b>	<b>87.86</b>	<b>100.77</b>
<b>total exportations:</b>		<b>3 351 772</b>	<b>7 163 234</b>	<b>231 470 037</b>	<b>505 130 776</b>	<b>66.60</b>	<b>76.17</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	14 617	28 723	600 273	1 102 765	41.07	39.44
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>14 617</b>	<b>28 723</b>	<b>600 273</b>	<b>1 102 765</b>	<b>41.07</b>	<b>39.44</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Saskatchewan	117 595	182 764	4 516 209	7 071 943	38.40	43.67
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>117 595</b>	<b>182 764</b>	<b>4 516 209</b>	<b>7 071 943</b>	<b>38.40</b>	<b>43.67</b>
<b>Iowa</b>	Colombie-Britannique	24	29	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import.: Iowa</b>		<b>24</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	2 593	4 762	100 319	184 415	38.69	34.51
	Québec	700	4 172	39 012	312 822	55.73	95.30
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>3 293</b>	<b>8 934</b>	<b>139 331</b>	<b>497 236</b>	<b>42.32</b>	<b>84.50</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	0	50	0	1 493	0.00	90.34
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>0</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>1 493</b>	<b>0.00</b>	<b>90.34</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	168 229	443 068	7 618 253	21 121 612	45.28	60.17
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>168 229</b>	<b>443 068</b>	<b>7 618 253</b>	<b>21 121 612</b>	<b>45.28</b>	<b>60.17</b>
<b>Minnesota</b>	Ontario	211 309	574 709	10 798 324	31 812 248	51.10	66.86
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>211 309</b>	<b>574 709</b>	<b>10 798 324</b>	<b>31 812 248</b>	<b>51.10</b>	<b>66.86</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	0	10	0	474	0.00	47.37
<b>sous-total import.: Missouri</b>		<b>0</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>474</b>	<b>0.00</b>	<b>47.37</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	21 447	29 393	1 043 166	1 431 207	48.64	48.28
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>21 447</b>	<b>29 393</b>	<b>1 043 166</b>	<b>1 431 207</b>	<b>48.64</b>	<b>48.28</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	13 174	28 745	708 578	1 312 865	53.79	46.43
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>13 174</b>	<b>28 745</b>	<b>708 578</b>	<b>1 312 865</b>	<b>53.79</b>	<b>46.43</b>

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) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
<b>Nebraska</b>	Colombie-Britannique	21	142	676	4 175	32.17	30.57
<b>sous-total import.: Nebraska</b>		<b>21</b>	<b>142</b>	<b>676</b>	<b>4 175</b>	<b>32.17</b>	<b>30.57</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	1 673	6 669	71 548	245 808	42.77	39.70
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>1 673</b>	<b>6 669</b>	<b>71 548</b>	<b>245 808</b>	<b>42.77</b>	<b>39.70</b>
<b>New York</b>	Ontario	21 768	46 152	1 524 501	3 443 805	70.03	95.84
	Québec	75 086	300 740	6 185 711	38 777 472	66.21	79.39
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>96 854</b>	<b>346 892</b>	<b>7 710 212</b>	<b>42 221 277</b>	<b>67.07</b>	<b>83.52</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	10 984	20 894	419 504	747 818	38.19	44.10
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>10 984</b>	<b>20 894</b>	<b>419 504</b>	<b>747 818</b>	<b>38.19</b>	<b>44.10</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Québec	1 413	3 766	73 800	189 860	52.23	81.12
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>1 413</b>	<b>3 766</b>	<b>73 800</b>	<b>189 860</b>	<b>52.23</b>	<b>81.12</b>
<b>Ohio</b>	Ontario	62 550	93 727	3 392 705	5 267 687	54.24	88.13
<b>sous-total import.: Ohio</b>		<b>62 550</b>	<b>93 727</b>	<b>3 392 705</b>	<b>5 267 687</b>	<b>54.24</b>	<b>88.13</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	18 171	77 947	724 571	3 278 286	39.88	50.05
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>18 171</b>	<b>77 947</b>	<b>724 571</b>	<b>3 278 286</b>	<b>39.88</b>	<b>50.05</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Nouvelle-Écosse	552	1 524	42 742	118 056	77.43	103.32
	Ontario	2 969	12 843	126 050	523 785	42.46	61.21
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>3 521</b>	<b>14 367</b>	<b>168 792</b>	<b>641 841</b>	<b>47.94</b>	<b>69.74</b>
<b>Washington</b>	Alberta	2 606	11 503	169 655	714 633	65.10	80.17
	Colombie-Britannique	1 053 736	2 318 773	61 500 757	137 293 958	58.36	62.99
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>1 056 342</b>	<b>2 330 276</b>	<b>61 670 413</b>	<b>138 008 592</b>	<b>58.38</b>	<b>63.77</b>

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  
06/04/06

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		févr06	janv06 - févr06	févr06	janv06 - févr06	févr06	d12m
Wyoming	Colombie-Britannique	2 916	7 630	83 645	236 566	28.68	35.24
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>2 916</b>	<b>7 630</b>	<b>83 645</b>	<b>236 566</b>	<b>28.68</b>	<b>35.24</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 804 133</b>	<b>4 198 735</b>	<b>99 739 998</b>	<b>255 193 752</b>	<b>54.61</b>	<b>66.55</b>

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<sup>1</sup> Exportations canadiennes

page 1  
06/04/06

type de combustible	févr06		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
autres	766 920	43 108 334	56.21
charbon canadien	2 612	194 420	74.44
charbon importé	29 904	2 148 099	71.83
hydraulique	2 144 152	150 842 455	70.35
nucléaire	242	20 355	84.12
pétrole importé	32 767	2 503 829	76.41
<b>total</b>	<b>2 976 598</b>	<b>198 817 492</b>	<b>66.79</b>

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

notes additionnelles:

- les revenus pour le permis 92 ne sont pas disponibles



## Tableau 5 Rapport sur les sources de production <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 105	127	9 071	71.58
		permis 192	101 424	0	0.00
		traité 0	32 884	0	0.00
		<b>sous-total</b>	<b>134 435</b>	<b>9 071</b>	<b>0.07</b>
	<b>sous-total</b>		<b>134 435</b>	<b>9 071</b>	<b>0.07</b>
<b>Brascan</b>	autres	permis 112	123 713	7 535 009	60.91
		<b>sous-total</b>	<b>123 713</b>	<b>7 535 009</b>	<b>60.91</b>
	hydraulique	permis 112	55 848	4 135 883	74.06
		<b>sous-total</b>	<b>55 848</b>	<b>4 135 883</b>	<b>74.06</b>
	<b>sous-total</b>		<b>179 561</b>	<b>11 670 892</b>	<b>65.00</b>
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	3 898	176 601	45.31
		<b>sous-total</b>	<b>3 898</b>	<b>176 601</b>	<b>45.31</b>
		<b>sous-total</b>		<b>3 898</b>	<b>176 601</b>
<b>Conectiv Energy</b>	autres	permis 212	70 855	3 457 848	48.80
		<b>sous-total</b>	<b>70 855</b>	<b>3 457 848</b>	<b>48.80</b>
		<b>sous-total</b>		<b>70 855</b>	<b>3 457 848</b>
<b>Coral Energy</b>	autres	permis 174	8 200	357 652	43.62
		<b>sous-total</b>	<b>8 200</b>	<b>357 652</b>	<b>43.62</b>
		<b>sous-total</b>		<b>8 200</b>	<b>357 652</b>
<b>Direct Commod.</b>	autres	permis 240	7 667	538 370	70.22
		<b>sous-total</b>	<b>7 667</b>	<b>538 370</b>	<b>70.22</b>
		<b>sous-total</b>		<b>7 667</b>	<b>538 370</b>
<b>Direct EM Inc.</b>	autres	permis 200	41 341	2 500 842	60.49
		<b>sous-total</b>	<b>41 341</b>	<b>2 500 842</b>	<b>60.49</b>
		<b>sous-total</b>		<b>41 341</b>	<b>2 500 842</b>

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 <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr06			
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
DTE Energy Trad	autres	permis 206	7 291	306 696	42.07	
		<b>sous-total</b>	<b>7 291</b>	<b>306 696</b>	<b>42.07</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>7 291</b>	<b>306 696</b>	<b>42.07</b>	
Emera Energy	autres	permis 216	557	86 219	154.79	
		permis 217	20 913	1 457 241	69.68	
	<b>sous-total</b>	<b>21 470</b>	<b>1 543 460</b>	<b>71.89</b>		
Hydro-Manitoba	autres	permis 144	222	17 434	78.57	
		permis 155	266	14 886	55.90	
	permis 207	444	29 348	66.13		
Hydro-Manitoba	autres	permis 224	2 219	126 533	57.02	
		permis 268	222	15 113	68.11	
		permis 269	7 309	507 569	69.45	
		<b>sous-total</b>	<b>10 682</b>	<b>710 884</b>	<b>66.55</b>	
		charbon importé	permis 144	195	15 295	78.57
			permis 155	234	13 060	55.90
			permis 207	389	25 746	66.13
	hydraulique	permis 224	1 947	111 005	57.02	
		permis 268	195	13 259	68.11	
		permis 269	6 412	445 281	69.45	
<b>sous-total</b>		<b>9 371</b>	<b>623 644</b>	<b>66.55</b>		
permis 144		15 583	1 224 321	78.57		
hydraulique	permis 155	18 700	1 045 412	55.90		
	permis 207	31 167	2 060 973	66.13		
	permis 224	155 834	8 885 894	57.02		

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 <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
Hydro-Manitoba	hydraulique	permis 268	15 583	1 061 343	68.11
		permis 269	513 257	35 644 558	69.45
		<b>sous-total</b>	<b>750 125</b>	<b>49 922 500</b>	<b>66.55</b>
	<b>sous-total</b>		<b>770 177</b>	<b>51 257 028</b>	<b>66.55</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	104 729	3 500 200	33.42
		licence 181	17 492	584 609	33.42
		licence 182	16 084	537 551	33.42
		licence 183	27 652	924 171	33.42
		licence 184	18 548	619 902	33.42
		permis 64	933 418	85 316 700	91.40
		<b>sous-total</b>	<b>1 117 923</b>	<b>91 483 134</b>	<b>81.83</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 117 923</b>	<b>91 483 134</b>	<b>81.83</b>
Lighthouse Ener	autres	permis 272	10	572	57.21
		<b>sous-total</b>	<b>10</b>	<b>572</b>	<b>57.21</b>
	<b>sous-total</b>		<b>10</b>	<b>572</b>	<b>57.21</b>
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	10 922	671 821	61.51
		<b>sous-total</b>	<b>10 922</b>	<b>671 821</b>	<b>61.51</b>
	<b>sous-total</b>		<b>10 922</b>	<b>671 821</b>	<b>61.51</b>
Merrill-Lynch	autres	permis 227	232	10 020	43.19
		<b>sous-total</b>	<b>232</b>	<b>10 020</b>	<b>43.19</b>
	<b>sous-total</b>		<b>232</b>	<b>10 020</b>	<b>43.19</b>
NB Power Gen.	autres	permis 90	58	5 468	94.26
		permis 91	3 290	242 974	73.86
		<b>sous-total</b>	<b>3 348</b>	<b>248 442</b>	<b>74.21</b>

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 <sup>1</sup> par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	févr06			
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
NB Power Gen.	charbon canadien	permis 90	75	7 031	94.26	
		permis 91	2 537	187 388	73.86	
		<b>sous-total</b>	<b>2 612</b>	<b>194 420</b>	<b>74.44</b>	
	charbon importé	permis 90	384	36 166	94.26	
		permis 91	20 150	1 488 289	73.86	
		<b>sous-total</b>	<b>20 534</b>	<b>1 524 455</b>	<b>74.24</b>	
	nucléaire	permis 90	122	11 472	94.26	
		permis 91	120	8 882	73.86	
		<b>sous-total</b>	<b>242</b>	<b>20 355</b>	<b>84.12</b>	
	pétrole importé	permis 90	4 101	386 543	94.26	
		permis 91	28 666	2 117 286	73.86	
		<b>sous-total</b>	<b>32 767</b>	<b>2 503 829</b>	<b>76.41</b>	
		<b>sous-total</b>		<b>59 502</b>	<b>4 491 501</b>	<b>75.48</b>
	Northern States	autres	permis 235	18 335	861 732	47.00
			<b>sous-total</b>	<b>18 335</b>	<b>861 732</b>	<b>47.00</b>
<b>sous-total</b>			<b>18 335</b>	<b>861 732</b>	<b>47.00</b>	
Ont Power Gen	autres	permis 24	20	41	2.00	
		<b>sous-total</b>	<b>20</b>	<b>41</b>	<b>2.00</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>20</b>	<b>41</b>	<b>2.00</b>	
OPGI/OPIM	autres	permis 21	198 838	11 353 633	57.10	
		<b>sous-total</b>	<b>198 838</b>	<b>11 353 633</b>	<b>57.10</b>	
	<b>sous-total</b>		<b>198 838</b>	<b>11 353 633</b>	<b>57.10</b>	
Powerex Corp.	autres	permis 116	50 664	2 901 556	57.27	
		permis 118	97 482	5 535 449	56.78	
	<b>sous-total</b>		<b>148 146</b>	<b>8 437 005</b>	<b>56.95</b>	

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 <sup>1</sup> par exportateur

page  
06/04/06 5

exportateur	type de combustible	autorisation	févr06		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>2</sup>	\$CAN/MW.h <sup>2</sup>
	<b>sous-total</b>		<b>148 146</b>	<b>8 437 005</b>	<b>56.95</b>
Saracen Merchan	autres	permis 276	29 012	1 394 341	48.06
	<b>sous-total</b>		<b>29 012</b>	<b>1 394 341</b>	<b>48.06</b>
	<b>sous-total</b>		<b>29 012</b>	<b>1 394 341</b>	<b>48.06</b>
SPLIT ROCK	autres	permis 221	61 187	2 920 231	47.73
	<b>sous-total</b>		<b>61 187</b>	<b>2 920 231</b>	<b>47.73</b>
	<b>sous-total</b>		<b>61 187</b>	<b>2 920 231</b>	<b>47.73</b>
Teck Cominco	hydraulique	permis 244	85 822	5 291 868	61.66
	<b>sous-total</b>		<b>85 822</b>	<b>5 291 868</b>	<b>61.66</b>
	<b>sous-total</b>		<b>85 822</b>	<b>5 291 868</b>	<b>61.66</b>
TransCanada Ene	autres	permis 271	1 754	83 134	47.40
	<b>sous-total</b>		<b>1 754</b>	<b>83 134</b>	<b>47.40</b>
	<b>sous-total</b>		<b>1 754</b>	<b>83 134</b>	<b>47.40</b>
<b>total</b>			<b>2 976 598</b>	<b>198 817 492</b>	<b>66.79</b>

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