

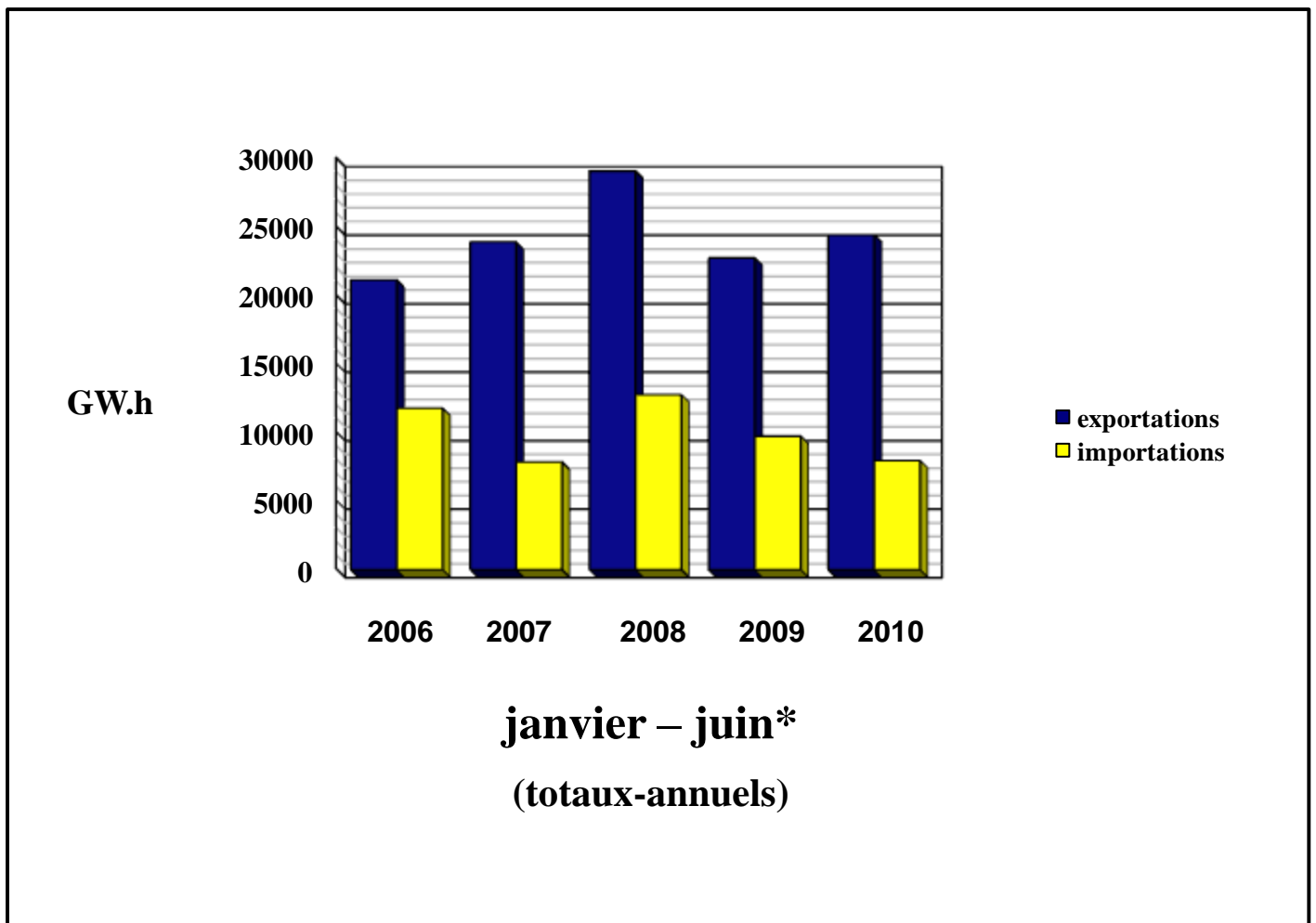


# Exportations et importations d'électricité

## Statistiques mensuelles pour juin 2010 [Révision 20 août 2010]\*

exportations : 3858 GW.h

importations : 1516 GW.h





National Energy Board  
Office national de l'énergie

# Tableau 1

## Exportations et importations d'électricité

### Sommaire : Canada

#### JUIN 2010

page 1  
10/08/20

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
	juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>exportations d'électricité</b>						
garantie	1 050 757	6 630 911	60 380 817	362 402 804	48.03	41.06
interruptible	2 807 656	17 792 924	119 496 389	765 070 057	42.53	40.80
non monétaire	1 136	334 152	0	0	0.00	0.00
service	19 277	81 960	664 973	2 514 466	34.50	28.99
involontaire	79 576	761 256	0	0	0.00	0.00
<b>total exportations</b>	<b>3 958 401</b>	<b>25 601 204</b>	<b>180 542 178</b>	<b>1 129 987 327</b>	<b>43.08</b>	<b>39.27</b>
total ventes - garanties et interruptibles	3 858 412	24 423 836	179 877 205	1 127 472 861	44.03	40.88
<b>importations d'électricité</b>						
non monétaire	0	29 917	0	0	0.00	0.00
achat	1 515 994	7 956 010	37 985 461	285 675 517	24.46	36.14
service	0	27 553	0	1 030 732	0.00	35.95
involontaire	89 016	769 986	0	0	0.00	0.00
<b>total importations</b>	<b>1 605 010</b>	<b>8 783 466</b>	<b>37 985 461</b>	<b>286 706 250</b>	<b>23.10</b>	<b>32.27</b>
<b>excédents des exportations sur les importations</b>	<b>2 353 391</b>	<b>16 817 737</b>	<b>142 556 717</b>	<b>843 281 077</b>		
<b>nombre de licences d'exportations:</b>	<b>6</b>					
<b>nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:</b>	<b>169</b>					
	<b>175</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire

*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>		
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m	
<b>Alberta</b>									
Cargill Trading	permis 204	g	0	12	0	161	0.00	15.50	
Constell ECG	permis 344	i	0	5 969	0	210 280	0.00	35.23	
Enmax Marketing	permis 278	i	0	2 091	0	83 629	0.00	35.23	
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	633	0	19 747	0.00	31.20	
Morgan Stanley	permis 180	i	0	1 571	0	49 381	0.00	31.43	
NorthPoint	permis 282	i	475	4 961	11 038	185 983	23.24	36.77	
Powerex Corp.	permis 336	i	0	569	0	30 215	0.00	44.71	
TransAlta Ener	permis 168	g	0	500	0	11 462	0.00	22.92	
TransCan Energy	permis 271	i	77	12 728	2 398	430 584	31.14	33.42	
<b>sous-total export. gar. et int.: Alberta</b>			<b>552</b>	<b>29 034</b>	<b>13 436</b>	<b>1 021 443</b>	<b>24.34</b>	<b>34.51</b>	
<b>Colombie-Britannique</b>									
BC H/TC	permis 335	v	-1 463	-6 987	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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
BC Hydro	permis 298	g	61	519	4 398	37 141	71.58	71.74
	permis 337	i	64	64	1 390	1 390	21.72	31.48
		n	720	186 780	0	0	0.00	0.00
	traité	n	416	147 372	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	0	2 638	0	108 245	0.00	41.01
Powerex Corp.	permis 336	g	51 503	302 898	2 815 425	19 002 283	54.67	64.60
		i	507 846	2 521 056	13 657 323	109 116 379	26.89	45.76
Teck Metals	permis 244	g	0	138 704	0	6 123 218	0.00	43.15
<b>sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique</b>			<b>559 475</b>	<b>2 965 879</b>	<b>16 478 536</b>	<b>134 388 656</b>	<b>29.45</b>	<b>47.31</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba	permis 33	g	37 900	37 900	1 460 750	1 460 750	38.54	26.96
	permis 34	g	28 495	28 495	1 098 260	1 098 260	38.54	26.96
	permis 35	g	82 651	136 351	2 570 108	4 444 978	31.10	31.69
	permis 144	g	0	68 300	0	5 606 657	0.00	83.70
	permis 155	g	10 560	61 661	599 904	3 442 261	56.81	52.63
	permis 224	g	171 412	1 010 646	10 026 235	57 986 480	58.49	50.73
	permis 269	i	461 086	2 188 161	13 150 740	68 645 522	28.52	26.07
		v	3 505	6 300	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	4	4	515	515	138.32	124.03

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Hydro-Manitoba	permis 345	g	356	3 804	25 910	252 786	72.73	67.29
<b>sous-total export. gar. et int.: Manitoba</b>			<b>792 464</b>	<b>3 535 322</b>	<b>28 932 421</b>	<b>142 938 209</b>	<b>36.51</b>	<b>34.31</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy	permis 217	g	5 120	46 884	164 689	1 469 823	32.17	34.07
Énergie NB	permis 295	i	25 505	371 284	1 913 871	23 796 934	75.04	65.17
Fraser Inc.	permis 225	g	26 100	130 995	2 427 961	12 682 023	93.03	97.29
WPS Canada	permis 321	g	2 929	29 401	176 792	1 824 482	60.37	60.56
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick</b>			<b>59 654</b>	<b>578 564</b>	<b>4 683 313</b>	<b>39 773 261</b>	<b>78.51</b>	<b>60.83</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.	permis 332	i	329	425	23 959	26 320	72.82	61.93
<b>sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse</b>			<b>329</b>	<b>425</b>	<b>23 959</b>	<b>26 320</b>	<b>72.82</b>	<b>61.93</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP	permis 315	g	0	69 379	0	2 722 751	0.00	29.23

notes:

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

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Abitibi	permis 75	i	0	27	0	1 154	0.00	42.57
Allete, Inc.	permis 261	g	125	2 817	3 942	93 721	31.53	24.81
Bruce Power	permis 299	g	1 518	24 484	68 759	977 216	45.30	30.02
Cargill Trading	permis 204	g	17 790	160 572	1 071 273	6 725 194	60.22	34.28
Conectiv Energy	permis 212	i	0	78 885	0	2 254 031	0.00	28.57
Constell ECG	permis 344	i	397 211	1 372 005	16 425 848	50 070 676	41.35	30.50
Constell NE	permis 265	i	1 315	17 541	49 259	619 111	37.46	31.56
CP E. M. Inc.	permis 187	g	42 472	468 452	2 351 012	19 712 358	55.35	42.57
D&W Subway	permis 26	g	7	23	0	0	0.00	0.00
DC Energy	permis 314	i	1 130	2 416	60 121	135 024	53.20	55.86
DTE Energy Trad	permis 206	g	9 251	84 733	556 228	3 998 899	60.13	37.98
É. Brookfield	permis 303	g	152 945	721 603	7 430 078	30 203 966	48.58	37.82
Emera Energy	permis 217	g	113	113	8 336	8 336	73.77	73.77
Endure Energy	permis 343	i	12 531	110 343	664 523	4 142 450	53.03	37.92

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
FB Energy	permis 309	g	14 075	172 446	652 506	6 058 864	46.36	30.17
Hydro One Net	permis 25	g	0	9	0	518	0.00	60.75
Integryst	permis 340	i	0	500	0	26 676	0.00	24.33
J.P. Morgan	permis 317	g	0	1 244	0	83 881	0.00	67.31
MAG Energy Sol.	permis 255	i	61 188	444 349	3 399 087	20 130 051	55.55	39.38
Merrill-Lynch	permis 227	g	2 405	19 081	144 752	904 409	60.19	40.81
Morgan Stanley	permis 180	i	450	2 964	19 408	117 828	43.13	39.75
NextEra Energy	permis 330	g	0	828	0	39 309	0.00	29.54
NorthPoint	permis 282	i	10 326	119 161	504 345	5 067 293	48.84	34.13
Ont Power Gen	permis 24	g	14	102	539	3 555	39.90	30.68
OPGI/OHIM	permis 284	i	47 977	538 158	2 601 432	22 680 606	52.26	34.00
		s	19 277	81 960	664 973	2 514 466	34.50	28.99
Powerex Corp.	permis 336	i	24 914	216 255	1 396 026	9 370 905	56.03	36.98
Rainbow	permis 263	i	1 358	19 866	67 033	665 659	49.36	29.42
Royal Bank	permis 328	g	27 908	126 305	1 184 263	4 358 864	42.43	34.51

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Saracen Power	permis 326	i	7 433	98 524	355 614	3 967 723	47.84	35.80
Sempra LLC	permis 157	g	957	6 449	35 027	251 124	36.60	28.69
Shell Energy NA	permis 174	g	0	2 388	0	77 788	0.00	23.62
Silverhill	permis 279	g	7 277	51 681	456 256	2 538 233	62.70	43.15
Soc ind Marché	permis 22	v	76 920	758 832	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	50 784	731 745	2 456 996	28 034 979	48.38	33.25
Twin Cities CAN	permis 323	g	32 802	119 682	1 716 162	4 741 964	52.32	35.99
West Oaks	permis 346	i	34 518	93 301	1 635 264	3 830 156	47.37	41.05
<b>sous-total export. gar. et int.: Ontario</b>			<b>960 793</b>	<b>5 878 431</b>	<b>45 314 088</b>	<b>234 615 274</b>	<b>47.07</b>	<b>34.67</b>
<b>Québec</b>								
É. Brookfield	permis 303	g	104 531	720 776	5 182 756	36 954 896	49.58	43.32
Emera Energy	permis 217	g	15 459	87 610	608 208	2 941 472	39.34	28.51
Hydro-Québec	licence 180	g	84 801	590 638	6 220 965	39 928 223	33.29	33.69
	licence 181	g	15 542	99 853	1 043 525	6 459 778	33.29	33.71
	licence 182	g	13 706	92 173	929 793	5 891 610	33.29	33.69

notes:

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

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Hydro-Québec	licence 183	g	21 839	157 016	1 729 055	11 203 798	33.29	33.70
	licence 184	g	15 358	103 234	1 191 567	7 495 221	33.29	33.69
	permis 20	g	787	1 159	59 483	91 275	75.58	80.72
	permis 64	i	1 052 131	8 300 942	55 455 260	381 943 145	52.71	45.10
	permis 65	g	1 201	16 609	3 908 391	24 437 576	63.34	41.75
MEHQ	permis 334	i	124 743	1 210 231	7 079 825	55 691 439	56.76	44.52
<b>sous-total export. gar. et int.: Québec</b>			<b>1 450 098</b>	<b>11 380 241</b>	<b>83 408 828</b>	<b>573 038 433</b>	<b>50.68</b>	<b>43.58</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint	permis 282	i	35 049	55 940	1 022 626	1 671 266	29.18	28.63
Sask Power Corp	permis 351	v	614	3 111	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan</b>			<b>35 049</b>	<b>55 940</b>	<b>1 022 626</b>	<b>1 671 266</b>	<b>29.18</b>	<b>28.63</b>
<b>total exportations garanties et interruptibles:</b>			<b>3 858 412</b>	<b>24 423 836</b>	<b>179 877 205</b>	<b>1 127 472 861</b>	<b>44.03</b>	<b>40.88</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Alberta</b>								
Cargill Trading	-	a	25	6 293	175	379 118	6.98	68.69
CITIGROUP		a	0	4 975	0	253 585	0.00	51.33
Constell ECG		a	0	50	0	2 455	0.00	34.80
CP E. M. Inc.		a	170	109 765	4 100	5 303 778	24.12	48.29
Enmax Marketing		a	0	898	0	42 827	0.00	56.79
Morgan Stanley		a	9 858	25 771	920 716	1 664 453	93.40	64.59
NorthPoint		a	28 274	68 814	1 042 701	3 204 092	36.88	35.34
Powerex Corp.		a	6 276	11 780	160 414	244 040	25.56	19.02
TransAlta Ener		a	0	15 490	0	591 858	0.00	33.96
TransCan Energy		a	31 723	53 466	627 645	1 574 821	19.79	33.49
<b>sous-total import. achetées: Alberta</b>			<b>76 326</b>	<b>297 302</b>	<b>2 755 749</b>	<b>13 261 026</b>	<b>36.10</b>	<b>39.84</b>

#### Colombie-Britannique

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
BC H/TC	-	a	364	378	9 110	9 437	25.03	24.97
		v	410	-3 142	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	0	29 917	0	0	0.00	0.00
FortisBC		a	8 533	31 253	84 354	688 165	9.89	24.58
Powerex Corp.		a	865 671	4 835 317	12 517 392	158 984 162	14.46	34.29
Teck Metals		a	4 321	20 681	35 751	733 315	8.27	34.23
<b>sous-total import. achetées: Colombie-Britannique</b>			<b>878 889</b>	<b>4 887 629</b>	<b>12 646 607</b>	<b>160 415 079</b>	<b>14.39</b>	<b>34.24</b>
<b>Manitoba</b>								
Hydro-Manitoba		a	5 241	251 047	60 258	5 717 862	11.50	23.92
		v	0	3 716	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.		a	0	5	0	-27	0.00	-5.32
<b>sous-total import. achetées: Manitoba</b>			<b>5 241</b>	<b>251 052</b>	<b>60 258</b>	<b>5 717 836</b>	<b>11.50</b>	<b>23.92</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Emera Energy		a	155	53 688	7 496	3 043 864	48.36	49.67

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Énergie NB	-	a	184 509	552 561	7 789 386	29 996 674	42.22	53.48
WPS Canada		a	954	2 730	57 562	163 980	60.37	58.62
<b>sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick</b>			<b>185 618</b>	<b>608 979</b>	<b>7 854 443</b>	<b>33 204 519</b>	<b>42.32</b>	<b>53.22</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
NS Power Inc.		a	8 415	76 785	606 373	5 132 937	72.06	60.71
<b>sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse</b>			<b>8 415</b>	<b>76 785</b>	<b>606 373</b>	<b>5 132 937</b>	<b>72.06</b>	<b>60.71</b>
<b>Ontario</b>								
2001 RBCP		a	0	3 510	0	145 237	0.00	28.81
Abitibi		a	0	0	0	4	0.00	57.65
Bruce Power		a	1	1	35	35	35.33	35.33
Cargill Trading		a	26	7 008	1 488	239 971	57.24	33.23
Constell ECG		a	0	3 521	0	167 202	0.00	47.49
Constell NE		a	0	14	0	541	0.00	38.67

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
CP E. M. Inc.	-	a	38 805	375 481	2 033 976	15 191 329	52.42	40.94
D&W Subway		a	1	4	0	0	0.00	0.00
DC Energy		a	595	717	38 004	46 477	63.87	64.65
DTE Energy Trad		a	31 492	159 358	1 179 176	5 737 306	37.44	35.42
É. Brookfield		a	0	92	0	3 085	0.00	22.24
Emera Energy		a	216	216	11 875	11 875	54.98	54.98
Endure Energy		a	775	1 650	23 081	49 703	29.78	30.12
FB Energy		a	100	1 400	3 332	68 892	33.32	28.40
Hydro-Manitoba		a	57 735	340 199	1 713 375	10 249 977	29.68	27.29
MAG Energy Sol.		a	9 779	61 103	413 300	2 330 108	42.26	34.81
Merrill-Lynch		a	0	1 578	0	70 419	0.00	43.94
NextEra Energy		a	100	300	4 843	15 348	48.43	29.96
NorthPoint		a	1 181	3 907	40 920	154 759	34.65	23.91
OPGI/OHIM		a	34 460	152 538	950 243	4 505 172	27.58	25.04
		s	0	27 553	0	1 030 732	0.00	35.95

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Powerex Corp.	-	a	895	24 108	30 477	1 017 968	34.05	34.57
Rainbow		a	150	282	4 150	9 514	27.66	33.74
Royal Bank		a	2 388	12 438	86 593	451 772	36.26	36.32
Saracen Power		a	2 816	23 938	120 138	917 215	42.66	38.71
Sempra LLC		a	0	200	0	7 105	0.00	42.74
Shell Energy NA		a	883	1 226	39 468	53 331	44.70	43.50
Silverhill		a	6 040	32 032	416 119	1 578 361	68.89	44.37
Soc ind Marché		v	87 771	764 589	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	1 961	11 717	86 013	479 388	43.86	32.45
Twin Cities CAN		a	480	7 323	25 331	344 589	52.77	45.25
West Oaks		a	1 024	1 824	34 360	77 369	33.55	42.42
<b>sous-total import. achetées: Ontario</b>			<b>191 903</b>	<b>1 227 685</b>	<b>7 256 295</b>	<b>43 924 053</b>	<b>37.81</b>	<b>32.39</b>
<b>Québec</b>								
É. Brookfield		a	0	33	0	936	0.00	24.26

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



## 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>	
			juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
Emera Energy	-	a	150	8 950	5 133	320 410	34.22	35.96
Hydro-Québec		a	157 289	305 272	6 295 483	13 389 983	34.29	35.89
MEHQ		a	5 658	59 241	280 970	2 854 797	49.66	47.13
Powerex Corp.		a	0	20	0	575	0.00	21.15
Silverhill		a	0	5	0	248	0.00	49.60
<b>sous-total import. achetées: Québec</b>			<b>163 097</b>	<b>373 521</b>	<b>6 581 585</b>	<b>16 566 949</b>	<b>34.82</b>	<b>37.49</b>
<b>Saskatchewan</b>								
NorthPoint		a	6 354	232 777	220 241	7 447 201	34.66	31.17
Powerex Corp.		a	152	280	3 910	5 917	25.72	21.18
Sask Power Corp		v	835	4 823	0	0	0.00	0.00
<b>sous-total import. achetées: Saskatchewan</b>			<b>6 506</b>	<b>233 057</b>	<b>224 151</b>	<b>7 453 118</b>	<b>34.45</b>	<b>31.16</b>
<b>total importations achetées:</b>			<b>1 515 994</b>	<b>7 956 010</b>	<b>37 985 461</b>	<b>285 675 517</b>	<b>24.46</b>	<b>36.14</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
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- v - involontaire



## 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>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Alaska</b>	Colombie-Britannique	61	519	4 398	37 141	71.58	71.74
<b>sous-total export.: Alaska</b>		<b>61</b>	<b>519</b>	<b>4 398</b>	<b>37 141</b>	<b>71.58</b>	<b>71.74</b>
<b>Arizona</b>	Colombie-Britannique	18 939	110 887	693 784	4 596 381	36.63	47.02
<b>sous-total export.: Arizona</b>		<b>18 939</b>	<b>110 887</b>	<b>693 784</b>	<b>4 596 381</b>	<b>36.63</b>	<b>47.02</b>
<b>Californie</b>	Alberta	0	150	0	6 600	0.00	44.00
	Colombie-Britannique	427 762	1 309 987	14 270 903	63 001 675	33.36	51.12
<b>sous-total export.: Californie</b>		<b>427 762</b>	<b>1 310 137</b>	<b>14 270 903</b>	<b>63 008 275</b>	<b>33.36</b>	<b>51.12</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	475	2 561	11 038	123 638	23.24	47.07
	Saskatchewan	35 049	55 940	1 022 626	1 671 266	29.18	28.63
<b>sous-total export.: Dakota du Nord</b>		<b>35 524</b>	<b>58 501</b>	<b>1 033 664</b>	<b>1 794 904</b>	<b>29.10</b>	<b>29.09</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	144	2 891	1 420	154 043	9.86	113.36
<b>sous-total export.: Idaho</b>		<b>144</b>	<b>2 891</b>	<b>1 420</b>	<b>154 043</b>	<b>9.86</b>	<b>113.36</b>
<b>Illinois</b>	Alberta	0	633	0	19 747	0.00	31.20
<b>sous-total export.: Illinois</b>		<b>0</b>	<b>633</b>	<b>0</b>	<b>19 747</b>	<b>0.00</b>	<b>31.20</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	0	203	0	14 787	0.00	72.84
	Colombie-Britannique	0	4 345	0	283 830	0.00	66.27
<b>sous-total export.: Indiana</b>		<b>0</b>	<b>4 548</b>	<b>0</b>	<b>298 618</b>	<b>0.00</b>	<b>66.49</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	59 654	578 564	4 683 313	39 773 261	78.51	60.83
	Nouvelle-Écosse	329	425	23 959	26 320	72.82	61.93
	Québec	75 183	852 778	4 384 805	40 306 266	58.32	45.79
<b>sous-total export.: Maine</b>		<b>135 166</b>	<b>1 431 767</b>	<b>9 092 076</b>	<b>80 105 847</b>	<b>67.27</b>	<b>53.14</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 2  
10/08/20

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) <sup>1</sup>		\$CAN/MW.h <sup>2</sup>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Massachusetts</b>	Ontario	6 862	15 483	425 479	823 823	62.01	47.02
<b>sous-total export.: Massachusetts</b>		<b>6 862</b>	<b>15 483</b>	<b>425 479</b>	<b>823 823</b>	<b>62.01</b>	<b>47.02</b>
<b>Michigan</b>	Ontario	598 247	3 255 191	27 449 122	127 612 804	45.88	34.40
	Québec	44 451	247 378	2 520 490	11 905 587	56.70	47.37
<b>sous-total export.: Michigan</b>		<b>642 698</b>	<b>3 502 569</b>	<b>29 969 611</b>	<b>139 518 392</b>	<b>46.63</b>	<b>35.05</b>
<b>Minnesota</b>	Ontario	5 244	126 765	307 359	5 246 415	40.66	29.96
<b>sous-total export.: Minnesota</b>		<b>5 244</b>	<b>126 765</b>	<b>307 359</b>	<b>5 246 415</b>	<b>40.66</b>	<b>29.96</b>
<b>Missouri</b>	Ontario	525	3 297	27 401	153 793	52.19	28.89
<b>sous-total export.: Missouri</b>		<b>525</b>	<b>3 297</b>	<b>27 401</b>	<b>153 793</b>	<b>52.19</b>	<b>28.89</b>
<b>Montana</b>	Alberta	0	55	0	2 248	0.00	39.35
	Colombie-Britannique	28 531	153 417	460 584	5 713 351	16.14	39.80
<b>sous-total export.: Montana</b>		<b>28 531</b>	<b>153 472</b>	<b>460 584</b>	<b>5 715 599</b>	<b>16.14</b>	<b>39.80</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	792 464	3 535 322	28 932 421	142 938 209	36.51	34.31
<b>sous-total export.: ND/Minn</b>		<b>792 464</b>	<b>3 535 322</b>	<b>28 932 421</b>	<b>142 938 209</b>	<b>36.51</b>	<b>34.31</b>
<b>Nevada</b>	Alberta	0	30	0	1 658	0.00	55.26
	Colombie-Britannique	3 795	11 564	114 881	483 553	30.27	49.63
<b>sous-total export.: Nevada</b>		<b>3 795</b>	<b>11 594</b>	<b>114 881</b>	<b>485 211</b>	<b>30.27</b>	<b>49.64</b>
<b>New York</b>	Ontario	160 141	1 386 416	7 642 842	55 025 014	47.73	33.76
	Québec	588 816	4 427 263	32 679 769	194 561 334	49.08	39.19
<b>sous-total export.: New York</b>		<b>748 956</b>	<b>5 813 679</b>	<b>40 322 611</b>	<b>249 586 348</b>	<b>48.79</b>	<b>37.66</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	3 223	19 800	151 955	1 179 351	47.15	59.74
<b>sous-total export.: Nouveau-Mexique</b>		<b>3 223</b>	<b>19 800</b>	<b>151 955</b>	<b>1 179 351</b>	<b>47.15</b>	<b>59.74</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>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Ontario	66 733	376 773	3 257 492	17 875 645	48.81	41.33
	Québec	589 200	4 797 181	32 632 790	254 453 687	55.29	48.81
<b>sous-total export.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>655 933</b>	<b>5 173 954</b>	<b>35 890 283</b>	<b>272 329 332</b>	<b>54.63</b>	<b>48.26</b>
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	3 803	200 767	149 356	9 605 797	39.27	48.85
<b>sous-total export.: Oregon</b>		<b>3 803</b>	<b>200 767</b>	<b>149 356</b>	<b>9 605 797</b>	<b>39.27</b>	<b>48.85</b>
<b>Pen/NJersey/Maryla</b>	Ontario	62 691	245 347	3 198 253	8 451 081	51.02	34.45
<b>sous-total export.: Pen/NJersey/Maryland</b>		<b>62 691</b>	<b>245 347</b>	<b>3 198 253</b>	<b>8 451 081</b>	<b>51.02</b>	<b>34.45</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Ontario	46 275	296 064	2 353 634	13 335 207	50.86	43.23
<b>sous-total export.: Pennsylvanie</b>		<b>46 275</b>	<b>296 064</b>	<b>2 353 634</b>	<b>13 335 207</b>	<b>50.86</b>	<b>43.23</b>
<b>Texas</b>	Ontario	14 075	172 446	652 506	6 058 864	46.36	30.17
<b>sous-total export.: Texas</b>		<b>14 075</b>	<b>172 446</b>	<b>652 506</b>	<b>6 058 864</b>	<b>46.36</b>	<b>30.17</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	1 852	5 047	83 364	268 632	45.01	56.75
<b>sous-total export.: Utah</b>		<b>1 852</b>	<b>5 047</b>	<b>83 364</b>	<b>268 632</b>	<b>45.01</b>	<b>56.75</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	0	649	0	32 627	0.00	47.08
	Québec	152 447	1 055 641	11 190 974	71 811 558	33.52	34.12
<b>sous-total export.: Vermont</b>		<b>152 447</b>	<b>1 056 290</b>	<b>11 190 974</b>	<b>71 844 185</b>	<b>33.52</b>	<b>34.13</b>
<b>Washington</b>	Alberta	77	25 402	2 398	852 765	31.14	33.17
	Colombie-Britannique	70 033	1 142 541	467 763	48 802 894	6.68	44.13
<b>sous-total export.: Washington</b>		<b>70 110</b>	<b>1 167 943</b>	<b>470 160</b>	<b>49 655 659</b>	<b>6.71</b>	<b>44.00</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	1 331	4 115	80 128	262 008	60.20	65.41
<b>sous-total export.: Wyoming</b>		<b>1 331</b>	<b>4 115</b>	<b>80 128</b>	<b>262 008</b>	<b>60.20</b>	<b>65.41</b>
<b>total exportations:</b>		<b>3 858 412</b>	<b>24 423 836</b>	<b>179 877 205</b>	<b>1 127 472 861</b>	<b>44.03</b>	<b>40.88</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>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Arizona</b>	Alberta	0	40	0	724	0.00	18.09
	Colombie-Britannique	1 218	100 470	10 966	2 597 149	9.00	25.59
<b>sous-total import.: Arizona</b>		<b>1 218</b>	<b>100 510</b>	<b>10 966</b>	<b>2 597 873</b>	<b>9.00</b>	<b>25.59</b>
<b>Californie</b>	Alberta	0	5 121	0	152 189	0.00	29.72
	Colombie-Britannique	12 756	87 211	- 625 119	1 055 345	-49.01	13.35
<b>sous-total import.: Californie</b>		<b>12 756</b>	<b>92 332</b>	<b>- 625 119</b>	<b>1 207 534</b>	<b>-49.01</b>	<b>13.84</b>
<b>Colorado</b>	Colombie-Britannique	0	211	0	4 190	0.00	19.86
<b>sous-total import.: Colorado</b>		<b>0</b>	<b>211</b>	<b>0</b>	<b>4 190</b>	<b>0.00</b>	<b>19.86</b>
<b>Dakota du Nord</b>	Alberta	690	15 609	16 861	439 485	24.44	23.68
	Saskatchewan	6 354	232 777	220 241	7 447 201	34.66	31.17
<b>sous-total import.: Dakota du Nord</b>		<b>7 044</b>	<b>248 386</b>	<b>237 102</b>	<b>7 886 686</b>	<b>33.66</b>	<b>28.89</b>
<b>Idaho</b>	Colombie-Britannique	423	13 919	3 690	352 849	8.72	23.92
<b>sous-total import.: Idaho</b>		<b>423</b>	<b>13 919</b>	<b>3 690</b>	<b>352 849</b>	<b>8.72</b>	<b>23.92</b>
<b>Indiana</b>	Alberta	0	77	0	2 086	0.00	16.60
	Colombie-Britannique	0	976	0	14 559	0.00	14.18
	Ontario	0	990	0	49 410	0.00	24.47
<b>sous-total import.: Indiana</b>		<b>0</b>	<b>2 043</b>	<b>0</b>	<b>66 056</b>	<b>0.00</b>	<b>17.59</b>
<b>Maine</b>	Nouveau-Brunswick	185 618	608 979	7 854 443	33 204 519	42.32	53.22
<b>sous-total import.: Maine</b>		<b>185 618</b>	<b>608 979</b>	<b>7 854 443</b>	<b>33 204 519</b>	<b>42.32</b>	<b>53.22</b>
<b>Massachusetts</b>	Ontario	0	9 672	0	544 311	0.00	51.39
<b>sous-total import.: Massachusetts</b>		<b>0</b>	<b>9 672</b>	<b>0</b>	<b>544 311</b>	<b>0.00</b>	<b>51.39</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>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Michigan</b>	Ontario	125 984	755 090	3 960 160	24 206 243	31.43	28.56
	Québec	388	879	9 977	24 280	25.71	30.88
<b>sous-total import.: Michigan</b>		<b>126 372</b>	<b>755 969</b>	<b>3 970 137</b>	<b>24 230 524</b>	<b>31.42</b>	<b>28.56</b>
<b>Minnesota</b>	Alberta	25	6 293	175	379 118	6.98	68.69
	Ontario	264	8 825	7 772	295 769	29.44	33.09
<b>sous-total import.: Minnesota</b>		<b>289</b>	<b>15 118</b>	<b>7 947</b>	<b>674 887</b>	<b>27.50</b>	<b>43.12</b>
<b>Montana</b>	Colombie-Britannique	37 487	302 847	-7 383	7 237 934	-0.20	26.52
<b>sous-total import.: Montana</b>		<b>37 487</b>	<b>302 847</b>	<b>-7 383</b>	<b>7 237 934</b>	<b>-0.20</b>	<b>26.52</b>
<b>ND/Minn</b>	Manitoba	5 241	251 047	60 258	5 717 862	11.50	23.92
<b>sous-total import.: ND/Minn</b>		<b>5 241</b>	<b>251 047</b>	<b>60 258</b>	<b>5 717 862</b>	<b>11.50</b>	<b>23.92</b>
<b>Nevada</b>	Colombie-Britannique	196	20 831	2 404	588 619	12.26	21.96
<b>sous-total import.: Nevada</b>		<b>196</b>	<b>20 831</b>	<b>2 404</b>	<b>588 619</b>	<b>12.26</b>	<b>21.96</b>
<b>New York</b>	Alberta	9 858	25 771	920 716	1 664 453	93.40	64.59
	Ontario	63 825	371 705	3 182 172	15 623 602	49.86	39.48
	Québec	145 708	335 956	5 984 401	14 737 666	34.88	36.95
<b>sous-total import.: New York</b>		<b>219 391</b>	<b>733 432</b>	<b>10 087 289</b>	<b>32 025 721</b>	<b>41.86</b>	<b>38.65</b>
<b>Nouveau-Mexique</b>	Colombie-Britannique	698	24 477	-4 384	571 305	-6.28	20.33
<b>sous-total import.: Nouveau-Mexique</b>		<b>698</b>	<b>24 477</b>	<b>-4 384</b>	<b>571 305</b>	<b>-6.28</b>	<b>20.33</b>
<b>Nouvelle-Angleterre</b>	Colombie-Britannique	0	72	0	1 303	0.00	18.09
	Québec	17 001	36 627	587 207	1 802 587	34.54	40.96
<b>sous-total import.: Nouvelle-Angleterre</b>		<b>17 001</b>	<b>36 699</b>	<b>587 207</b>	<b>1 803 890</b>	<b>34.54</b>	<b>40.95</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>	
		juin10	janv10 - juin10	juin10	janv10 - juin10	juin10	d12m
<b>Oregon</b>	Colombie-Britannique	12 036	73 078	49 917	1 677 415	4.15	24.51
<b>sous-total import.: Oregon</b>		<b>12 036</b>	<b>73 078</b>	<b>49 917</b>	<b>1 677 415</b>	<b>4.15</b>	<b>24.51</b>
<b>Pennsylvanie</b>	Alberta	6 276	11 457	160 414	235 142	25.56	20.56
	Colombie-Britannique	0	3 461	0	49 509	0.00	14.30
	Manitoba	0	5	0	-27	0.00	-5.32
	Nouvelle-Écosse	8 415	76 785	606 373	5 132 937	72.06	60.71
	Ontario	1 680	78 713	99 306	3 054 562	59.11	39.43
	Saskatchewan	152	280	3 910	5 917	25.72	21.18
<b>sous-total import.: Pennsylvanie</b>		<b>16 523</b>	<b>170 701</b>	<b>870 003</b>	<b>8 478 041</b>	<b>52.65</b>	<b>54.73</b>
<b>Texas</b>	Ontario	100	1 400	3 332	68 892	33.32	28.40
<b>sous-total import.: Texas</b>		<b>100</b>	<b>1 400</b>	<b>3 332</b>	<b>68 892</b>	<b>33.32</b>	<b>28.40</b>
<b>Utah</b>	Colombie-Britannique	36	9 080	1 533	243 265	42.58	24.46
<b>sous-total import.: Utah</b>		<b>36</b>	<b>9 080</b>	<b>1 533</b>	<b>243 265</b>	<b>42.58</b>	<b>24.46</b>
<b>Vermont</b>	Ontario	50	1 290	3 553	81 262	71.06	58.68
	Québec	0	59	0	2 416	0.00	24.97
<b>sous-total import.: Vermont</b>		<b>50</b>	<b>1 349</b>	<b>3 553</b>	<b>83 678</b>	<b>71.06</b>	<b>39.80</b>
<b>Washington</b>	Alberta	59 477	232 934	1 657 584	10 387 831	27.87	44.11
	Colombie-Britannique	813 503	4 239 812	13 211 515	145 819 366	16.24	36.15
<b>sous-total import.: Washington</b>		<b>872 980</b>	<b>4 472 746</b>	<b>14 869 099</b>	<b>156 207 197</b>	<b>17.03</b>	<b>36.49</b>
<b>Wyoming</b>	Colombie-Britannique	536	11 184	3 467	202 271	6.47	17.10
<b>sous-total import.: Wyoming</b>		<b>536</b>	<b>11 184</b>	<b>3 467</b>	<b>202 271</b>	<b>6.47</b>	<b>17.10</b>
<b>total importations:</b>		<b>1 515 994</b>	<b>7 956 010</b>	<b>37 985 461</b>	<b>285 675 517</b>	<b>24.46</b>	<b>36.14</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 Exportations canadiennes

page 1  
10/08/20

type de combustible	juin10		
	énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
autres	1 108 106	44 355 717	40.03
charbon importé	398	29 199	73.29
gaz naturel	156	10 961	70.26
hydraulique	2 014 122	90 745 750	45.05
pétrole importé	39	2 740	70.26
<b>total</b>	<b>3 122 821</b>	<b>135 144 368</b>	<b>43.28</b>

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	juin10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>Allete, Inc.</b>	autres	permis 261	125	3 942	31.53
		<b>sous-total</b>	<b>125</b>	<b>3 942</b>	<b>31.53</b>
	<b>sous-total</b>		<b>125</b>	<b>3 942</b>	<b>31.53</b>
<b>BC Hydro</b>	hydraulique	permis 298	61	4 398	71.58
		permis 337	720	0	0.00
		traité 0	416	0	0.00
	<b>sous-total</b>	<b>1 197</b>	<b>4 398</b>	<b>3.67</b>	
<b>sous-total</b>		<b>1 197</b>	<b>4 398</b>	<b>3.67</b>	
<b>Bruce Power</b>	autres	permis 299	1 518	68 759	45.30
		<b>sous-total</b>	<b>1 518</b>	<b>68 759</b>	<b>45.30</b>
<b>sous-total</b>		<b>1 518</b>	<b>68 759</b>	<b>45.30</b>	
<b>Cargill Trading</b>	autres	permis 204	17 790	1 071 273	60.22
		<b>sous-total</b>	<b>17 790</b>	<b>1 071 273</b>	<b>60.22</b>
<b>sous-total</b>		<b>17 790</b>	<b>1 071 273</b>	<b>60.22</b>	
<b>DC Energy</b>	autres	permis 314	1 130	60 121	53.20
		<b>sous-total</b>	<b>1 130</b>	<b>60 121</b>	<b>53.20</b>
<b>sous-total</b>		<b>1 130</b>	<b>60 121</b>	<b>53.20</b>	
<b>DTE Energy Trad</b>	autres	permis 206	9 251	556 228	60.13
		<b>sous-total</b>	<b>9 251</b>	<b>556 228</b>	<b>60.13</b>
<b>sous-total</b>		<b>9 251</b>	<b>556 228</b>	<b>60.13</b>	
<b>É. Brookfield</b>	autres	permis 303	224 745	10 943 647	48.69
		<b>sous-total</b>	<b>224 745</b>	<b>10 943 647</b>	<b>48.69</b>
	hydraulique	permis 303	32 731	1 669 187	51.00
		<b>sous-total</b>	<b>32 731</b>	<b>1 669 187</b>	<b>51.00</b>
<b>sous-total</b>		<b>257 476</b>	<b>12 612 834</b>	<b>48.99</b>	

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	juin10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
Emera Energy	autres	permis 217	20 692	781 232	37.76
		<b>sous-total</b>	<b>20 692</b>	<b>781 232</b>	<b>37.76</b>
	<b>sous-total</b>		<b>20 692</b>	<b>781 232</b>	<b>37.76</b>
Endure Energy	autres	permis 343	12 531	664 523	53.03
		<b>sous-total</b>	<b>12 531</b>	<b>664 523</b>	<b>53.03</b>
	<b>sous-total</b>		<b>12 531</b>	<b>664 523</b>	<b>53.03</b>
Hydro-Manitoba	autres	permis 269	20 204	576 243	28.52
		<b>sous-total</b>	<b>20 204</b>	<b>576 243</b>	<b>28.52</b>
	hydraulique	permis 33	37 900	1 460 750	38.54
		permis 34	28 495	1 098 260	38.54
		permis 35	82 651	2 570 108	31.10
		permis 155	10 560	599 904	56.81
		permis 224	171 412	10 026 235	58.49
		permis 269	440 882	12 574 497	28.52
		<b>sous-total</b>	<b>771 900</b>	<b>28 329 753</b>	<b>36.70</b>
		<b>sous-total</b>		<b>792 104</b>	<b>28 905 996</b>
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	84 801	2 822 640	33.29
		licence 181	15 542	517 323	33.29
		licence 182	13 706	456 210	33.29
		licence 183	21 839	726 921	33.29
		licence 184	15 358	511 198	33.29
		permis 20	787	0	0.00
		permis 64	1 052 131	55 455 260	52.71
		permis 65	1 201	76 069	63.34
		<b>sous-total</b>	<b>1 205 365</b>	<b>60 565 621</b>	<b>50.25</b>
		<b>sous-total</b>		<b>1 205 365</b>	<b>60 565 621</b>

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	juin10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>MAG Energy Sol.</b>	autres	permis 255	61 188	3 399 087	55.55
		<b>sous-total</b>	<b>61 188</b>	<b>3 399 087</b>	<b>55.55</b>
		<b>sous-total</b>	<b>61 188</b>	<b>3 399 087</b>	<b>55.55</b>
<b>Merrill-Lynch</b>	autres	permis 227	2 405	144 752	60.19
		<b>sous-total</b>	<b>2 405</b>	<b>144 752</b>	<b>60.19</b>
		<b>sous-total</b>	<b>2 405</b>	<b>144 752</b>	<b>60.19</b>
<b>Morgan Stanley</b>	autres	permis 180	450	19 408	43.13
		<b>sous-total</b>	<b>450</b>	<b>19 408</b>	<b>43.13</b>
		<b>sous-total</b>	<b>450</b>	<b>19 408</b>	<b>43.13</b>
<b>NB Power Gen.</b>	autres	permis 295	25 253	1 894 930	75.04
		<b>sous-total</b>	<b>25 253</b>	<b>1 894 930</b>	<b>75.04</b>
		<b>sous-total</b>	<b>25 253</b>	<b>1 894 930</b>	<b>75.04</b>
<b>NS Power Inc.</b>	charbon importé	permis 295	252	18 940	75.04
		<b>sous-total</b>	<b>252</b>	<b>18 940</b>	<b>75.04</b>
		<b>sous-total</b>	<b>25 505</b>	<b>1 913 871</b>	<b>75.04</b>
<b>Ont Power Gen</b>	charbon importé	permis 332	146	10 258	70.26
		<b>sous-total</b>	<b>146</b>	<b>10 258</b>	<b>70.26</b>
		<b>sous-total</b>	<b>156</b>	<b>10 961</b>	<b>70.26</b>
<b>Ont Power Gen</b>	gaz naturel	permis 332	156	10 961	70.26
		<b>sous-total</b>	<b>156</b>	<b>10 961</b>	<b>70.26</b>
		<b>sous-total</b>	<b>39</b>	<b>2 740</b>	<b>70.26</b>
<b>Ont Power Gen</b>	pétrole importé	permis 332	39	2 740	70.26
		<b>sous-total</b>	<b>39</b>	<b>2 740</b>	<b>70.26</b>
		<b>sous-total</b>	<b>341</b>	<b>23 959</b>	<b>70.26</b>
<b>Ont Power Gen</b>	autres	permis 24	14	539	39.92
		<b>sous-total</b>	<b>14</b>	<b>539</b>	<b>39.92</b>
		<b>sous-total</b>	<b>14</b>	<b>539</b>	<b>39.92</b>

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	juin10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
<b>OPG/OETIC</b>	autres	permis 284	47 977	2 601 432	54.22
		<b>sous-total</b>	<b>47 977</b>	<b>2 601 432</b>	<b>54.22</b>
		<b>sous-total</b>	<b>47 977</b>	<b>2 601 432</b>	<b>54.22</b>
<b>Powerex Corp.</b>	autres	permis 336	584 263	17 868 775	30.58
		<b>sous-total</b>	<b>584 263</b>	<b>17 868 775</b>	<b>30.58</b>
		<b>sous-total</b>	<b>584 263</b>	<b>17 868 775</b>	<b>30.58</b>
<b>Rainbow</b>	autres	permis 263	1 358	67 033	49.36
		<b>sous-total</b>	<b>1 358</b>	<b>67 033</b>	<b>49.36</b>
		<b>sous-total</b>	<b>1 358</b>	<b>67 033</b>	<b>49.36</b>
<b>Royal Bank</b>	autres	permis 328	27 908	1 184 263	42.43
		<b>sous-total</b>	<b>27 908</b>	<b>1 184 263</b>	<b>42.43</b>
		<b>sous-total</b>	<b>27 908</b>	<b>1 184 263</b>	<b>42.43</b>
<b>Saracen Powr LP</b>	autres	permis 326	7 433	355 614	47.84
		<b>sous-total</b>	<b>7 433</b>	<b>355 614</b>	<b>47.84</b>
		<b>sous-total</b>	<b>7 433</b>	<b>355 614</b>	<b>47.84</b>
<b>Silverhill</b>	autres	permis 279	7 277	456 256	62.70
		<b>sous-total</b>	<b>7 277</b>	<b>456 256</b>	<b>62.70</b>
		<b>sous-total</b>	<b>7 277</b>	<b>456 256</b>	<b>62.70</b>
<b>TransCan Energy</b>	autres	permis 271	77	2 398	31.14
		<b>sous-total</b>	<b>77</b>	<b>2 398</b>	<b>31.14</b>
		<b>sous-total</b>	<b>77</b>	<b>2 398</b>	<b>31.14</b>
<b>West Oaks</b>	autres	permis 346	34 518	1 635 264	47.37
		<b>sous-total</b>	<b>34 518</b>	<b>1 635 264</b>	<b>47.37</b>
		<b>sous-total</b>	<b>34 518</b>	<b>1 635 264</b>	<b>47.37</b>

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  
10/08/20 5

exportateur	type de combustible	autorisation	juin10		
			énergie (MW.h)	revenus (\$CAN) <sup>1</sup>	\$CAN/MW.h <sup>1</sup>
WPS Canada	hydraulique	permis 321	2 929	176 792	60.37
		sous-total	2 929	176 792	60.37
	sous-total		2 929	176 792	60.37
total			3 122 821	135 144 368	43.28

notes:

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