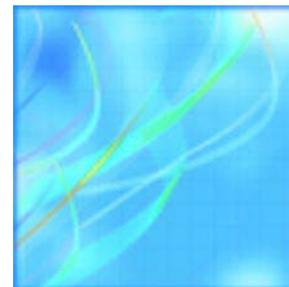


N° 57-202-X au catalogue

Production, transport et distribution d'électricité



2006



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

Comment obtenir d'autres renseignements

Pour toute demande de renseignements au sujet de ce produit ou sur l'ensemble des données et des services de Statistique Canada, visiter notre site Web à www.statcan.ca. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel à infostats@statcan.ca ou par téléphone entre 8 h 30 et 16 h 30 du lundi au vendredi aux numéros suivants :

Centre de contact national de Statistique Canada

Numéros sans frais (Canada et États-Unis) :

Service de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Télécopieur	1-877-287-4369

Appels locaux ou internationaux :

Service de renseignements	1-613-951-8116
Télécopieur	1-613-951-0581

Programme des services de dépôt

Service de renseignements	1-800-635-7943
Télécopieur	1-800-565-7757

Comment accéder à ce produit

Le produit n° 57-202-X au catalogue est disponible gratuitement sous format électronique. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à www.statcan.ca et de choisir la rubrique « Publications » > « Publications Internet gratuites ».

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois. À cet égard, notre organisme s'est doté de *normes de service à la clientèle* que les employés observent. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1-800-263-1136. Les normes de service sont aussi publiées sur le site www.statcan.ca sous « À propos de nous » > « Offrir des services aux Canadiens ».

Production, transport et distribution d'électricité

2006

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2008

Tous droits réservés. Le contenu de la présente publication électronique peut être reproduit en tout ou en partie, et par quelque moyen que ce soit, sans autre permission de Statistique Canada, sous réserve que la reproduction soit effectuée uniquement à des fins d'étude privée, de recherche, de critique, de compte rendu ou en vue d'en préparer un résumé destiné aux journaux et/ou à des fins non commerciales. Statistique Canada doit être cité comme suit : Source (ou « Adapté de », s'il y a lieu) : Statistique Canada, année de publication, nom du produit, numéro au catalogue, volume et numéro, période de référence et page(s). Autrement, il est interdit de reproduire le contenu de la présente publication, ou de l'emmagasiner dans un système d'extraction, ou de le transmettre sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, reproduction électronique, mécanique, photographique, pour quelque fin que ce soit, sans l'autorisation écrite préalable des Services d'octroi de licences, Division des services à la clientèle, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 2008

N° 57-202-X au catalogue

ISSN 1911-3153

Périodicité : annuelle

Ottawa

This publication is available in English upon request (catalogue no. 57-202-X).

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Informations pour l'utilisateur

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- . indisponible pour toute période de référence
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- 0 zéro absolu ou valeur arrondie à zéro
- 0^s valeur arrondie à 0 (zéro) là où il y a une distinction importante entre le zéro absolu et la valeur arrondie
- p provisoire
- r révisé
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

Mesures Métriques

TW.h. (térawattheure) = Wattheure x 10¹²

GW.h. (gigawattheure) = Wattheure x 10⁹

MW.h. (mégawattheure) = Wattheure x 10⁶

KW.h. (kilowattheure) = Wattheure x 10³

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Andy Kohut**, directeur, Division de la fabrication et de l'énergie.
- **Justin Lacroix**, directeur adjoint, Division de la fabrication et de l'énergie.
- **Peter Greenberg**, chef, Section de l'énergie.
- **Jim Hines**, chef de sous-section, Section de l'énergie.
- **Huguette Montcalm**, Agent d'analyse, Section de l'énergie.

Table des matières

Faits saillants	5
Analyse	6
Production d'électricité	6
Ventes	6
Données financières	6
Coût des combustibles	6
Puissance génératrice	7
Nota	7
Tableaux statistiques	
1 Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2006	9
2 Production de l'énergie électrique, 2006	11
3 Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2006	13
4 Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2002 à 2006	15
5 Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2006	17
6 Centrales thermiques des services d'électricité	18
6-1 Usage des combustibles, 2006	18
6-2 Production d'électricité, 2006	20
7 Actif et passif à la fin de l'année	22
7-1 Tous les services d'électricité, 2006	22
7-2 Services publics d'électricité, 2006	24
7-3 Services privés d'électricité, 2006	26
8 Compte de revenus	28
8-1 Compte de revenus, tous les services d'électricité, 2006	28
8-2 Services publics d'électricité, 2006	29
8-3 Services privés d'électricité, 2006	30
9 Taxes payées par les services d'électricité, 2006	31
10 Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique	32
10-1 Canada	32
10-2 Provinces de l'Atlantique	32
10-3 Terre-Neuve-et-Labrador	33

Table des matières – suite

10-4	Île-du-Prince-Édouard	33
10-5	Nouvelle-Écosse	34
10-6	Nouveau-Brunswick	34
10-7	Québec	35
10-8	Ontario	35
10-9	Manitoba	36
10-10	Saskatchewan	36
10-11	Alberta	37
10-12	Colombie-Britannique	37
10-13	Yukon	38
10-14	Territoires du Nord-Ouest	38
10-15	Nunavut	39
Qualité des données, concepts et méthodologie		
Méthodologie et qualité des données		40
Appendice		
I	Glossaire des termes	41

Faits saillants

En 2006, le charbon a représenté 77 % de l'ensemble des combustibles consommés pour la production d'électricité au Canada et 36 % du coût de ces combustibles. À l'inverse, le gaz naturel a représenté 13 % de l'ensemble des combustibles consommés en 2006 mais 47 % du coût des combustibles utilisés.

L'Alberta (45,5 %), l'Ontario (25,8 %) et la Saskatchewan (15,0 %) ont été les trois plus grands utilisateurs de tous les combustibles pour la production d'électricité au Canada en 2006.

Au total, l'Alberta a utilisé 51 % de tout le charbon et 42 % de tout le gaz naturel consommés au Canada pour la production d'électricité, tandis que l'Ontario en a consommé 24 % et 32 %, respectivement, et la Saskatchewan 18 % et 10 %, dans le même ordre.

En 2006, le Québec a été encore une fois le premier producteur d'énergie électrique au Canada, avec 30,4 % de toute l'énergie électrique du pays et 49,9 % de toute l'énergie hydroélectrique. Le Québec n'a utilisé que 1,2 % du total des combustibles consommés pour d'autres formes de production d'électricité.

La production d'électricité d'origine éolienne a encore une fois augmenté en 2006, soit de 44,3 % (2 466 GW.h en 2006 contre 1 709 GW.h en 2005). Cela représente 0,4 % de toute l'électricité générée au Canada en 2006, en hausse par rapport à 0,3 % en 2005.

Analyse

Production d'électricité

En 2006 la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a diminué de 2,1 % pour se chiffrer à 592 008 GW.h. 549 272 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une baisse de 2,1 % comparativement à 2005. Les autres 42 736 GW.h ont été exportés, une diminution de 1,8 % relativement à l'année précédente.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (59 %) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 349 469 GW.h, en baisse de 2,5 % comparativement à 2005. La production de source nucléaire a eu une augmentation de 6,4 % depuis 2005 pour se chiffrer à 92 419 GW.h. Il y a eu une diminution de la production des centrales à vapeur classique de 9,3 % pour atteindre 118 252 GW.h.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a diminué de 1,3 % en 2006 pour totaliser 572 896 GW.h. La demande par le secteur résidentiel a diminué à 148 631 de 150 986 GW.h en 2006. Le côté industriel a connu une baisse de 1,7 % pour totaliser 234 695 GW.h.

Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont diminué de 2,1 % en 2006 pour se chiffrer à 477 507 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 34,524 millions de dollars, en hausse de 0,4 % comparativement à 2005.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 8,81 cents par kilowatt-heure en 2006, en hausse de 5,9 % de 2005. Les recettes vont de 6,23 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 35,18 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest et au Nunavut.

Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont diminué de 4,7 % en 2006 pour atteindre 51 621 millions de dollars. Les dépenses d'exploitation ont diminué de 2,8 % pour totaliser 41 154 millions de dollars. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de 5 756 millions de dollars en 2006, en baisse de 1,9 % comparativement à 2005.

L'actif était de 176,603 millions de dollars, en hausse de 3,5 % comparativement à l'année précédente. La dette à long terme représente 44,0 % de l'actif, comparativement à 42,7 % en 2005.

Il y avait 76 566 personnes à l'emploi des services d'électricité en 2006, une augmentation de 0,1 % comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont augmenté de 14,0 % pour des dépenses en main d'oeuvre qui totalisent 6,516 millions de dollars en 2006. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 5,705 millions de dollars, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 811 millions de dollars.

Coût des combustibles

Pendant que la production des services d'électricité pour leurs centrales thermiques a diminué de 2,5 %, les dépenses en combustibles ont diminué de 8,1 % en 2006 pour se chiffrer à 4,155 millions de dollars. Une diminution dans la génération thermique a mené à une diminution de 2,1 % des dépenses en gaz naturel pour

atteindre 1,956 millions de dollars. La somme dépensée pour les produits du pétrole a diminué de 41,6 % pour atteindre 429 millions de dollars. Les dépenses en charbon ont diminué de 2,5 % pour se chiffrer à 1,497 millions de dollars. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 30,4 %.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données, des procédures comptables (ex., les royalties payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8) et de l'utilisation de combustible (ex., la production de vapeur pour la revente).

Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 2006 était de 123 792 MW, en hausse de 1,5 % de la capacité de 122 021 MW de 2005. En 2006, la puissance génératrice des services a totalisé 115 832 MW, alors que celle de l'industrie s'est établi à 7 960 MW. En 2006, les nouvelles centrales ont totalisé 1 896 MW.

Nota

1. Le tableau 3 encouru deux changements majeurs depuis 1986.
 - (a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services." Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dit "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.
 - (b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de cohérence dans certaines séries chronologiques.
2. Dans le tableau 7, à partir de 1996, la portion courante d'un fonds de roulement est déclarée comme un actif, tandis que le fonds de roulement est déclarée comme faisant partie de la dette à long-terme. Ce changement dans la présentation d'états financiers a été recommandée par l'Institut canadien des comptables agréés.
3. Dans le tableau 3 et le tableau 8, les réceptions et les livraisons provenant du Power Pool of Alberta sont traitées comme des ventes et des achats. Certaines compagnies ne déclarent que la transaction nette de leur unités de production et de distribution dans leurs rapports annuels.
4. Le 1^{er} avril 2000, le territoire du Nunavut a été créé à partir de l'est des Territoires du Nord-Ouest. L'ouest des territoires a conservé le nom de Territoires du Nord-Ouest. Une répartition des tableaux de 2000 entre le Nunavut et les Territoires du Nord-Ouest est disponible gratuitement sur demande.

Tableaux statistiques

Tableau 1
Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	kilowatts						
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	72 660 588	6 777 200	0	403 750	935 770	36 686 299	8 348 562
Éolienne et marémotrice	1 462 599	0	13 560	52 960	0	321 750	413 529
Thermique	49 669 227	716 933	157 550	2 006 425	3 613 138	3 210 502	23 758 641
Vapeur	27 224 615	490 000	67 100	1 686 125	2 150 100	1 194 450	9 817 950
Nucléaire	13 345 000	0	0	0	680 000	675 000	11 990 000
Combustion interne	600 126	33 933	0	0	14 338	129 002	74 610
Turbine à combustion	8 499 486	193 000	90 450	320 300	768 700	1 212 050	1 876 081
Total, puissance installée	123 792 414	7 494 133	171 110	2 463 135	4 548 908	40 218 551	32 520 732
Pourcentage du total canadien	100,00	6,05	0,14	1,99	3,67	32,49	26,27
Total, puissance installée, 2005	122 020 812	7 494 723	171 110	2 451 035	4 693 808	38 792 424	32 278 643
Changement en pourcentage de 2005	1,45	-0,01	0,00	0,49	-3,09	3,68	0,75
Services publics							
Hydro-électrique	63 614 947	6 407 520	0	0	893 330	33 013 549	7 105 717
Éolienne et marémotrice	176 880	0	10 560	0	0	2 250	2 400
Thermique	27 426 785	673 933	0	0	3 205 838	2 219 402	15 559 460
Vapeur	16 270 800	490 000	0	0	1 982 800	660 000	8 462 000
Nucléaire	8 335 000	0	0	0	680 000	675 000	6 980 000
Combustion interne	379 815	33 933	0	0	14 338	123 402	33 460
Turbine à combustion	2 441 170	150 000	0	0	528 700	761 000	84 000
Total, puissance installée	91 218 612	7 081 453	10 560	0	4 099 168	35 235 201	22 667 577
Pourcentage du total canadien	100,00	7,76	0,01	0,00	4,49	38,63	24,85
Total, puissance installée, 2005	90 674 037	7 082 043	10 560	0	4 234 068	34 610 296	22 701 502
Changement en pourcentage de 2005	0,60	-0,01	0,00	0,00	-3,19	1,81	-0,15
Service privés							
Hydro-électrique	4 373 621	252 630	0	398 750	31 640	982 350	983 735
Éolienne et marémotrice	1 285 119	0	3 000	52 960	0	319 500	410 529
Thermique	18 954 657	0	157 550	1 962 665	340 000	834 050	7 698 766
Vapeur	9 089 590	0	67 100	1 642 365	100 000	377 400	1 051 000
Nucléaire	5 010 000	0	0	0	0	0	5 010 000
Combustion interne	140 251	0	0	0	0	5 600	34 685
Turbine à combustion	4 714 816	0	90 450	320 300	240 000	451 050	1 603 081
Total, puissance installée	24 613 397	252 630	160 550	2 414 375	371 640	2 135 900	9 093 030
Pourcentage du total canadien	100,00	1,03	0,65	9,81	1,51	8,68	36,94
Total, puissance installée, 2005	23 348 507	252 630	160 550	2 399 775	381 640	1 368 600	8 793 436
Changement en pourcentage de 2005	5,42	0,00	0,00	0,61	-2,62	56,06	3,41
Industries							
Hydro-électrique	4 672 020	117 050	0	5 000	10 800	2 690 400	259 110
Éolienne et marémotrice	600	0	0	0	0	0	600
Thermique	3 287 785	43 000	0	43 760	67 300	157 050	500 415
Vapeur	1 864 225	0	0	43 760	67 300	157 050	304 950
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	80 060	0	0	0	0	0	6 465
Turbine à combustion	1 343 500	43 000	0	0	0	0	189 000
Total, puissance installée	7 960 405	160 050	0	48 760	78 100	2 847 450	760 125
Pourcentage du total canadien	100,00	2,01	0,00	0,61	0,98	35,77	9,55
Total, puissance installée, 2005	7 998 268	160 050	0	51 260	78 100	2 813 528	783 705
Changement en pourcentage de 2005	-0,47	0,00	0,00	-4,88	0,00	1,21	-3,01

Tableau 1 – suite

Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2006

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
kilowatts							
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	5 024 372	854 660	924 028	12 598 047	76 700	31 200	0
Éolienne et marémotrice	103 950	171 180	384 860	0	810	0	0
Thermique	500 685	2 852 950	10 427 081	2 229 654	30 450	110 943	54 275
Vapeur	119 500	2 212 950	7 703 790	1 782 650	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	9 515	0	109 256	61 004	30 450	83 743	54 275
Turbine à combustion	371 670	640 000	2 614 035	386 000	0	27 200	0
Total, puissance installée	5 629 007	3 878 790	11 735 969	14 827 701	107 960	142 143	54 275
Pourcentage du total canadien	4,55	3,13	9,48	11,98	0,0900	0,0012	0,0004
Total, puissance installée, 2005	5 544 857	3 873 390	11 619 728	14 794 551	108 660	143 608	54 275
Changement en pourcentage de 2005	1,52	0,14	1,00	0,22	-0,64	-0,74	0,00
Services publics							
Hydro-électrique	5 024 372	854 660	52 200	10 156 999	75 400	31 200	0
Éolienne et marémotrice	0	159 960	900	0	810	0	0
Thermique	478 685	2 329 500	1 755 225	1 091 504	22 400	36 563	54 275
Vapeur	97 500	2 026 500	1 602 000	950 000	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	9 515	0	11 125	48 504	22 400	28 863	54 275
Turbine à combustion	371 670	303 000	142 100	93 000	0	7 700	0
Total, puissance installée	5 503 057	3 344 120	1 808 325	11 248 503	98 610	67 763	54 275
Pourcentage du total canadien	6,03	3,67	1,98	12,33	0,0011	0,0007	0,0006
Total, puissance installée, 2005	5 503 057	3 275 720	1 798 325	11 236 353	98 610	69 228	54 275
Changement en pourcentage de 2005	0,00	2,09	0,56	0,11	0,00	-1,19	0,00
Service privés							
Hydro-électrique	0	0	871 828	851 388	1 300	0	0
Éolienne et marémotrice	103 950	11 220	383 960	0	0	0	0
Thermique	0	482 000	7 050 496	419 600	8 050	1 480	0
Vapeur	0	145 000	5 477 225	229 500	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	0	83 336	7 100	8 050	1 480	0
Turbine à combustion	0	337 000	1 489 935	183 000	0	0	0
Total, puissance installée	103 950	493 220	8 306 284	1 270 988	9 350	1 480	0
Pourcentage du total canadien	0,42	2,00	33,75	5,16	0,04	0,01	0,00
Total, puissance installée, 2005	19 800	493 220	8 196 188	1 271 138	10 050	1 480	0
Changement en pourcentage de 2005	425,00	0,00	1,34	-0,01	-6,97	0,00	0,00
Industries							
Hydro-électrique	0	0	0	1 589 660	0	0	0
Éolienne et marémotrice	0	0	0	0	0	0	0
Thermique	22 000	41 450	1 621 360	718 550	0	72 900	0
Vapeur	22 000	41 450	624 565	603 150	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	0	14 795	5 400	0	53 400	0
Turbine à combustion	0	0	982 000	110 000	0	19 500	0
Total, puissance installée	22 000	41 450	1 621 360	2 308 210	0	72 900	0
Pourcentage du total canadien	0,28	0,52	20,37	29,00	0,00	0,92	0,00
Total, puissance installée, 2005	22 000	104 450	1 625 215	2 287 060	0	72 900	0
Changement en pourcentage de 2005	0,00	-60,32	-0,24	0,92	0,00	0,00	0,00

Tableau 2
Production de l'énergie électrique, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	mégawatt heures						
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	349 469 015	41 709 866	0	1 019 420	3 730 625	172 591 117	36 032 893
Éolienne et marémotrice	2 466 767	0	36 249	128 679	0	418 791	144 467
Thermique	240 072 039	1 058 205	6 251	10 305 730	14 473 995	7 237 943	121 845 852
Vapeur	118 251 518	740 089	5 096	10 199 890	8 379 101	1 323 965	30 199 278
Nucléaire	92 418 514	0	0	0	4 366 463	4 595 198	83 456 853
Combustion interne	3 591 329	42 872	32	0	4 897	260 926	2 665 985
Turbine à combustion	25 810 678	275 244	1 123	105 840	1 723 534	1 057 854	5 523 736
Production totale	592 007 821	42 768 071	42 500	11 453 829	18 204 620	180 247 851	158 023 212
Pourcentage du total canadien	100,00	7,20	0^s	1,90	3,10	30,40	26,70
Services d'électricité							
Hydro-électrique	316 147 831	40 056 901	0	978 661	3 714 228	151 792 208	35 004 137
Éolienne et marémotrice	2 465 664	0	36 249	128 679	0	418 791	144 467
Thermique	222 466 497	773 346	6 251	10 106 146	13 781 147	6 805 737	119 509 894
Vapeur	106 442 047	740 089	5 096	10 000 306	7 686 253	891 759	28 735 266
Nucléaire	92 418 514	0	0	0	4 366 463	4 595 198	83 456 853
Combustion interne	3 191 811	42 872	32	0	4 897	260 926	2 541 836
Turbine à combustion	20 414 125	-9 615	1 123	105 840	1 723 534	1 057 854	4 775 939
Production totale	541 079 992	40 830 247	42 500	11 213 486	17 495 375	159 016 736	154 658 498
Pourcentage du total canadien	100,00	7,50	0^s	2,10	3,20	29,40	28,60
Industries							
Hydro-électrique	33 321 184	1 652 965	0	40 759	16 397	20 798 909	1 028 756
Éolienne et marémotrice	1 103	0	0	0	0	0	0
Thermique	17 605 542	284 859	0	199 584	692 848	432 206	2 335 958
Vapeur	11 809 471	0	0	199 584	692 848	432 206	1 464 012
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	399 518	0	0	0	0	0	124 149
Turbine à combustion	5 396 553	284 859	0	0	0	0	747 797
Production totale	50 927 829	1 937 824	0	240 343	709 245	21 231 115	3 364 714
Pourcentage du total canadien	100,00	3,80	0,00	0,50	1,40	41,70	6,60

Tableau 2 – suite

Production de l'énergie électrique, 2006

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
mégawatt heures							
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	33 650 538	4 031 938	1 868 916	54 247 228	334 608	251 866	0
Éolienne et marémotrice	325 115	572 202	840 685	0	579	0	0
Thermique	503 412	15 060 990	61 398 827	7 610 789	23 844	401 492	144 709
Vapeur	463 490	13 824 364	47 485 587	5 630 658	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	12 696	2 918	116 034	48 078	23 844	268 338	144 709
Turbine à combuston	27 226	1 233 708	13 797 206	1 932 053	0	133 154	0
Production totale	34 479 065	19 665 130	64 108 428	61 858 017	359 031	653 358	144 709
Pourcentage du total canadien	5,80	3,30	10,80	10,40	0,10	0,10	0,10
Services d'électricité							
Hydro-électrique	33 650 538	4 031 938	1 868 916	44 463 830	334 608	251 866	0
Éolienne et marémotrice	325 115	572 202	839 582	0	579	0	0
Thermique	394 638	14 756 587	53 367 051	2 722 910	23 844	74 237	144 709
Vapeur	354 716	13 522 361	42 880 531	1 625 670	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	12 696	518	98 013	10 754	23 844	50 714	144 709
Turbine à combuston	27 226	1 233 708	10 388 507	1 086 486	0	23 523	0
Production totale	34 370 291	19 360 727	56 075 549	47 186 740	359 031	326 103	144 709
Pourcentage du total canadien	6,40	3,60	10,40	8,70	0,10	0,10	0,10
Industries							
Hydro-électrique	0	0	0	9 783 398	0	0	0
Éolienne et marémotrice	0	0	1 103	0	0	0	0
Thermique	108 774	304 403	8 031 776	4 887 879	0	327 255	0
Vapeur	108 774	302 003	4 605 056	4 004 988	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	2 400	18 021	37 324	0	217 624	0
Turbine à combuston	0	0	3 408 699	845 567	0	109 631	0
Production totale	108 774	304 403	8 032 879	14 671 277	0	327 255	0
Pourcentage du total canadien	0,20	0,60	15,80	28,80	0,00	0,60	0,00

Tableau 3
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	mégawatt heures						
Production totale nette	592 007 821	42 768 071	42 500	11 453 829	18 204 620	180 247 851	158 023 212
Total reçu des autres provinces	...	15 657	1 262 821	106 308	171 935	36 297 398	4 945 220
Achetée	...	15 657	1 262 821	106 308	171 935	36 297 398	4 945 220
Entente	...	0	0	0	0	0	0
Total importé	23 623 767	0	0	24 588	510 833	2 534 149	6 103 501
Achetée	23 491 777	0	0	24 588	510 833	2 534 149	6 073 547
Milliers de dollars	1 159 084	0	0	1 484	26 711	150 854	294 986
Entente	131 990	0	0	0	0	0	29 954
Total livré aux autres provinces	...	31 347 584	0	118 675	2 003 693	2 110 865	5 147 414
Souscrite	...	31 347 584	0	96 288	1 562 702	1 963 267	4 059 625
Excédentaire	...	0	0	22 387	440 991	147 598	1 087 789
Entente	...	0	0	0	0	0	0
Total exporté	42 735 776	0	0	228 598	2 140 790	11 712 012	10 566 345
Milliers de dollars	2 585 411	0	0	12 711	138 010	900 917	533 740
Souscrite	16 326 235	0	0	1 375	1 180 553	3 743 920	6 389 711
Milliers de dollars	920 452	0	0	83	75 539	254 967	313 604
Excédentaire	26 526 606	0	0	227 223	960 237	7 968 092	4 233 721
Milliers de dollars	1 664 959	0	0	12 628	62 471	645 950	220 136
Entente	-117 065	0	0	0	0	0	-57 087
Total disponible	572 895 812	11 436 144	1 305 321	11 237 452	14 742 905	205 256 521	153 358 174
Ventes aux abonnés ultimes	477 506 904	8 653 537	1 206 809	10 122 929	13 492 529	171 580 527	133 871 860
Milliers de dollars	34 523 906	576 558	147 457	941 898	1 063 121	9 501 960	12 246 702
Domestique	148 630 566	3 331 273	163 069	4 011 348	5 381 756	57 023 118	43 973 850
Milliers de dollars	13 043 829	309 065	23 311	437 639	503 645	3 787 934	5 056 992
Agriculture	9 864 171	26 992	270 342	58 903	96 988	1 903 328	2 235 488
Milliers de dollars	923 144	2 628	35 159	6 599	6 304	128 583	280 457
Minier et manufacturier	183 288 009	3 198 822	202 738	2 882 214	5 927 723	77 932 006	34 923 663
Milliers de dollars	9 366 499	77 518	23 549	185 488	339 700	3 145 190	2 512 290
Autre industries	135 724 158	2 096 450	570 660	3 170 464	2 086 062	34 722 075	52 738 859
Milliers de dollars	11 190 434	187 347	65 438	312 172	213 472	2 440 253	4 396 963
Utilisée par producteurs	52 367 492	1 871 257	5 406	277 264	401 875	231 093 469	5 639 280
Énergie non utilisée	43 021 416	911 350	93 106	837 259	848 501	12 582 525	13 847 034
Écoulement final	572 895 812	11 436 144	1 305 321	11 237 452	14 742 905	205 256 521	153 358 174

Tableau 3 – suite

Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2006

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	mégawatt heures						
Production totale nette	34 479 065	19 665 130	64 108 428	61 858 017	359 031	653 358	144 709
Total reçu des autres provinces	1 158 828	1 152 103	2 025 418	420 891	0	0	0
Achetée	1 158 828	1 152 103	2 025 418	420 891	0	0	0
Entente	0	0	0	0	0	0	0
Total importé	828 572	1 147 079	209 326	12 265 719	0	0	0
Achetée	819 158	1 147 079	209 326	12 173 097	0	0	0
Milliers de dollars	36 614	50 392	12 918	585 125	0	0	0
Entente	9 414	0	0	92 622	0	0	0
Total livré aux autres provinces	3 809 287	1 183 277	784 443	1 051 341	0	0	0
Souscrite	2 404 115	1 183 277	0	0	0	0	0
Excédentaire	1 405 172	0	784 443	1 051 341	0	0	0
Entente	0	0	0	0	0	0	0
Total exporté	12 344 448	594 674	67 414	5 081 495	0	0	0
Milliers de dollars	645 115	28 020	3 463	323 435	0	0	0
Souscrite	3 426 567	594 674	63 901	925 534	0	0	0
Milliers de dollars	201 337	28 020	3 313	43 589	0	0	0
Excédentaire	8 885 703	0	3 513	4 248 117	0	0	0
Milliers de dollars	443 778	0	150	279 846	0	0	0
Entente	32 178	0	0	-92 156	0	0	0
Total disponible	20 312 730	20 186 361	65 491 315	68 411 791	359 031	653 358	144 709
Ventes aux abonnés ultimes	18 593 770	17 844 490	49 842 987	51 530 664	318 062	312 463	136 277
Milliers de dollars	914 372	1 317 311	4 803 930	2 834 878	37 941	77 239	60 539
Domestique	5 654 430	2 917 262	8 153 535	17 717 361	132 055	111 225	60 284
Milliers de dollars	358 770	335 477	945 810	1 209 449	15 405	32 639	27 693
Agriculture	1 503 077	1 271 623	2 128 354	369 076	0	0	0
Milliers de dollars	87 124	118 110	239 116	19 064	0	0	0
Minier et manufacturier	5 947 069	7 942 769	24 856 335	19 437 577	18 112	18 981	0
Milliers de dollars	195 897	424 848	1 663 271	794 885	1 490	2 373	0
Autres industries	5 489 194	5 712 836	14 704 763	14 006 650	167 895	182 257	75 993
Milliers de dollars	272 581	438 876	1 955 733	811 480	21 046	42 227	32 846
Utilisée par producteurs	108 774	670 629	9 345 119	12 636 529	0	317 890	0
Énergie non utilisée	1 610 186	1 671 242	6 303 209	4 244 598	40 969	23 005	8 432
Écoulement final	20 312 730	20 186 361	65 491 315	68 411 791	359 031	653 358	144 709

Tableau 4
Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2002 à 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Abonnés							
2002	12 556 269	219 708	54 746	459 814	322 856	3 411 933	4 393 746
2003	12 730 482	222 019	55 100	461 199	328 180	3 480 059	4 469 860
2004	12 962 567	224 741	55 154	461 203	330 901	3 528 821	4 539 038
2005	13 144 456	225 386	54 816	461 847	331 932	3 566 286	4 649 616
2006	13 563 110	227 444	54 863	447 623	337 000	3 477 903	4 596 428
megawatt-heures							
Énergie							
2002	153 764 676	3 381 897	403 868	4 070 334	5 279 904	55 158 085	46 676 440
2003	157 969 450	3 393 940	377 469	4 077 043	5 447 536	59 382 960	46 846 268
2004	161 140 720	3 411 477	400 304	4 174 759	5 618 129	60 211 046	47 524 253
2005	161 234 671	3 408 257	404 893	4 188 934	5 616 796	59 250 377	47 887 572
2006	158 494 737	3 358 265	433 411	4 070 251	5 478 744	58 926 446	46 209 338
milliers de dollars							
Revenu							
2002	11 933 882	255 933	51 094	393 968	425 672	3 334 742	4 482 215
2003	12 218 826	264 444	50 879	403 246	447 266	3 637 897	4 473 421
2004	13 047 166	279 837	57 219	414 537	469 607	3 828 580	4 933 977
2005	13 413 062	300 855	55 528	422 799	496 634	3 818 504	5 148 308
2006	13 966 973	311 693	58 470	444 238	509 949	3 916 517	5 337 449
dollars							
Facture annuelle moyenne							
2002	950,43	1 164,88	933,29	856,80	1 318,46	977,38	1 020,14
2003	959,81	1 191,09	923,39	874,34	1 362,87	1 045,35	1 000,80
2004	1 006,53	1 245,15	1 037,44	898,82	1 419,18	1 084,95	1 087,01
2005	1 020,43	1 334,84	1 012,99	915,45	1 496,19	1 070,72	1 107,25
2006	1 029,78	1 370,42	1 065,75	992,44	1 513,20	1 126,11	1 161,22
kilowatt-heures							
Consommation par abonné							
2002	12 246	15 393	7 377	8 852	16 354	16 166	10 623
2003	12 409	15 287	6 851	8 840	16 599	17 064	10 480
2004	12 431	15 180	7 258	9 052	16 978	17 063	10 470
2005	12 266	15 122	7 386	9 070	16 922	16 614	10 299
2006	11 686	14 765	7 900	9 093	16 257	16 943	10 053
Revenu en cents							
2002	7,76	7,57	12,65	9,68	8,06	6,05	9,60
2003	7,73	7,79	13,48	9,89	8,21	6,13	9,55
2004	8,10	8,20	14,29	9,93	8,36	6,36	10,38
2005	8,32	8,83	13,71	10,09	8,84	6,44	10,75
2006	8,81	9,28	13,49	10,91	9,31	6,65	11,55

Tableau 4 – suite

Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2002 à 2006

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	nombre						
Abonnés							
2002	464 947	442 313	1 164 422	1 587 630	12 627	13 859	7 668
2003	460 389	443 032	1 176 231	1 598 306	12 872	15 567	7 668
2004	492 981	449 509	1 232 967	1 611 490	13 167	14 926	7 669
2005	493 432	451 069	1 254 697	1 619 711	13 134	14 845	7 685
2006	482 932	438 199	1 857 209	1 607 235	13 643	14 946	7 685
	megawatt-heures						
Énergie							
2002	7 417 759	4 202 595	9 845 549	17 051 568	117 929	110 514	48 234
2003	7 558 948	4 343 008	9 467 946	16 793 857	119 582	109 689	51 204
2004	7 669 727	4 213 461	9 688 210	17 935 438	119 841	115 196	58 879
2005	7 923 649	4 234 709	10 003 214	18 023 459	120 274	113 353	59 184
2006	7 157 507	4 188 885	10 281 889	18 086 437	132 055	111 225	60 284
	milliers de dollars						
Revenu							
2002	419 117	406 709	1 069 184	1 039 346	13 282	25 626	16 994
2003	423 780	417 112	1 018 150	1 021 390	13 976	28 455	18 810
2004	437 281	417 180	991 385	1 147 115	13 762	31 659	25 027
2005	470 447	436 254	1 025 312	1 164 787	13 834	32 107	27 693
2006	445 894	453 587	1 184 926	1 228 513	15 405	32 639	27 693
	dollars						
Facture annuelle moyenne							
2002	901,43	919,50	918,21	654,65	1 051,87	1 849,05	2 216,22
2003	920,48	941,49	865,60	639,05	1 085,77	1 827,91	2 453,05
2004	887,01	928,08	804,06	711,84	1 045,19	2 121,06	3 263,40
2005	953,42	967,16	817,18	719,13	1 053,30	2 162,82	3 603,51
2006	923,31	1 035,12	638,01	764,36	1 129,15	2 183,79	3 603,51
	kilowatt-heures						
Consommation par abonné							
2002	15 954	9 501	8 455	10 740	9 339	7 974	6 290
2003	16 419	9 803	8 049	10 507	9 290	7 046	6 678
2004	15 558	9 373	7 858	11 130	9 102	7 718	7 678
2005	16 058	9 388	7 973	11 128	9 157	7 636	7 701
2006	14 821	9 559	5 536	11 253	9 679	7 442	7 844
Revenue en cents							
2002	5,65	9,68	10,86	6,10	11,26	23,19	35,23
2003	5,61	9,60	10,75	6,08	11,69	25,94	36,74
2004	5,70	9,90	10,23	6,40	11,48	27,48	42,51
2005	5,94	10,30	10,25	6,46	11,50	28,32	46,79
2006	6,23	10,83	11,52	6,79	11,67	29,35	45,94

Tableau 5
Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Total des services							
Nombre	76 566	1 513	136	1 232	2 854	22 572	29 673
Traitements et salaires (000 \$)	6 515 899	142 798	7 862	117 991	225 593	1 671 560	2 901 092
Services publics							
Nombre	67 532	1 210	19	0	2 850	22 412	25 984
Traitements et salaires (000 \$)	5 704 778	115 141	173	0	225 345	1 661 394	2 481 352
Services privés							
Nombre	9 034	303	117	1 232	4	160	3 689
Traitements et salaires (000 \$)	811 121	27 657	7 689	117 991	248	10 166	419 740
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
Total des services							
Nombre	4 547	2 768	5 144	5 492	111	226	298
Traitements et salaires (000 \$)	306 609	189 125	359 847	549 456	9 085	19 397	15 484
Services publics							
Nombre	4 547	2 768	2 232	4 939	73	200	298
Traitements et salaires (000 \$)	306 609	189 125	159 727	527 325	5 896	17 207	15 484
Services privés							
Nombre	0	0	2 912	553	38	26	0
Traitements et salaires (000 \$)	0	0	200 120	22 131	3 189	2 190	0

Tableau 6-1
Centrales thermiques des services d'électricité — Usage des combustibles, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Combustibles utilisés							
Total charbon	50 229 123	0	0	2 541 993	1 103 614	0	11 807 426
Bitumineux canadien (Mg)	1 000 274	0	0	386 505	109 194	0	0
Bitumineux importé (Mg)	7 168 589	0	0	2 155 488	994 420	0	4 018 681
Sous-bitumineux canadien (Mg)	25 064 926	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (Mg)	6 801 100	0	0	0	0	0	6 607 856
Lignite (Mg)	10 194 234	0	0	0	0	0	1 180 889
Total combustibles pétroliers	1 524 936	216 172	1 393	165 516	928 490	76 929	61 111
Mazout léger (kl)	36 222	1 679	252	4 519	5 228	2 059	15 355
Mazout lourd (kl)	1 342 472	200 098	1 141	125 718	921 960	47 799	45 756
Diésel (kl)	146 242	14 395	0	35 279	1 302	27 071	0
Gaz naturel ('000 m.cu.)	8 770 562	0	0	0	533 857	325 013	2 833 982
Bois (Mg)	1 984 505	0	1 012	122 225	0	192 584	476 992
Uranium (kg)	1 720 238	0	0	0	87 572	90 800	1 541 866
Autres (Mg)	1 462 874	0	851	799 049	218 947	72 512	221 603
	teneur moyenne des combustibles en kilojoules						
Teneur énergétique							
Bitumineux canadien (kj/kg)	24 773	0	0	24 386	27 179	0	0
Bitumineux importé (kj/kg)	28 631	0	0	28 375	26 283	0	29 349
Sous-bitumineux canadien (kj/kg)	18 528	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (kj/kg)	19 772	0	0	0	0	0	19 647
Lignite (kj/kg)	15 135	0	0	0	0	0	16 170
Mazout léger (kj/l)	122 664	38 281	34 724	37 594	38 767	38 364	235 466
Mazout lourd (kj/l)	42 336	43 030	42 959	42 177	42 036	41 569	41 984
Diésel (kj/l)	38 743	38 178	0	37 564	39 136	37 790	0
Gaz naturel (kj/m.cu.)	37 635	0	0	0	37 145	37 584	37 795
Bois (kj/kg)	17 296	0	8 370	20 344	0	19 121	17 810
Uranium (kj/g)	688 549	0	0	0	637 135	616 000	695 742
Autres (kj/kg)	26 300	0	1 084	32 752	32 563	18 190	11 924
	milliers de dollars						
Coût des combustibles							
Total charbon	4 154 759	74 835	381	305 190	458 102	121 504	1 380 833
Bitumineux canadien	1 497 401	0	0	215 802	91 435	0	579 668
Bitumineux importé	47 213	0	0	18 076	11 507	0	0
Sous-bitumineux canadien	558 414	0	0	197 725	79 928	0	280 760
Sous-bitumineux importé	377 812	0	0	0	0	0	0
Lignite	272 782	0	0	0	0	0	265 036
	241 179	0	0	0	0	0	33 872
Total combustibles pétroliers	429 478	74 835	351	40 375	199 082	35 548	27 039
Mazout léger	18 606	794	106	2 519	2 474	1 158	9 048
Mazout lourd	321 683	63 511	244	31 296	195 820	12 820	17 990
Diésel	89 188	10 529	0	6 559	787	21 570	0
Gaz naturel	1 956 103	0	0	0	144 277	70 743	596 958
Bois	24 194	0	30	8 093	0	2 314	7 287
Uranium	189 747	0	0	0	9 906	12 060	167 781
Autres	57 836	0	0	40 920	13 402	839	2 100

Tableau 6-1 – suite

Centrales thermiques des services d'électricité — Usage des combustibles, 2006

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
Combustibles utilisés							
Total charbon	193 244	9 013 345	25 569 501	0	0	0	0
Bitumineux canadien (Mg)	0	0	504 575	0	0	0	0
Bitumineux importé (Mg)	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien (Mg)	0	0	25 064 926	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (Mg)	193 244	0	0	0	0	0	0
Lignite (Mg)	0	9 013 345	0	0	0	0	0
Total combustibles pétroliers	6 161	4 856	3 653	2 232	6 466	15 168	36 789
Mazout léger (kl)	2 376	4 744	10	0	0	0	0
Mazout lourd (kl)	0	0	0	0	0	0	0
Diésel (kl)	3 785	112	3 643	2 232	6 466	15 168	36 789
Gaz naturel ('000 cu.m)	19 958	845 583	3 695 187	502 300	0	14 682	0
Bois (Mg)	0	0	475 051	716 641	0	0	0
Uranium (kg)	0	0	0	0	0	0	0
Autres (Mg)	0	0	149 912	0	0	0	0
	teneur moyenne des combustibles en kilojoules						
Teneur énergétique	0	0	24 550	0	0	0	0
Bitumineux canadien (kj/kg)	0	0	0	0	0	0	0
Bitumineux importé (kj/kg)	0	0	18 528	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien (kj/kg)	24 049	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (kj/kg)	0	15 000	0	0	0	0	0
Lignite (kj/kg)	45 494	41 000	38 680	0	0	0	0
Mazout léger (kj/l)	0	0	0	0	0	0	0
Mazout lourd (kj/l)	36 428	38 680	38 184	39 844	38 546	37 615	45 911
Diésel (kj/l)	37 417	37 623	37 519	38 165	0	37 643	0
Gaz naturel (kj/m.cu.)	0	0	14 212	18 000	0	0	0
Bois (kj/kg)	0	0	0	0	0	0	0
Uranium (kj/g)	0	0	8 085	0	0	0	0
Autres(kj/kg)	0	0	0	0	0	0	0
	milliers de dollars						
Coût des combustibles	20 087	459 234	1 134 313	148 886	5 203	24 641	21 532
Total charbon	7 745	207 306	395 440	0	0	0	0
Bitumineux canadien	0	0	17 628	0	0	0	0
Bitumineux importé	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien	0	0	377 812	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	7 745	0	0	0	0	0	0
Lignite	0	207 306	0	0	0	0	0
Total combustibles pétroliers	4 272	1 360	1	1 179	5 203	18 695	21 532
Mazout léger	1 218	1 283	1	0	0	0	0
Mazout lourd	0	0	0	0	0	0	0
Diésel	3 053	77	0	1 179	5 203	18 695	21 532
Gaz naturel	8 070	250 568	736 704	142 834	0	5 946	0
Bois	0	0	1 594	4 873	0	0	0
Uranium	0	0	0	0	0	0	0
Autres	0	0	574	0	0	0	0

Tableau 6-2
Centrales thermiques des services d'électricité — Production d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
mégawatt heures							
Production nette d'électricité	222 466 497	773 346	6 251	10 106 145	13 781 146	6 805 738	119 509 894
Total charbon	85 811 612	0	0	6 557 785	2 928 433	0	24 237 423
Bitumineux canadien	1 991 146	0	0	886 333	230 436	0	0
Bitumineux importé	18 991 220	0	0	5 671 452	2 697 997	0	10 621 771
Sous-bitumineux canadien	39 108 456	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	12 345 450	0	0	0	0	0	12 022 456
Lignite	13 375 340	0	0	0	0	0	1 593 196
Total combustibles pétroliers	6 118 493	773 346	3 005	983 712	3 430 483	233 543	430 110
Mazout léger	358 718	-9 480	2 633	16 952	11 457	3 973	308 160
Mazout lourd	5 268 122	738 835	372	860 920	3 414 998	131 047	121 950
Diésel	491 653	43 991	0	105 840	4 028	98 523	0
Gaz naturel	32 241 371	0	0	0	2 319 797	1 471 377	10 693 529
Bois	1 862 328	0	2 927	156 491	0	327 881	438 310
Uranium	92 418 514	0	0	0	4 366 463	4 595 198	83 456 853
Autres	4 014 179	0	319	2 408 157	735 970	177 739	253 669
pourcentage							
Total, efficacité des combustibles	30,37	30,18	33,51	34,31	32,88	32,14	29,40
Total charbon	31,42	0,00	0,00	33,44	36,22	0,00	32,70
Bitumineux canadien	28,93	0,00	0,00	33,85	27,95	0,00	0,00
Bitumineux importé	33,31	0,00	0,00	33,38	37,16	0,00	32,42
Sous-bitumineux canadien	30,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sous-bitumineux importé	33,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,34
Lignite	31,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,04
Total combustibles pétroliers	33,01	30,18	18,73	52,10	31,66	27,22	27,97
Mazout léger	29,06	-53,10	108,32	35,92	20,35	18,11	30,68
Mazout lourd	33,54	30,89	2,73	58,45	31,72	23,74	22,85
Diésel	31,24	28,82	0,00	28,75	28,46	34,67	0,00
Gaz naturel	35,16	0,00	0,00	0,00	42,11	43,36	35,94
Bois	19,53	0,00	124,40	22,66	0,00	32,05	18,57
Uranium	28,09	0,00	0,00	0,00	28,17	29,58	28,01
Autres	37,56	0,00	124,49	33,13	37,16	48,51	34,56

Tableau 6-2 – suite

Centrales thermiques des services d'électricité — Production d'électricité, 2006

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
mégawatt heures							
Production nette d'électricité	394 639	14 756 587	53 367 051	2 722 910	23 844	74 237	144 709
Total charbon	322 994	11 782 144	39 982 833	0	0	0	0
Bitumineux canadien	0	0	874 377	0	0	0	0
Bitumineux importé	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien	0	0	39 108 456	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	322 994	0	0	0	0	0	0
Lignite	0	11 782 144	0	0	0	0	0
Total combustibles pétroliers	20 209	17 988	10 107	10 879	23 844	36 558	144 709
Mazout léger	7 513	17 470	40	0	0	0	0
Mazout lourd	0	0	0	0	0	0	0
Diésel	12 696	518	10 067	10 879	23 844	36 558	144 709
Gaz naturel	51 436	2 956 455	12 545 425	2 165 673	0	37 679	0
Bois	0	0	390 361	546 358	0	0	0
Uranium	0	0	0	0	0	0	0
Autres	0	0	438 325	0	0	0	0
pourcentage							
Total, efficacité des combustibles	25,19	31,77	30,81	30,48	34,44	26,33	39,66
Total charbon	25,02	31,37	30,19	0,00	0,00	0,00	0,00
Bitumineux canadien	0,00	0,00	25,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Bitumineux importé	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sous-bitumineux canadien	0,00	0,00	30,32	0,00	0,00	0,00	0,00
Sous-bitumineux importé	25,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignite	0,00	31,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total combustibles pétroliers	29,58	32,57	26,08	44,04	34,44	24,40	39,66
Mazout léger	25,02	32,33	37,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Mazout lourd	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diésel	33,15	43,05	26,05	44,04	34,44	24,40	39,66
Gaz naturel	24,80	33,45	32,58	40,67	0,00	24,75	0,00
Bois	0,00	0,00	20,81	15,25	0,00	0,00	0,00
Uranium	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres	0,00	0,00	130,19	0,00	0,00	0,00	0,00

Tableau 7-1
Actif et passif à la fin de l'année — Tous les services d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	176 603 090	3 662 514	344 897	3 085 669	4 280 570	64 892 427	51 452 696
Total immobilisations	130 949 305	2 660 973	292 256	2 417 599	3 495 041	53 042 472	33 757 934
Services d'électricité (coût d'achat)	194 734 132	4 233 650	399 071	4 188 784	6 933 568	75 767 989	49 822 183
Usine génératrice	87 136 418	1 998 343	112 369	2 243 821	4 550 861	34 949 486	21 261 940
Installation de transmission	44 864 698	774 119	49 916	583 559	764 000	20 217 273	13 261 420
Installation de distribution	38 658 818	942 368	233 613	1 038 386	810 770	11 028 106	9 102 628
Autres biens et équipements	16 019 685	438 153	3 173	294 407	353 132	5 551 522	4 707 563
Construction en cours	8 054 513	80 667	-	28 611	454 805	4 021 602	1 488 632
Amortissement accumulé	64 744 135	1 572 677	106 815	1 771 185	3 438 527	22 726 570	16 496 714
Total net services d'électricité	129 989 997	2 660 973	292 256	2 417 599	3 495 041	53 041 419	33 325 469
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	959 308	0	0	0	0	1 053	432 465
Total d'actif à court terme	18 996 766	308 062	28 603	294 362	438 050	6 811 078	6 101 441
Devises canadiennes	876 188	15 088	0	662	7 559	119 467	475 491
Devises étrangères	-50 324	0	0	0	618	-52 904	527
Placements temporaires	4 086 800	2 220	0	42	30 000	3 180 628	403 142
Effets à recevoir	7 666 938	173 540	19 705	149 172	238 044	1 752 866	2 769 561
Stocks	2 323 518	50 323	5 783	112 679	150 655	376 027	1 119 553
Avances	1 378 529	0	0	18 066	500	27 442	521 440
Valeurs mobilières	73 773	16 916	0	0	3 816	0	53 041
Autres actifs	2 641 344	49 975	3 115	13 741	6 858	1 407 552	758 686
Total des placements	5 987 010	560 223	1 202	1 934	250 792	381 685	880 950
Dans des sociétés affiliées	1 296 740	462 923	0	0	0	381 405	197 565
Dans les fond de réserve	261 496	0	1 202	1 934	244 646	0	0
Autres placements	4 428 774	97 300	0	0	6 146	280	683 385
Escompte et frais d'émission sur obligations	67 180	3 422	0	10 744	0	0	5 446
Autres frais reportés	3 231 370	95 368	67	308 975	75 267	167 435	1 228 908
Autres éléments de l'actif	17 371 459	34 466	22 769	52 055	21 420	4 489 757	9 478 017
Total du passif	176 603 090	3 662 514	344 897	3 085 669	4 280 570	64 892 427	51 452 696
Dette à long terme	77 709 860	1 821 558	96 286	1 468 896	2 883 375	35 490 040	13 951 765
Passif à court terme	20 207 696	345 332	78 133	208 377	685 421	6 859 903	5 230 333
Comptes fournisseur et charges à payer	8 516 516	118 846	19 577	140 504	272 304	1 875 107	2 947 902
Emprunts et billets à payer	6 527 835	143 416	51 410	3 627	351 466	1 402 608	1 765 962
Intérêt couru sur dette à long terme	1 653 832	37 315	2 414	25 244	54 148	979 010	111 869
Autres passifs	3 509 513	45 755	4 732	39 002	7 503	2 603 178	404 600
Crédits reportés et autres passifs	23 772 643	88 236	63 784	83 513	398 555	3 172 807	14 398 134
Total capital, surplus et réserves	54 912 891	1 407 388	106 694	1 324 883	313 219	19 369 677	17 872 464
Capital action	23 069 353	187 587	31 101	1 119 638	140 000	4 834 877	11 745 425
Surplus	31 811 059	1 215 010	73 473	205 245	173 219	14 533 896	6 133 276
Capital	3 767 195	0	73 011	-71 740	198 309	662	2 170 171
Gagné	27 064 767	1 174 268	0	276 985	-26 236	14 531 345	3 636 757
Apporté	979 097	40 742	462	0	1 146	1 889	326 348
Réserves	32 479	4 791	2 120	0	0	904	-6 237
	50 525	16 600	2 120	0	0	904	0

Tableau 7-1 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Tous les services d'électricité, 2006

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Total d'actif	10 847 865	4 306 703	18 387 714	14 608 374	227 670	369 543	136 448
Total immobilisations	8 008 283	3 815 882	11 512 496	11 355 218	197 119	290 188	103 844
Services d'électricité (coût d'achat)	11 838 193	6 770 760	15 881 507	18 065 893	336 670	392 020	103 844
Usine génératrice	4 894 497	3 320 710	6 654 404	6 661 633	153 365	243 176	91 813
Installation de transmission	2 955 430	760 772	2 816 393	2 589 926	54 314	25 545	12 031
Installation de distribution	2 065 295	2 272 451	3 950 380	7 017 774	108 034	89 013	0
Autres biens et équipements	1 012 591	320 580	2 141 672	1 162 580	18 823	15 489	0
Construction en cours	910 380	96 247	318 658	633 980	2 134	18 797	0
Amortissement accumulé	3 829 910	2 954 878	4 828 753	6 775 916	139 551	102 639	0
Total net services d'électricité	8 008 283	3 815 882	11 052 754	11 289 977	197 119	289 381	103 844
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	0	459 742	65 241	0	807	0
Total d'actif à court terme	728 064	376 583	2 777 558	1 052 303	19 782	28 276	32 604
Devises canadiennes	120	-8 153	187 412	70 571	5 952	2 019	0
Devises étrangères	1 344	69	21	1	0	0	0
Placements temporaires	30	27 946	421 620	21 172	0	0	0
Effets à recevoir	286 370	197 161	1 444 186	587 940	9 723	17 312	21 358
Stocks	78 883	145 555	118 387	142 972	3 823	7 632	11 246
Avances	339 817	0	471 200	0	0	64	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	21 500	14 005	134 732	229 647	284	1 249	0
Total des placements	872 584	31 814	2 218 799	736 506	0	50 521	0
Dans des sociétés affiliées	242 229	0	10 753	1 865	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	0	0	1 641	0	12 073	0
Autres placements	630 355	31 814	2 208 046	733 000	0	38 448	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	13 041	1 802	29 003	3 722	0	0	0
Autres frais reportés	425 949	0	45 858	873 805	9 738	0	0
Autres éléments de l'actif	799 944	80 622	1 804 000	586 820	1 031	558	0
Total du passif	10 847 865	4 306 703	18 387 714	14 608 374	227 670	360 115	145 876
Dette à long terme	6 822 361	2 224 611	5 796 214	6 809 821	110 197	172 382	62 354
Passif à court terme	898 858	320 042	2 607 722	2 876 021	12 501	34 956	50 097
Comptes fournisseur et charges à payer	226 512	165 441	1 355 018	1 359 586	6 912	19 058	9 749
Emprunts et billets à payer	534 690	88 879	910 253	1 249 688	4 860	11 330	9 646
Intérêt couru sur dette à long terme	137 656	54 707	68 089	181 583	729	1 068	0
Autres passifs	0	11 015	274 362	85 164	0	3 500	30 702
Crédits reportés et autres passifs	1 741 588	157 243	1 426 614	2 168 372	28 691	45 106	0
Total capital, surplus et réserves	1 385 058	1 604 807	8 557 164	2 754 160	76 281	107 671	33 425
Capital action	0	659 993	3 908 791	339 833	46 019	56 089	0
Surplus	1 385 058	943 577	4 624 774	2 408 262	30 262	51 582	33 425
Capital	0	0	1 281 897	114 885	0	0	0
Gagné	1 385 058	922 754	3 050 630	2 007 937	30 262	41 582	33 425
Apporté	0	20 823	292 247	285 440	0	10 000	0
Réserves	0	1 237	23 599	6 065	0	0	0

Tableau 7-2
Actif et passif à la fin de l'année — Services publics d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	151 801 977	2 705 200	16 249	0	4 247 998	63 480 659	43 446 079
Total immobilisations	114 461 325	1 919 439	12 176	0	3 474 211	52 004 649	28 996 223
Services d'électricité (coût d'achat)	169 964 240	2 919 524	23 276	0	6 907 349	74 568 064	43 353 658
Usine génératrice	74 169 434	1 783 108	8 095	0	4 545 000	33 837 504	15 643 868
Installation de transmission	41 312 658	585 741	0	0	764 000	20 217 273	12 984 416
Installation de distribution	33 556 295	159 354	12 700	0	810 770	11 028 106	8 945 254
Autres biens et équipements	13 377 726	311 571	2 481	0	332 774	5 505 159	4 505 316
Construction en cours	7 548 127	79 750	0	0	454 805	3 980 022	1 274 804
Amortissement accumulé	56 804 167	1 000 085	11 100	0	3 433 138	22 564 352	14 761 586
Total net services d'électricité	113 160 073	1 919 439	12 176	0	3 474 211	52 003 712	28 592 072
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	1 301 252	0	0	0	0	937	404 151
Total d'actif à court terme	15 304 029	221 950	2 871	0	430 383	6 734 950	4 364 865
Devises canadiennes	669 251	12 619	0	0	7 539	109 305	403 447
Devises étrangères	-54 569	0	0	0	0	-54 000	-126
Placements temporaires	3 852 022	600	0	0	24 000	3 178 859	376 367
Effets à recevoir	6 394 436	108 455	896	0	237 808	1 727 701	2 264 810
Stocks	2 004 954	45 400	933	0	150 654	366 896	971 453
Avances	356 181	0	0	0	500	3 207	12 657
Valeurs mobilières	73 411	16 916	0	0	3 816	0	52 679
Autres actifs	2 008 343	37 960	1 042	0	6 066	1 402 982	283 578
Total des placements	3 035 910	560 223	1 202	0	250 792	232 000	61 596
Dans des sociétés affiliées	938 383	462 923	0	0	0	232 000	1 231
Dans les fond de réserve	259 562	0	1 202	0	244 646	0	0
Autres placements	1 837 965	97 300	0	0	6 146	0	60 365
Escompte et frais d'émission sur obligations	34 913	188	0	0	0	0	4 812
Autres frais reportés	2 662 018	3 400	0	0	71 612	153 060	1 124 466
Autres éléments de l'actif	16 303 782	0	0	0	21 000	4 356 000	8 894 117
Total du passif	151 801 977	2 705 200	16 249	0	4 247 998	63 480 659	43 446 079
Dette à long terme	67 899 782	1 397 798	4 286	0	2 875 944	34 570 648	10 903 210
Passif à court terme	17 382 300	227 882	4 238	0	682 716	6 793 137	4 252 716
Comptes fournisseur et charges à payer	7 072 197	47 452	3 127	0	272 056	1 840 766	2 382 821
Emprunts et billets à payer	5 475 110	105 587	69	0	349 155	1 377 839	1 426 240
Intérêt couru sur dette à long terme	1 580 624	31 239	0	0	54 020	972 387	104 488
Autres passifs	3 254 369	43 604	1 042	0	7 485	2 602 145	339 167
Crédits reportés et autres passifs	22 721 639	35 500	0	0	392 000	3 157 748	14 245 591
Total capital, surplus et réserves	43 798 256	1 044 020	7 725	0	297 338	18 959 126	14 044 562
Capital action	16 447 982	105 400	0	0	140 000	4 435 613	10 519 591
Surplus	27 299 749	922 020	5 605	0	157 338	14 522 609	3 524 971
Capital	2 031 886	0	5 143	0	187 044	16 587	518 129
Gagné	24 581 447	904 420	0	0	-30 852	14 505 063	2 718 803
Apporté	686 416	17 600	462	0	1 146	959	288 039
Réserves	50 525	16 600	2 120	0	0	904	0

Tableau 7-2 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Services publics d'électricité, 2006

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	milliers de dollars						
Total d'actif	10 847 865	4 306 703	8 516 639	13 585 724	180 949	331 464	136 448
Total immobilisations	8 008 283	3 815 882	5 254 151	10 456 242	157 992	258 233	103 844
Services d'électricité (coût d'achat)	11 838 193	6 770 760	6 044 866	16 873 979	226 567	334 160	103 844
Usine génératrice	4 894 497	3 320 710	3 419 207	6 250 400	137 571	237 661	91 813
Installation de transmission	2 955 430	760 772	490 223	2 466 973	54 314	21 485	12 031
Installation de distribution	2 065 295	2 272 451	1 451 792	6 749 429	14 596	46 548	0
Autres biens et équipements	1 012 591	320 580	554 289	804 372	18 823	9 770	0
Construction en cours	910 380	96 247	129 355	602 805	1 263	18 696	0
Amortissement accumulé	3 829 910	2 954 878	1 620 831	6 482 978	68 575	76 734	0
Total net services d'électricité	8 008 283	3 815 882	4 424 035	10 391 001	157 992	257 426	103 844
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	0	830 116	65 241	0	807	0
Total d'actif à court terme	728 064	376 583	1 411 279	965 372	12 398	22 710	32 604
Devises canadiennes	120	-8 153	66 175	69 887	5 952	2 360	0
Devises étrangères	1 344	69	-1 856	0	0	0	0
Placements temporaires	30	27 946	223 048	21 172	0	0	0
Effets à recevoir	286 370	197 161	994 215	538 766	4 226	12 670	21 358
Stocks	78 883	145 555	83 976	141 372	2 039	6 547	11 246
Avances	339 817	0	0	0	0	0	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	21 500	14 005	45 721	194 175	181	1 133	0
Total des placements	872 584	31 814	240 537	734 641	0	50 521	0
Dans des sociétés affiliées	242 229	0	0	0	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	0	0	1 641	0	12 073	0
Autres placements	630 355	31 814	240 537	733 000	0	38 448	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	13 041	1 802	15 070	0	0	0	0
Autres frais reportés	425 949	0	11 793	862 000	9 738	0	0
Autres éléments de l'actif	799 944	80 622	1 583 809	567 469	821	0	0
Total du passif	10 847 865	4 306 703	8 516 639	13 585 724	180 949	322 036	145 876
Dette à long terme	6 822 361	2 224 611	2 409 741	6 387 868	86 397	154 564	62 354
Passif à court terme	898 858	320 042	1 313 667	2 805 073	6 784	27 090	50 097
Comptes fournisseur et charges à payer	226 512	165 441	780 888	1 325 332	3 531	14 522	9 749
Emprunts et billets à payer	534 690	88 879	322 752	1 249 000	3 253	8 000	9 646
Intérêt couru sur dette à long terme	137 656	54 707	48 583	176 476	0	10 683	0
Autres passifs	0	11 015	161 444	54 265	0	3 500	30 702
Crédits reportés et autres passifs	1 741 588	157 243	793 459	2 125 860	28 030	0	0
Total capital, surplus et réserves	1 385 058	1 604 807	3 999 772	2 266 923	59 738	95 762	33 425
Capital action	0	659 993	476 928	20 000	39 000	51 457	0
Surplus	1 385 058	943 577	3 499 245	2 240 858	20 738	0	0
Capital	0	0	1 190 098	114 885	0	0	0
Gagné	1 385 058	922 754	2 247 200	1 840 533	20 738	34 305	33 425
Apporté	0	20 823	61 947	285 440	0	10 000	0
Réserves	0	1 237	23 599	6 065	0	0	0

Tableau 7-3
Actif et passif à la fin de l'année — Services privés d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	24 801 113	957 314	328 648	3 085 669	32 572	1 411 768	8 006 617
Total immobilisations	16 487 980	741 534	280 080	2 417 599	20 830	1 037 823	4 761 711
Services d'électricité (coût d'achat)	24 769 892	1 314 126	375 795	4 188 784	26 219	1 199 925	6 468 525
Usine génératrice	12 966 984	215 235	104 274	2 243 821	5 861	1 111 982	5 618 072
Installation de transmission	3 552 040	188 378	49 916	583 559	0	0	277 004
Installation de distribution	5 102 523	783 014	220 913	1 038 386	0	0	157 374
Autres biens et équipements	2 641 959	126 582	692	294 407	20 358	46 363	202 247
Construction en cours	506 386	917	0	28 611	0	41 580	213 828
Amortissement accumulé	7 939 968	572 592	95 715	1 771 185	5 389	162 218	1 735 128
Total net services d'électricité	16 829 924	741 534	280 080	2 417 599	20 830	1 037 707	4 733 397
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	-341 944	0	0	0	0	116	28 314
Total d'actif à court terme	3 692 737	86 112	25 732	294 362	7 667	76 128	1 736 576
Devises canadiennes	206 937	2 469	0	662	20	10 162	72 044
Devises étrangères	4 245	0	0	0	618	1 096	653
Placements temporaires	234 778	1 620	0	42	6 000	1 769	26 775
Effets à recevoir	1 272 502	65 085	18 809	149 172	236	25 165	504 751
Stocks	318 564	4 923	4 850	112 679	1	9 131	148 100
Avances	1 022 348	0	0	18 066	0	24 235	508 783
Valeurs mobilières	362	0	0	0	0	0	362
Autres actifs	633 001	12 015	2 073	13 741	792	4 570	475 108
Total des placements	2 951 100	0	0	1 934	0	149 685	819 354
Dans des sociétés affiliées	358 357	0	0	0	0	149 405	196 334
Dans les fond de réserve	1 934	0	0	1 934	0	0	0
Autres placements	2 590 809	0	0	0	0	280	623 020
Escompte et frais d'émission sur obligations	32 267	3 234	0	10 744	0	0	634
Autres frais reportés	569 352	91 968	67	308 975	3 655	14 375	104 442
Autres éléments de l'actif	1 067 677	34 466	22 769	52 055	420	133 757	583 900
Total du passif	24 801 113	957 314	328 648	3 085 669	32 572	1 411 768	8 006 617
Dette à long terme	9 810 078	423 760	92 000	1 468 896	7 431	919 392	3 048 555
Passif à court terme	2 825 396	117 450	73 895	208 377	2 705	66 766	977 617
Comptes fournisseur et charges à payer	1 444 319	71 394	16 450	140 504	248	34 341	565 081
Emprunts et billets à payer	1 052 725	37 829	51 341	3 627	2 311	24 769	339 722
Intérêt couru sur dette à long terme	73 208	6 076	2 414	25 244	128	6 623	7 381
Autres passifs	255 144	2 151	3 690	39 002	18	1 033	65 433
Crédits reportés et autres passifs	1 051 004	52 736	63 784	83 513	6 555	15 059	152 543
Total capital, surplus et réserves	11 114 635	363 368	98 969	1 324 883	15 881	410 551	3 827 902
Capital action	6 621 371	82 187	31 101	1 119 638	0	399 264	1 225 834
Surplus	4 511 310	292 990	67 868	205 245	15 881	11 287	2 608 305
Capital	1 735 309	0	67 868	-71 740	11 265	-15 925	1 652 042
Gagné	2 483 320	269 848	0	276 985	4 616	26 282	917 954
Apporté	292 681	23 142	0	0	0	930	38 309
Réserves	-18 046	-11 809	0	0	0	0	-6 237

Tableau 7-3 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Services privés d'électricité, 2006

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Total d'actif	0	0	9 871 075	1 022 650	46 721	38 079	0
Total immobilisations	0	0	6 258 345	898 976	39 127	31 955	0
Services d'électricité (coût d'achat)	0	0	9 836 641	1 191 914	110 103	57 860	0
Usine génératrice	0	0	3 235 197	411 233	15 794	5 515	0
Installation de transmission	0	0	2 326 170	122 953	0	4 060	0
Installation de distribution	0	0	2 498 588	268 345	93 438	42 465	0
Autres biens et équipements	0	0	1 587 383	358 208	0	5 719	0
Construction en cours	0	0	189 303	31 175	871	101	0
Amortissement accumulé	0	0	3 207 922	292 938	70 976	25 905	0
Total net services d'électricité	0	0	6 628 719	898 976	39 127	31 955	0
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	0	-370 374	0	0	0	0
Total d'actif à court terme	0	0	1 366 279	86 931	7 384	5 566	0
Devises canadiennes	0	0	121 237	684	0	-341	0
Devises étrangères	0	0	1 877	1	0	0	0
Placements temporaires	0	0	198 572	0	0	0	0
Effets à recevoir	0	0	449 971	49 174	5 497	4 642	0
Stocks	0	0	34 411	1 600	1 784	1 085	0
Avances	0	0	471 200	0	0	64	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	0	0	89 011	35 472	103	116	0
Total des placements	0	0	1 978 262	1 865	0	0	0
Dans des sociétés affiliées	0	0	10 753	1 865	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	0	0	0	0	0	0
Autres placements	0	0	1 967 509	0	0	0	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	0	0	13 933	3 722	0	0	0
Autres frais reportés	0	0	34 065	11 805	0	0	0
Autres éléments de l'actif	0	0	220 191	19 351	210	558	0
Total du passif	0	0	9 871 075	1 022 650	46 721	38 079	0
Dette à long terme	0	0	3 386 473	421 953	23 800	17 818	0
Passif à court terme	0	0	1 294 055	70 948	5 717	7 866	0
Comptes fournisseur et charges à payer	0	0	574 130	34 254	3 381	4 536	0
Emprunts et billets à payer	0	0	587 501	688	1 607	3 330	0
Intérêt couru sur dette à long terme	0	0	19 506	5 107	729	0	0
Autres passifs	0	0	112 918	30 899	0	0	0
Crédits reportés et autres passifs	0	0	633 155	42 512	661	486	0
Total capital, surplus et réserves	0	0	4 557 392	487 237	16 543	11 909	0
Capital action	0	0	3 431 863	319 833	7 019	4 632	0
Surplus	0	0	1 125 529	167 404	9 524	7 277	0
Capital	0	0	91 799	0	0	0	0
Gagné	0	0	803 430	167 404	9 524	7 277	0
Apporté	0	0	230 300	0	0	0	0
Réserves	0	0	0	0	0	0	0

Tableau 8-1
Compte de revenus — Compte de revenus, tous les services d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	51 620 775	1 023 643	136 365	1 002 645	1 625 364	11 691 178	20 728 742
Vente d'électricité	45 074 723	896 985	137 865	982 854	1 469 896	11 054 363	18 019 369
Vente de vapeur	246 984	0	0	9 029	16 000	133 030	88 925
Subventions	148 793	0	0	0	0	259	148 102
Autres revenu	6 150 275	126 658	-1 500	10 762	139 468	503 526	2 472 346
Frais totaux d'exploitation	41 154 216	757 511	110 464	696 737	1 407 337	6 434 775	17 829 949
Exploitation, entretien et administration	18 221 414	370 059	90 609	524 910	758 555	2 868 858	7 329 458
Traitements et salaires	6 515 899	142 798	7 862	117 991	225 593	1 671 560	2 901 092
Avantages sociaux supplémentaires	1 713 513	17 285	851	31 167	558	620 339	830 207
Coût du combustible utilisé	3 488 756	71 000	4 846	274 290	309 359	17 499	1 519 420
Coût du matériel utilisé	1 237 910	1 720	6 895	13 211	38 684	225 989	302 552
Coût de services achetés	2 742 127	19 148	65 269	51 964	89 217	481 512	1 216 900
Coût d'entretien et réparation	374 685	30 725	789	5 114	612	76 311	88 288
Redevances	476 253	6 250	0	120	0	14 957	8 400
Impôts indirects	1 189 933	15 851	1 521	40 322	39 024	531 866	159 558
Autres dépenses	482 338	65 282	2 576	-9 269	55 508	-771 175	303 041
Achat d'électricité	16 814 832	299 957	9 199	33 198	425 992	1 521 020	8 540 480
Amortissement	6 117 970	87 495	10 656	138 629	222 790	2 044 897	1 960 011
Bénéfice total	11 771 151	294 236	25 901	316 652	218 027	6 216 856	2 984 386
Bénéfice d'exploitation	10 466 559	266 132	25 901	305 908	218 027	5 256 403	2 898 793
Autres revenus	1 304 592	28 104	0	10 744	0	960 453	85 593
Déductions	6 015 241	158 549	16 952	248 744	191 310	2 263 363	1 304 463
Intérêt sur la dette à long terme	5 449 886	142 432	8 676	122 953	181 469	2 515 725	822 837
Impôt sur le revenu	520 521	14 553	6 429	80 381	9 568	1 659	372 252
Autres déductions	44 834	1 564	1 847	45 410	273	-254 021	109 374
Bénéfice net	5 755 910	135 687	8 949	67 908	26 717	3 953 493	1 679 923
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	1 631 966	1 579 945	7 210 131	4 747 652	68 280	105 819	69 045
Vente d'électricité	1 615 858	1 538 914	5 995 987	3 132 461	67 315	99 084	63 772
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	432	0	0
Autres revenu	16 108	41 031	1 214 144	1 615 191	533	6 735	5 273
Frais totaux d'exploitation	1 124 067	1 339 529	7 584 456	3 664 333	54 187	93 244	57 627
Exploitation, entretien et administration	607 732	726 190	2 986 747	1 824 753	22 371	53 545	57 627
Traitements et salaires	306 609	189 125	359 847	549 456	9 085	19 397	15 484
Avantages sociaux supplémentaires	42 429	35 956	84 241	50 094	80	306	0
Coût du combustible utilisé	22 564	239 804	420 245	561 295	2 507	17 558	28 369
Coût du matériel utilisé	10 120	28 741	589 856	5 979	3 135	11 028	0
Coût de services achetés	5 793	99 230	664 543	31 140	4 370	1 894	11 147
Coût d'entretien et réparation	11 808	289	155 439	3 459	1 408	443	0
Redevances	112 497	32 045	30 496	271 483	5	0	0
Impôts indirects	55 024	48 817	127 798	168 757	478	917	0
Autres dépenses	40 888	52 183	554 282	183 090	1 303	2 002	2 627
Achat d'électricité	203 648	399 718	3 933 739	1 400 820	23 308	23 753	0
Amortissement	312 687	213 621	663 970	438 760	8 508	15 946	0
Bénéfice total	507 899	240 416	-187 595	1 113 524	14 420	20 935	5 494
Bénéfice d'exploitation	507 899	240 416	-374 325	1 083 319	14 093	18 499	5 494
Autres revenus	0	0	186 730	30 205	327	2 436	0
Déductions	472 234	160 939	664 000	510 829	7 555	11 941	4 362
Intérêt sur la dette à long terme	472 234	160 939	519 640	491 045	6 454	1 120	4 362
Impôt sur le revenu	0	0	16 464	7 393	1 001	10 821	0
Autres déductions	0	0	127 896	12 391	100	0	0
Bénéfice net	35 665	79 477	-851 595	602 695	6 865	8 345	1 781

Tableau 8-2
Compte de revenus — Services publics d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	43 692 674	586 733	13 960	0	1 617 725	11 435 565	17 798 384
Vente d'électricité	38 050 047	470 654	13 960	0	1 462 366	10 823 256	15 625 489
Vente de vapeur	126 000	0	0	0	16 000	110 000	0
Subventions	148 534	0	0	0	0	0	148 102
Autres revenu	5 368 093	116 079	0	0	139 359	502 309	2 024 793
Frais totaux d'exploitation	33 283 105	398 431	13 660	0	1 405 243	6 286 280	15 793 393
Exploitation, entretien et administration	13 729 525	302 824	3 953	0	757 171	2 778 060	5 643 900
Traitements et salaires	5 704 778	115 141	173	0	225 345	1 661 394	2 481 352
Avantages sociaux supplémentaires	1 507 684	11 293	0	0	539	618 658	700 516
Coût du combustible utilisé	2 364 661	71 000	0	0	309 059	71	950 182
Coût du matériel utilisé	653 242	0	103	0	38 684	218 353	258 743
Coût de services achetés	1 854 526	0	1 337	0	88 780	476 364	1 015 949
Coût d'entretien et réparation	164 504	30 679	0	0	351	53 819	28 186
Redevances	434 827	5 965	0	0	0	5 000	3 300
Impôts indirects	1 030 613	3 718	0	0	38 905	529 081	134 295
Autres dépenses	14 690	65 028	2 340	0	55 508	-784 680	71 377
Achat d'électricité	14 330 132	42 800	9 199	0	425 992	1 499 915	8 481 952
Amortissement	5 223 448	52 807	508	0	222 080	2 008 305	1 667 541
Bénéfice total	11 475 995	214 702	300	0	212 482	6 096 908	2 052 169
Bénéfice d'exploitation	10 409 569	188 302	300	0	212 482	5 149 285	2 004 991
Autres revenus	1 066 426	26 400	0	0	0	947 623	47 178
Déductions	4 975 938	105 366	268	0	188 447	2 218 607	1 071 968
Intérêt sur la dette à long terme	4 704 137	105 366	0	0	180 447	2 472 298	650 929
Impôt sur le revenu	384 656	0	0	0	8 000	5	355 678
Autres déductions	-112 855	0	268	0	0	-253 696	65 361
Bénéfice net	6 500 057	109 336	32	0	24 035	3 878 301	980 201
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Quest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	1 631 966	1 579 945	4 362 644	4 497 799	28 061	70 847	69 045
Vente d'électricité	1 615 858	1 538 914	3 446 224	2 897 492	27 096	64 966	63 772
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	432	0	0
Autres revenu	16 108	41 031	916 420	1 600 307	533	5 881	5 273
Frais totaux d'exploitation	1 124 067	1 339 529	3 303 544	3 481 930	18 451	60 950	57 627
Exploitation, entretien et administration	607 732	726 190	1 047 592	1 744 982	12 767	46 727	57 627
Traitements et salaires	306 609	189 125	159 727	527 325	5 896	17 207	15 484
Avantages sociaux supplémentaires	42 429	35 956	50 383	47 910	0	0	0
Coût du combustible utilisé	22 564	239 804	169 772	557 000	350	16 490	28 369
Coût du matériel utilisé	10 120	28 741	84 436	2 268	766	11 028	0
Coût de services achetés	5 793	99 230	134 895	17 529	3 502	0	11 147
Coût d'entretien et réparation	11 808	289	35 738	2 938	696	0	0
Redevances	112 497	32 045	13 010	263 005	5	0	0
Impôts indirects	55 024	48 817	70 254	150 270	249	0	0
Autres dépenses	40 888	52 183	329 377	176 737	1 303	2 002	2 627
Achat d'électricité	203 648	399 718	1 933 595	1 333 244	69	0	0
Amortissement	312 687	213 621	322 357	403 704	5 615	14 223	0
Bénéfice total	507 899	240 416	1 071 489	1 046 037	9 884	18 215	5 494
Bénéfice d'exploitation	507 899	240 416	1 059 100	1 015 869	9 610	15 821	5 494
Autres revenus	0	0	12 389	30 168	274	2 394	0
Déductions	472 234	160 939	262 990	475 427	4 945	10 385	4 362
Intérêt sur la dette à long terme	472 234	160 939	188 956	463 761	4 845	0	4 362
Impôt sur le revenu	0	0	9 527	1 061	0	0	0
Autres déductions	0	0	64 507	10 605	100	10 385	0
Bénéfice net	35 665	79 477	808 499	570 610	4 939	7 181	1 781

Tableau 8-3
Compte de revenus — Services privés d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	7 928 101	436 910	122 405	1 002 645	7 639	255 613	2 930 358
Vente d'électricité	7 024 676	426 331	123 905	982 854	7 530	231 107	2 393 880
Vente de vapeur	120 984	0	0	9 029	0	23 030	88 925
Subventions	259	0	0	0	0	259	0
Autres revenu	782 182	10 579	-1 500	10 762	109	1 217	447 553
Frais totaux d'exploitation	7 871 111	359 080	96 804	696 737	2 094	148 495	2 036 556
Exploitation, entretien et administration	4 491 889	67 235	86 656	524 910	1 384	90 798	1 685 558
Traitements et salaires	811 121	27 657	7 689	117 991	248	10 166	419 740
Avantages sociaux supplémentaires	205 829	5 992	851	31 167	19	1 681	129 691
Coût du combustible utilisé	1 124 095	0	4 846	274 290	300	17 428	569 238
Coût du matériel utilisé	584 668	1 720	6 792	13 211	0	7 636	43 809
Coût de services achetés	887 601	19 148	63 932	51 964	437	5 148	200 951
Coût d'entretien et réparation	210 181	46	789	5 114	261	22 492	60 102
Redevances	41 426	285	0	120	0	9 957	5 100
Impôts indirects	159 320	12 133	1 521	40 322	119	2 785	25 263
Autres dépenses	467 648	254	236	-9 269	0	13 505	231 664
Achat d'électricité	2 484 700	257 157	0	33 198	0	21 105	58 528
Amortissement	894 522	34 688	10 148	138 629	710	36 592	292 470
Bénéfice total	295 156	79 534	25 601	316 652	5 545	119 948	932 217
Bénéfice d'exploitation	56 990	77 830	25 601	305 908	5 545	107 118	893 802
Autres revenus	238 166	1 704	0	10 744	0	12 830	38 415
Déductions	1 039 303	53 183	16 684	248 744	2 863	44 756	232 495
Intérêt sur la dette à long terme	745 749	37 066	8 676	122 953	1 022	43 427	171 908
Impôt sur le revenu	135 865	14 553	6 429	80 381	1 568	1 654	16 574
Autres déductions	157 689	1 564	1 579	45 410	273	-325	44 013
Bénéfice net	-744 147	26 351	8 917	67 908	2 682	75 192	699 722
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Quest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation	0	0	2 847 487	249 853	40 219	34 972	0
Vente d'électricité	0	0	2 549 763	234 969	40 219	34 118	0
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	0	0	0
Autres revenu	0	0	297 724	14 884	0	854	0
Frais totaux d'exploitation	0	0	4 280 912	182 403	35 736	32 294	0
Exploitation, entretien et administration	0	0	1 939 155	79 771	9 604	6 818	0
Traitements et salaires	0	0	200 120	22 131	3 189	2 190	0
Avantages sociaux supplémentaires	0	0	33 858	2 184	80	306	0
Coût du combustible utilisé	0	0	250 473	4 295	2 157	1 068	0
Coût du matériel utilisé	0	0	505 420	3 711	2 369	0	0
Coût de services achetés	0	0	529 648	13 611	868	1 894	0
Coût d'entretien et réparation	0	0	119 701	521	712	443	0
Redevances	0	0	17 486	8 478	0	0	0
Impôts indirects	0	0	57 544	18 487	229	917	0
Autres dépenses	0	0	224 905	6 353	0	0	0
Achat d'électricité	0	0	2 000 144	67 576	23 239	23 753	0
Amortissement	0	0	341 613	35 065	2 893	1 723	0
Bénéfice total	0	0	-1 259 084	67 487	4 536	2 720	0
Bénéfice d'exploitation	0	0	-1 433 425	67 450	4 483	2 678	0
Autres revenus	0	0	174 341	37	53	42	0
Déductions	0	0	401 010	35 402	2 610	1 556	0
Intérêt sur la dette à long terme	0	0	330 684	27 284	1 609	1 120	0
Impôt sur le revenu	0	0	6 937	6 332	1 001	436	0
Autres déductions	0	0	63 389	1 786	0	0	0
Bénéfice net	0	0	-1 660 094	32 085	1 926	1 164	0

Tableau 9
Taxes payées par les services d'électricité, 2006

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Total des services							
Municipales	428 475	13 780	0	62	751	40 848	54 405
Provinciales	502 241	2 071	1 521	40 260	38 197	261 018	82 344
Fédérales	259 217	0	0	0	76	230 000	22 809
Total de taxes	1 189 933	15 851	1 521	40 322	39 024	531 866	159 558
Pourcentage du total canadien	100,00	1,33	0,13	3,39	3,28	44,70	13,41
Services publics							
Municipales	348 867	1 994	0	0	708	38 081	49 475
Provinciales	444 746	1 724	0	0	38 197	261 000	77 820
Fédérales	237 000	0	0	0	0	230 000	7 000
Total de taxes	1 030 613	3 718	0	0	38 905	529 081	134 295
	100,00	0,36	0,00		3,77	51,34	13,03
Pourcentage du total canadien							
Services privés							
Municipales	79 608	11 786	0	62	43	2 767	4 930
Provinciales	57 495	347	1 521	40 260	0	18	4 524
Fédérales	22 217	0	0	0	76	0	15 809
Total de taxes	159 320	12 133	1 521	40 322	119	2 785	25 263
Pourcentage du total canadien	100,00	7,62	0,95	25,31	0,07	1,75	15,86
milliers de dollars							
Total des services							
Municipales	9 354	31 876	125 370	150 634	478	917	0
Provinciales	45 670	16 941	2 428	11 791	0	0	0
Fédérales	0	0	0	6 332	0	0	0
Total de taxes	55 024	48 817	127 798	168 757	478	917	0
Pourcentage du total canadien	4,62	4,10	10,74	14,18	0,04	0,08	0,00
Services publics							
Municipales	9 354	31 876	67 826	149 304	249	0	0
Provinciales	45 670	16 941	2 428	966	0	0	0
Fédérales	0	0	0	0	0	0	0
Total de taxes	55 024	48 817	70 254	150 270	249	0	0
Pourcentage du total canadien	5,34	4,74	6,82	14,58	0,02	0,00	0,00
Services privés							
Municipales	0	0	57 544	1 330	229	917	0
Provinciales	0	0	0	10 825	0	0	0
Fédérales	0	0	0	6 332	0	0	0
Total de taxes	0	0	57 544	18 487	229	917	0
Pourcentage du total canadien	0,00	0,00	36,12	11,60	0,14	0,58	0,00
milliers de dollars							
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut

Tableau 10-1
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Canada

	2003	2004	2005	2006
	megawatt-hours			
Disponibilité totale	563 989 866	569 629 792	580 518 585	572 895 812
Production	570 780 119	580 438 621	604 369 965	592 007 821
Exportations	31 310 660	33 666 007	43 528 075	42 735 776
Importations	24 520 407	22 857 178	19 676 695	23 623 767
Transferts inter-régions
Écoulement industriel total	231 264 091	232 095 365	238 805 408	234 695 307
Minier	35 558 605	36 716 349	37 512 051	37 350 456
Total manufacturier	195 705 486	195 379 016	201 293 357	197 344 851
Pâtes et papier	59 862 206	62 856 289	61 723 065	57 778 176
Sidérurgie	10 330 396	10 173 436	10 728 240	10 037 397
Fonte et affinage, non-ferreux	58 704 826	55 384 439	59 710 911	60 908 441
Fabricants de ciment	2 072 572	1 995 886	2 031 477	2 039 216
Raffinage pétrolier	5 590 077	6 272 121	6 556 614	7 150 414
Produits chimiques	18 813 703	19 311 996	19 502 897	20 113 805
Manufacturier - autres	40 331 706	39 384 849	41 040 153	39 317 402
Pipelines	3 228 270	3 312 293	3 274 260	3 561 471
Transport en commun	940 346	959 441	981 530	970 871
Éclairage des rues	2 167 610	2 165 057	2 292 602	2 300 876
Agriculture	10 012 383	10 160 368	10 248 293	9 864 171
Résidentiel	147 957 067	150 980 352	150 986 378	148 630 566
Administration publique	11 414 941	11 770 556	11 683 121	10 916 254
Commerces et autres institutions	119 755 125	120 342 010	121 004 730	118 934 880
Énergie non utilisée	37 250 033	37 844 350	41 242 263	43 021 416
Écoulement total	563 989 866	569 629 792	580 518 585	572 895 812

Tableau 10-2
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Provinces de l'Atlantique

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	41 688 578	41 829 238	41 620 432	38 721 822
Production	75 527 202	74 961 973	63 245 822	72 469 020
Exportations	2 802 836	2 420 912	3 066 162	2 369 388
Importations	73 307	84 530	125 801	535 421
Transferts inter-régions	-31 109 095	-30 796 353	-31 161 952	-31 913 231
Écoulement industriel total	16 394 624	16 579 717	16 538 703	14 760 552
Minier	3 085 104	2 730 013	3 141 566	3 070 088
Total manufacturier	13 309 520	13 849 704	13 397 137	11 690 464
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	895 823	909 795	898 603	857 586
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	2 229 022	2 344 565	2 707 611	2 189 176
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	5 679	6 143	5 741	6 327
Éclairage des rues	235 804	212 815	210 665	195 904
Agriculture	403 470	428 566	431 778	453 225
Résidentiel	12 892 518	13 176 103	13 187 102	12 887 446
Administration publique	807 674	820 702	790 869	779 490
Commerces et autres institutions	7 728 838	7 889 161	7 599 334	6 948 662
Énergie non utilisée	3 219 971	2 716 031	2 856 240	2 690 216
Écoulement total	41 688 578	41 829 238	41 620 432	38 721 822

Tableau 10-3
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Terre-Neuve-et-Labrador

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	11 992 914	11 752 727	11 947 318	11 436 144
Production	42 091 533	41 554 748	42 136 351	42 768 071
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	-30 098 619	-29 802 021	-30 189 033	-31 331 927
Écoulement industriel total	5 443 607	5 300 305	5 544 214	5 070 079
Minier	2 519 800	2 156 590	2 544 235	2 509 729
Total manufacturier	2 923 807	3 143 715	2 999 979	2 560 350
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	203 546	212 884	208 647	212 908
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	68 356	40 530	41 845	38 361
Agriculture	24 457	26 078	27 325	26 992
Résidentiel	3 369 483	3 385 399	3 380 932	3 331 273
Administration publique	240 492	231 522	234 668	224 357
Commerces et autres institutions	1 816 421	1 854 366	1 867 497	1 833 732
Énergie non utilisée	1 030 098	914 527	850 837	911 350
Écoulement total	11 992 914	11 752 727	11 947 318	11 436 144

Tableau 10-4
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Île-du-Prince-Édouard

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	1 093 421	1 188 854	1 198 106	1 305 321
Production	62 826	47 528	46 417	42 500
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	1 030 595	1 141 326	1 151 689	1 262 821
Écoulement industriel total	196 529	199 477	201 704	202 738
Minier	136	138	139	135
Total manufacturier	196 393	199 339	201 565	202 603
Pâtes et papier	0	0	0	0
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	0	0	0	0
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	x	x	x	x
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	4 835	4 546	6 566	3 815
Agriculture	222 371	240 993	244 404	270 342
Résidentiel	155 098	159 311	160 489	163 069
Administration publique	48 871	49 604	46 993	45 625
Commerces et autres institutions	364 085	409 736	438 271	526 626
Énergie non utilisée	101 632	125 187	99 679	93 106
Écoulement total	1 093 421	1 188 854	1 198 106	1 305 321

Tableau 10-5
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Nouvelle-Écosse

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	11 996 347	12 406 901	12 594 971	11 237 452
Production	12 405 152	12 587 399	12 476 923	11 453 829
Exportations	115 746	115 405	104 425	228 598
Importations	1 221	40 146	69 297	24 588
Transferts inter-régions	-294 280	-105 239	153 176	-12 367
Écoulement industriel total	3 762 313	4 044 747	4 391 977	3 159 478
Minier	43 954	47 470	56 969	40 242
Total manufacturier	3 718 359	3 997 277	4 335 008	3 119 236
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	879 146	953 061	1 183 074	817 260
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	5 679	6 143	5 741	6 327
Éclairage des rues	69 440	74 397	69 262	63 181
Agriculture	59 488	60 988	61 206	58 903
Résidentiel	4 017 555	4 113 771	4 127 728	4 011 348
Administration publique	266 018	287 224	269 142	276 194
Commerces et autres institutions	3 049 941	3 061 339	2 869 514	2 824 762
Énergie non utilisée	765 913	758 292	800 401	837 259
Écoulement total	11 996 347	12 406 901	12 594 971	11 237 452

Tableau 10-6
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Nouveau-Brunswick

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	16 605 896	16 480 756	15 880 037	14 742 905
Production	20 967 691	20 772 298	21 063 054	18 204 620
Exportations	2 687 090	2 305 507	2 961 737	2 140 790
Importations	72 086	44 384	56 504	510 833
Transferts inter-régions	-1 746 791	-2 030 419	-2 277 784	-1 831 758
Écoulement industriel total	6 992 175	7 035 188	6 400 808	6 328 257
Minier	521 214	525 815	540 223	519 982
Total manufacturier	6 470 961	6 509 373	5 860 585	5 808 275
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	954 833	984 250	1 117 049	959 050
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	93 173	93 342	92 992	90 547
Agriculture	97 154	100 507	98 843	96 988
Résidentiel	5 350 382	5 517 622	5 517 953	5 381 756
Administration publique	252 293	252 352	240 066	233 314
Commerces et autres institutions	2 498 391	2 563 720	2 424 052	1 763 542
Énergie non utilisée	1 322 328	918 025	1 105 323	848 501
Écoulement total	16 605 896	16 480 756	15 880 037	14 742 905

Tableau 10-7
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Québec

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	203 435 723	203 370 400	206 909 173	205 256 521
Production	177 848 777	174 950 783	180 296 084	180 247 851
Exportations	10 038 238	9 478 025	10 565 127	11 712 012
Importations	3 924 972	3 459 812	3 271 915	2 534 149
Transferts inter-régions	31 700 212	34 437 830	33 906 301	34 186 533
Écoulement industriel total	98 883 337	95 530 286	98 762 310	98 508 608
Minier	2 809 197	2 625 322	2 490 153	2 503 368
Total manufacturier	96 074 140	92 904 964	96 272 157	96 005 240
Pâtes et papier	22 312 407	23 428 895	23 273 913	22 245 488
Sidérurgie	3 172 127	2 971 851	2 774 741	2 754 070
Fonte et affinage, non-ferreux	49 197 087	44 691 593	48 976 988	50 523 803
Fabricants de ciment	466 750	480 660	481 533	504 878
Raffinage pétrolier	1 237 075	1 235 916	1 321 602	1 411 055
Produits chimiques	5 291 028	5 628 708	5 367 324	5 371 640
Manufacturier - autres	14 397 666	14 467 341	14 076 056	13 194 306
Pipelines	1	2	1	1
Transport en commun	289 929	290 758	291 477	300 284
Éclairage des rues	601 750	600 443	590 198	605 102
Agriculture	2 003 185	2 046 850	1 941 676	1 903 328
Résidentiel	57 379 775	58 164 196	57 308 701	57 023 118
Administration publique	7 157 857	7 269 104	7 246 272	6 684 576
Commerces et autres institutions	26 984 887	27 988 924	28 370 019	27 648 979
Énergie non utilisée	10 135 002	11 679 837	12 398 519	12 582 525
Écoulement total	203 435 723	203 370 400	206 909 173	205 256 521

Tableau 10-8
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Ontario

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	156 049 269	155 317 958	159 161 311	153 358 174
Production	150 425 312	156 395 350	158 750 451	158 023 212
Exportations	4 575 307	8 523 683	8 720 417	10 566 345
Importations	7 429 694	7 983 804	8 902 878	6 103 501
Transferts inter-régions	2 769 570	-537 513	228 399	-202 194
Écoulement industriel total	41 155 450	41 387 212	42 847 994	40 384 068
Minier	3 104 318	3 569 483	3 611 715	3 421 675
Total manufacturier	38 051 132	37 817 729	39 236 279	36 962 393
Pâtes et papier	8 719 096	8 876 149	8 407 476	7 263 498
Sidérurgie	5 956 519	5 956 092	6 623 391	5 942 305
Fonte et affinage, non-ferreux	2 219 082	2 071 381	2 115 949	2 079 994
Fabricants de ciment	898 961	793 780	800 529	821 122
Raffinage pétrolier	1 717 772	1 920 293	2 023 220	2 036 813
Produits chimiques	4 062 253	4 351 558	4 107 262	3 927 938
Manufacturier - autres	14 477 449	13 848 476	15 158 452	14 890 723
Pipelines	371 986	398 921	451 690	509 175
Transport en commun	375 093	376 278	391 944	444 708
Éclairage des rues	731 773	737 388	846 464	898 517
Agriculture	2 257 885	2 258 662	2 257 533	2 235 488
Résidentiel	44 588 383	45 265 591	45 630 039	43 973 850
Administration publique	1 770 544	1 898 337	1 923 219	2 049 857
Commerces et autres institutions	50 471 096	50 508 286	50 783 480	49 015 477
Énergie non utilisée	14 327 059	12 487 283	14 028 948	13 847 034
Écoulement total	156 049 269	155 317 958	159 161 311	153 358 174

Tableau 10-9
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Manitoba

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	19 454 765	20 308 560	21 918 145	20 312 730
Production	21 152 179	27 703 162	37 049 409	34 479 065
Exportations	4 474 368	6 781 269	12 140 597	12 344 448
Importations	5 908 777	2 569 716	244 347	828 572
Transferts inter-régions	-3 131 823	-3 183 049	-3 235 014	-2 650 459
Écoulement industriel total	5 746 676	6 075 546	6 362 731	6 055 843
Minier	159 667	278 386	256 386	216 336
Total manufacturier	5 587 009	5 797 160	6 106 345	5 839 507
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	1 851 920	1 493 944	1 319 486	1 375 979
Pipelines	683 588	801 314	830 642	747 244
Transport en commun	920	438	0	0
Éclairage des rues	80 299	80 997	81 084	72 649
Agriculture	1 618 429	1 634 985	1 687 669	1 503 077
Résidentiel	5 940 519	6 034 742	6 235 980	5 654 430
Administration publique	373 741	436 225	464 338	321 730
Commerces et autres institutions	3 962 665	3 871 027	4 375 663	4 347 571
Énergie non utilisée	1 047 928	1 373 286	1 880 038	1 610 186
Écoulement total	19 454 765	20 308 560	21 918 145	20 312 730

Tableau 10-10
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Saskatchewan

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	19 325 518	19 551 551	19 512 363	20 186 361
Production	19 788 679	19 436 700	20 020 456	19 665 130
Exportations	707 742	685 546	691 397	594 674
Importations	907 758	1 082 597	426 913	1 147 079
Transferts inter-régions	-663 177	-282 200	-243 609	-31 174
Écoulement industriel total	8 045 397	8 333 296	9 146 176	8 504 605
Minier	4 290 247	4 424 727	4 700 524	4 592 561
Total manufacturier	3 755 150	3 908 569	4 445 652	3 912 044
Pâtes et papier	x	x	x	x
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	x	x	x	x
Pipelines	1 435 480	1 451 791	1 313 573	1 537 784
Transport en commun	0	2 468	1 020	847
Éclairage des rues	64 457	66 721	67 659	68 230
Agriculture	1 441 919	1 349 814	1 337 004	1 271 623
Résidentiel	2 901 089	2 863 647	2 897 705	2 917 262
Administration publique	287 673	272 291	207 108	209 424
Commerces et autres institutions	3 502 921	3 459 172	3 080 797	4 005 344
Énergie non utilisée	1 646 582	1 752 351	1 461 321	1 671 242
Écoulement total	19 325 518	19 551 551	19 512 363	20 186 361

Tableau 10-11
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Alberta

	2003	2004	2005	2006
mégawatt heures				
Disponibilité totale	62 099 117	64 683 989	64 544 208	65 491 315
Production	61 555 799	63 892 908	63 636 275	64 108 428
Exportations	73 583	130 888	85 686	67 414
Importations	331 159	366 611	451 727	209 326
Transferts inter-régions	285 742	555 358	541 892	1 240 975
Écoulement industriel total	32 167 336	33 783 189	33 963 116	34 130 984
Minier	19 067 381	20 173 718	20 385 350	21 024 067
Total manufacturier	13 099 955	13 609 471	13 577 766	13 106 917
Pâtes et papier	3 706 357	3 636 141	3 280 008	2 418 390
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	1 255 625	1 416 455	1 507 198	1 708 211
Produits chimiques	5 100 573	5 237 141	5 234 415	5 128 827
Manufacturier - autres	2 470 835	2 729 120	2 951 850	3 186 010
Pipelines	677 258	604 573	621 300	713 762
Transport en commun	119 939	145 153	150 587	100 993
Éclairage des rues	242 287	265 676	280 529	280 262
Agriculture	1 928 102	2 038 101	2 183 842	2 128 354
Résidentiel	7 539 844	7 650 109	7 819 372	8 153 535
Administration publique	331 317	409 920	403 686	216 726
Commerces et autres institutions	13 503 725	13 784 961	13 520 425	13 463 490
Énergie non utilisée	5 589 309	6 002 307	5 601 351	6 303 209
Écoulement total	62 099 117	64 683 989	64 544 208	65 491 315

Tableau 10-12
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Colombie-Britannique

	2003	2004	2005	2006
mégawatt heures				
Disponibilité totale	60 837 303	63 449 455	65 732 078	68 411 791
Production	63 382 578	61 979 104	67 773 670	61 858 017
Exportations	8 638 586	5 645 684	8 258 689	5 081 495
Importations	5 944 740	7 310 108	6 253 114	12 265 719
Transferts inter-régions	148 571	-194 073	-36 017	-630 450
Écoulement industriel total	28 528 066	30 083 885	30 858 622	31 995 664
Minier	2 699 486	2 592 466	2 600 601	2 167 378
Total manufacturier	25 828 580	27 491 419	28 258 021	29 828 286
Pâtes et papier	13 396 013	14 596 255	15 204 126	15 932 802
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	x	x	x	x
Produits chimiques	1 818 426	1 689 086	1 720 353	2 460 893
Manufacturier - autres	4 121 950	3 973 883	4 054 770	4 172 824
Pipelines	59 957	55 692	57 054	53 505
Transport en commun	148 786	138 203	140 761	117 712
Éclairage des rues	200 220	190 284	204 632	168 764
Agriculture	359 393	403 390	408 791	369 076
Résidentiel	16 434 464	17 532 048	17 614 668	17 717 361
Administration publique	686 135	663 977	647 629	653 938
Commerces et autres institutions	13 203 934	12 625 794	12 865 683	13 091 173
Énergie non utilisée	1 216 348	1 756 182	2 934 238	4 244 598
Écoulement total	60 837 303	63 449 455	65 732 078	68 411 791

Tableau 10-13
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Yukon

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	320 127	330 162	343 749	359 031
Production	320 127	330 162	343 749	359 031
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	0	0	0	0
Écoulement industriel total	17 696	18 387	18 232	18 112
Minier	17 696	18 387	18 232	18 112
Total manufacturier	0	0	0	0
Pâtes et papier	0	0	0	0
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	0	0	0	0
Produits chimiques	0	0	0	0
Manufacturier - autres	0	0	0	0
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	4 144	3 565	4 232	4 171
Agriculture	0	0	0	0
Résidentiel	119 582	119 841	120 274	132 055
Administration publique	0	0	0	513
Commerces et autres institutions	143 056	157 131	156 201	163 211
Énergie non utilisée	35 649	31 238	44 810	40 969
Écoulement total	320 127	330 162	343 749	359 031

Tableau 10-14
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Territoires du Nord-Ouest

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	646 241	649 034	635 481	653 358
Production	646 241	649 034	635 481	653 358
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	0	0	0	0
Écoulement industriel total	325 509	303 847	307 524	336 871
Minier	325 509	303 847	307 524	336 871
Total manufacturier	0	0	0	0
Pâtes et papier	0	0	0	0
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	0	0	0	0
Produits chimiques	0	0	0	0
Manufacturier - autres	0	0	0	0
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	4 302	4 133	4 129	4 237
Agriculture	0	0	0	0
Résidentiel	109 689	115 196	113 353	111 225
Administration publique	0	0	0	0
Commerces et autres institutions	174 988	180 023	179 338	178 020
Énergie non utilisée	31 753	45 835	30 050	23 005
Écoulement total	646 241	649 034	634 394	653 358

Tableau 10-15
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique — Nunavut

	2003	2004	2005	2006
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	133 225	139 445	141 645	144 709
Production	133 225	139 445	141 645	144 709
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	0	0	0	0
Écoulement industriel total	0	0	0	0
Minier	0	0	0	0
Total manufacturier	0	0	0	0
Pâtes et papier	0	0	0	0
Sidérurgie	0	0	0	0
Fonte et affinage, non-ferreux	0	0	0	0
Fabricants de ciment	0	0	0	0
Raffinage pétrolier	0	0	0	0
Produits chimiques	0	0	0	0
Manufacturier - autres	0	0	0	0
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	2 574	3 035	3 010	3 040
Agriculture	0	0	0	0
Résidentiel	51 204	58 879	59 184	60 284
Administration publique	0	0	0	0
Commerces et autres institutions	79 015	77 531	72 703	72 953
Énergie non utilisée	432	0	6 748	8 432
Écoulement total	133 225	139 445	141 645	144 709

Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (code 2211 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, no. 12-501-XPE au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur les établissements industriels qui ont des capacités de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 340 producteurs). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès des principaux services d'électricité au Canada. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 1100 centrales d'énergie électrique.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel.

Appendice I

Glossaire des termes

Capacité : Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau** : La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance).
2. **La puissance de transport de l'équipement** : La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

Capacité génératrice de réserve : Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales : (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

Capacité installée : La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Charge : Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

Cogénération : Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La cogénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte de processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

Demande de la pointe : Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

Énergie hydro-électrique : Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

Énergie interruptible : Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

Énergie nucléaire : Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

Entreprise de services d'électricité : Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et (ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

Facteur de charge : Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

Kilowatt (KW) : Unité commerciale de puissance d'électricité égalant 1 000 watts, soit la quantité de puissance requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.

Kilowattheure (KW.h) : Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1 000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

Mégawatt (MW) : Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

Mégawattheure (MW.h) : Unité d'énergie égale à 1 000 kilowattheures.

Pointe de consommation hivernale : S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.

Production classique : Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

Puissance garantie : Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

Rendement optimum : Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

Réseau : Réseau de conducteurs et de connections.