

N° 57-202-X au catalogue

Production, transport et distribution d'électricité



2007



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.gc.ca. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel à infostats@statcan.gc.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.gc.ca et de choisir la rubrique « Publications ».

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.gc.ca sous « À propos de nous » > « Offrir des services aux Canadiens ».

Production, transport et distribution d'électricité

2007

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2009

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.

Avril 2009

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.

Information 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, 2007	9
2 Production de l'énergie électrique, 2007	11
3 Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2007	13
4 Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2003 à 2007	15
5 Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2007	17
6 Centrales thermiques des services d'électricité	18
6-1 Usage des combustibles, 2007	18
6-2 Production d'électricité, 2007	20
7 Actif et passif à la fin de l'année	22
7-1 Tous les services d'électricité, 2007	22
7-2 Services publics d'électricité, 2007	24
7-3 Services privés d'électricité, 2007	26
8 Compte de revenus	28
8-1 Compte de revenus, tous les services d'électricité, 2007	28
8-2 Services publics d'électricité, 2007	29
8-3 Services privés d'électricité, 2007	30
9 Taxes payées par les services d'électricité, 2007	31

Table des matières – suite

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
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 2007, le charbon a représenté 76 % de l'ensemble des combustibles consommés pour la production d'électricité au Canada et 35 % du coût de ces combustibles. À l'inverse, le gaz naturel a représenté 14 % de l'ensemble des combustibles consommés en 2007 mais 48 % du coût des combustibles utilisés.
- L'Alberta (45,2 %), l'Ontario (26,1 %) et la Saskatchewan (14,3 %) ont été les trois plus grands utilisateurs des combustibles pour la production d'électricité au Canada en 2007.
- Au total, l'Alberta a utilisé 52 % du charbon et 36 % du gaz naturel consommés au Canada pour la production d'électricité, tandis que l'Ontario a consommé 24 % et 34 %, respectivement, et la Saskatchewan 17 % et 9 %, respectivement.
- En 2007, le Québec a été encore une fois le premier producteur d'énergie électrique au Canada, avec 31,1 % de l'énergie électrique du pays et 49,7 % de l'énergie hydroélectrique. Le Québec n'a utilisé que 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 2007, soit de 19,5 % (2 925 GW.h en 2007 comparativement à 2 448 GW.h en 2006). Cela représente 0,5 % de toute l'électricité générée au Canada en 2007, en hausse par rapport à 0,4 % en 2006.

Analyse

Production d'électricité

En 2007 la production nette d'électricité a diminué de 13,3 % pour se chiffrer à 617 469 GW.h. 572 779 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une augmentation de 4,2 % comparativement à 2006. Les autres 44 691 GW.h ont été exportés, une augmentation de 4,6 % 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 364 128 GW.h, en hausse de 4,2 % comparativement à 2006. La production de source nucléaire a enregistré une baisse de 4,6 % depuis 2006 pour se chiffrer à 88 190 GW.h. Il y a eu une augmentation de la production des centrales à vapeur classique de 7,6 % pour atteindre 127 953 GW.h.

La demande intérieure pour l'électricité a augmenté de 3,2 % en 2007 pour totaliser 592 161 GW.h. La demande par le secteur résidentiel a augmenté de 158 576 de 147 330 GW.h en 2007.

Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 4,4 % en 2007 pour se chiffrer à 497 036 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 35,015 millions de dollars, une augmentation de 1,8% comparativement à 2006.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 8,73 cents par kilowatt-heure en 2007, une baisse de 0,5 % comparativement à 2006. Les recettes vont de 6,10 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 45,99 cents par kilowatt-heure au Nunavut.

Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 7,4 % en 2007 pour atteindre 57 613 millions de dollars. Les dépenses d'exploitation ont augmenté de 8,7 % pour totaliser 44 885 millions de dollars. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de 6 991 millions de dollars en 2007, une baisse de 9,4 % comparativement à 2006.

L'actif était de 183 586 millions de dollars, en hausse de 2,1 % comparativement à l'année précédente. La dette à long terme représente 42,7 % de l'actif, comparativement à 43,3 % en 2006.

Il y avait 75 659 personnes à l'emploi des services d'électricité en 2007, une augmentation de 0,2 % comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 0,3 % pour des dépenses en main d'oeuvre qui totalisent 5,965 millions de dollars en 2007. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 5,050 millions de dollars, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 915 millions de dollars.

Coût des combustibles

Un accroissement de la production de 4,1% par les centrales thermiques d'électricité en 2007 s'est accompagnée d'une augmentation de leurs dépenses en combustibles de 14,0% qui s'est chiffrée à 4,736 millions de dollars. De tous les combustibles, les dépenses en produits pétroliers ont enregistré la plus forte hausse passant à 556 millions de dollars, soit une augmentation de 29,2%. Le gaz naturel a connu la deuxième plus grande augmentation avec des dépenses se chiffrant à 2,253 millions de dollars, soit une augmentation de 15,8%. La dépense en charbon a

augmenté de 9,6% pour atteindre 1,650 millions de dollars. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermique en 2007 était de 30,9%.

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 2007 était de 124 240 MW, en hausse de 0,5% de la capacité de 123 579 MW en 2006. En 2007, la puissance génératrice des services a totalisé 115 850 MW, alors que celle de l'industrie s'est établi à 8 390 MW.

Nota

1. Le tableau 3 a 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 recommandé 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.
5. Au mois de mars 2008, Statistique Canada a conclu une entente de partage de données avec la Commission d'énergie de l'Ontario. À partir de l'année de référence de 2007, la CEO fournit à Statistique Canada les données financières qu'elle recueille de toutes les entreprises de distribution locales en Ontario. C'est la première année que Statistique Canada tient compte de l'ensemble des compagnies locales de distribution dans les données financières.

Tableaux statistiques

Tableau 1
Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	kilowatts						
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	73 435 687	6 795 500	0	403 750	922 670	37 459 391	8 349 602
Éolienne et marémotrice	1 600 399	0	43 560	52 760	0	375 750	413 529
Thermique	49 204 221	557 035	157 550	2 006 425	3 611 838	3 182 679	23 403 061
Vapeur	27 211 548	490 000	67 100	1 686 125	2 148 800	1 126 253	9 747 630
Nucléaire	13 345 000	0	0	0	680 000	675 000	11 990 000
Combustion interne	593 480	24 035	0	0	14 338	129 179	66 150
Turbine à combustion	8 054 193	43 000	90 450	320 300	768 700	1 252 247	1 599 281
Total, puissance installée	124 240 307	7 352 535	201 110	2 462 935	4 534 508	41 017 820	32 166 192
Pourcentage du total canadien	100,00	5,92	0,16	1,98	3,65	33,01	25,89
Total, puissance installée, 2006	123 579 274	7 494 133	171 110	2 463 135	4 485 608	40 068 551	32 520 892
Changement en pourcentage de 2006	0,53	-1,89	17,53	-0,01	1,09	2,37	-1,09
Services publics							
Hydro-électrique	63 964 169	6 426 220	0	0	891 030	33 344 764	7 105 407
Éolienne et marémotrice	206 880	0	40 560	0	0	2 250	2 400
Thermique	27 346 309	514 035	0	0	3 144 538	2 339 579	15 574 625
Vapeur	16 219 250	490 000	0	0	1 921 500	660 000	8 472 000
Nucléaire	8 335 000	0	0	0	680 000	675 000	6 980 000
Combustion interne	387 139	24 035	0	0	14 338	123 579	38 625
Turbine à combustion	2 404 920	0	0	0	528 700	881 000	84 000
Total, puissance installée	91 517 358	6 940 255	40 560	0	4 035 568	35 686 593	22 682 432
Pourcentage du total canadien	100,00	7,58	0,04	0,00	4,41	38,99	24,78
Total, puissance installée, 2006	91 155 312	7 081 453	10 560	0	4 035 868	35 235 201	22 667 577
Changement en pourcentage de 2006	0,40	-1,99	284,09	0,00	-0,01	1,28	0,07
Service privés							
Hydro-électrique	4 428 248	252 230	0	398 750	31 640	980 527	984 985
Éolienne et marémotrice	1 392 919	0	3 000	52 760	0	373 500	410 529
Thermique	18 511 657	0	157 550	1 962 665	340 000	686 050	7 368 466
Vapeur	9 129 393	0	67 100	1 642 365	100 000	309 203	1 006 000
Nucléaire	5 010 000	0	0	0	0	0	5 010 000
Combustion interne	131 051	0	0	0	0	5 600	26 185
Turbine à combustion	4 241 213	0	90 450	320 300	240 000	371 247	1 326 281
Total, puissance installée	24 332 824	252 230	160 550	2 414 175	371 640	2 040 077	8 763 980
Pourcentage du total canadien	100,00	1,04	0,66	9,92	1,53	8,38	36,02
Total, puissance installée, 2006	24 465 877	252 630	160 550	2 414 375	371 640	1 985 900	9 095 510
Changement en pourcentage de 2006	-0,54	-0,16	0,00	-0,01	0,00	2,73	-3,64
Industries							
Hydro-électrique	5 043 270	117 050	0	5 000	0	3 134 100	259 210
Éolienne et marémotrice	600	0	0	0	0	0	600
Thermique	3 346 255	43 000	0	43 760	127 300	157 050	459 970
Vapeur	1 862 905	0	0	43 760	127 300	157 050	269 630
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	75 290	0	0	0	0	0	1 340
Turbine à combustion	1 408 060	43 000	0	0	0	0	189 000
Total, puissance installée	8 390 125	160 050	0	48 760	127 300	3 291 150	719 780
Pourcentage du total canadien	100,00	1,91	0,00	0,58	1,52	39,23	8,58
Total, puissance installée, 2006	7 958 085	160 050	0	48 760	78 100	2 847 450	757 805
Changement en pourcentage de 2006	5,43	0,00	0,00	0,00	63,00	15,58	-5,02

Tableau 1 – suite

Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
kilowatts							
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	5 029 288	854 660	909 028	12 608 898	77 900	25 000	0
Éolienne et marémotrice	103 950	171 180	438 860	0	810	0	0
Thermique	494 185	2 852 950	10 502 791	2 223 104	32 250	126 078	54 275
Vapeur	119 250	2 212 950	7 844 690	1 768 750	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	9 515		103 886	60 974	32 250	98 878	54 275
Turbine à combustion	365 420	640 000	2 554 215	393 380	0	27 200	0
Total, puissance installée	5 627 423	3 878 790	11 850 679	14 832 002	110 960	151 078	54 275
Pourcentage du total canadien	4,53	3,12	9,54	11,94	0,09	0,12	0,04
Total, puissance installée, 2006	5 629 007	3 878 790	11 735 969	14 827 701	107 960	142 143	54 275
Changement en pourcentage de 2006	-0,03	0,00	0,98	0,03	2,78	6,29	0,00
Services publics							
Hydro-électrique	5 029 288	854 660	52 200	10 159 000	76 600	25 000	0
Éolienne et marémotrice		159 960	900	0	810	0	0
Thermique	472 185	2 329 500	1 749 500	1 091 474	25 000	51 598	54 275
Vapeur	97 250	2 026 500	1 602 000	950 000	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	9 515	0	5 400	48 474	25 000	43 898	54 275
Turbine à combustion	365 420	303 000	142 100	93 000	0	7 700	0
Total, puissance installée	5 501 473	3 344 120	1 802 600	11 250 474	102 410	76 598	54 275
Pourcentage du total canadien	6,01	3,65	1,97	12,29	0,11	0,08	0,06
Total, puissance installée, 2006	5 503 057	3 344 120	1 808 325	11 248 503	98 610	67 763	54 275
Changement en pourcentage de 2006	-0,03	0,00	-0,32	0,02	3,85	13,04	0,00
Service privés							
Hydro-électrique	0	0	856 828	921 988	1 300	0	0
Éolienne et marémotrice	103 950	11 220	437 960	0	0	0	0
Thermique	0	482 000	7 086 496	419 600	7 250	1 580	0
Vapeur	0	145 000	5 630 225	229 500	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	0	83 336	7 100	7 250	1 580	0
Turbine à combustion	0	337 000	1 372 935	183 000	0	0	0
Total, puissance installée	103 950	493 220	8 381 284	1 341 588	8 550	1 580	0
Pourcentage du total canadien	0,43	2,03	34,44	5,51	0,04	0,01	0,00
Total, puissance installée, 2006	103 950	493 220	8 306 284	1 270 988	9 350	1 480	0
Changement en pourcentage de 2006	0,00	0,00	0,90	5,55	-8,56	6,76	0,00
Industries							
Hydro-électrique	0	0	0	1 527 910	0	0	0
Éolienne et marémotrice	0	0	0	0	0	0	0
Thermique	22 000	41 450	1 666 795	712 030	0	72 900	0
Vapeur	22 000	41 450	612 465	589 250	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	0	15 150	5 400	0	53 400	0
Turbine à combustion	0	0	1 039 180	117 380	0	19 500	0
Total, puissance installée	22 000	41 450	1 666 795	2 239 940	0	72 900	0
Pourcentage du total canadien	0,26	0,49	19,87	26,70	0,00	0,87	0,00
Total, puissance installée, 2006	22 000	41 450	1 621 360	2 308 210	0	72 900	0
Changement en pourcentage de 2006	0,00	0,00	2,80	-2,96	0,00	0,00	0,00

Tableau 2
Production de l'énergie électrique, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	mégawatt heures						
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	364 128 200	40 048 491	0	924 514	2 802 981	181 099 757	34 336 031
Éolienne et marémotrice	2 947 582	0	39 633	177 060	0	617 379	492 947
Thermique	250 393 809	1 534 822	5 099	11 472 468	14 835 866	10 244 962	123 405 432
Vapeur	127 952 921	1 255 915	5 360	11 218 593	8 595 138	2 562 433	34 343 191
Nucléaire	88 190 431	0	0	0	4 118 700	4 321 577	79 750 154
Combustion interne	4 259 828	43 426	116	0	6 088	271 988	2 878 664
Turbine à combustion	29 990 629	235 481	-377	253 875	2 115 940	3 088 964	6 433 423
Production totale	617 469 591	41 583 313	44 732	12 574 042	17 638 847	191 962 098	158 234 410
Pourcentage du total canadien	100,00	6,70	0,00	2,00	2,90	31,10	25,60
Services d'électricité							
Hydro-électrique	334 251 275	38 525 161	0	892 138	2 793 761	163 301 462	33 404 214
Éolienne et marémotrice	2 946 466	0	39 633	177 060	0	617 379	492 947
Vapeur	232 462 561	1 287 323	5 099	11 267 885	13 490 207	9 763 621	121 234 683
Nucléaire	117 958 123	1 255 915	5 360	11 014 010	7 941 891	2 081 092	33 081 450
Combustion interne	88 190 431	0	0	0	4 118 700	4 321 577	79 750 154
Turbine à combustion	3 883 277	43 426	116	0	6 088	271 988	2 769 301
Turbine à combustion	22 430 730	-12 018	-377	253 875	1 423 528	3 088 964	5 633 778
Production totale	569 660 302	39 812 484	44 732	12 337 083	16 283 968	173 682 462	155 131 844
Pourcentage du total canadien	100,00	7,00	0,00	2,20	2,90	30,50	27,20
Industries							
Hydro-électrique	29 876 925	1 523 330	0	32 376	9 220	17 798 295	931 817
Éolienne et marémotrice	1 116	0	0	0	0	0	0
Vapeur	17 931 248	247 499	0	204 583	1 345 659	481 341	2 170 749
Nucléaire	9 994 798	0	0	204 583	653 247	481 341	1 261 741
Combustion interne	0	0	0	0	0	0	0
Turbine à combustion	376 551	0	0	0	0	0	109 363
Turbine à combustion	7 559 899	247 499	0	0	692 412	0	799 645
Production totale	47 809 289	1 770 829	0	236 959	1 354 879	18 279 636	3 102 566
Pourcentage du total canadien	100,00	3,70	0,00	0,50	2,80	38,20	6,50

Tableau 2 – suite

Production de l'énergie électrique, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
mégawatt heures							
Services d'électricité et industries							
Hydro-électrique	33 513 217	4 392 985	2 141 189	64 288 157	330 632	250 246	0
Éolienne et marémotrice	325 115	579 488	715 553	0	407	0	0
Thermique	564 170	15 601 976	64 575 617	7 544 855	23 655	436 006	148 881
Vapeur	511 502	14 271 754	50 180 443	5 008 592	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	12 934	1 395	492 488	82 664	23 655	297 529	148 881
Turbine à combustion	39 734	1 328 827	13 902 686	2 453 599	0	138 477	0
Production totale	34 402 502	20 574 449	67 432 359	71 833 012	354 694	686 252	148 881
Pourcentage du total canadien	5,60	3,30	10,90	11,60	0,10	0,10	0,10
Services d'électricité							
Hydro-électrique	33 513 217	4 392 985	2 141 189	54 706 270	330 632	250 246	0
Éolienne et marémotrice	325 115	579 488	714 437	0	407	0	0
Thermique	479 021	15 305 777	56 368 247	3 005 243	23 655	82 919	148 881
Vapeur	426 353	13 976 441	46 834 467	1 341 144	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	12 934	509	492 024	58 489	23 655	55 866	148 881
Turbine à combustion	39 734	1 328 827	9 041 756	1 605 610	0	27 053	0
Production totale	34 317 353	20 278 250	59 223 873	57 711 513	354 694	333 165	148 881
Pourcentage du total canadien	6,00	3,60	10,40	10,10	0,10	0,10	0,10
Industries							
Hydro-électrique	0	0	0	9 581 887	0	0	0
Éolienne et marémotrice	0	0	1 116	0	0	0	0
Thermique	85 149	296 199	8 207 370	4 539 612	0	353 087	0
Vapeur	85 149	295 313	3 345 976	3 667 448	0	0	0
Nucléaire	0	0	0	0	0	0	0
Combustion interne	0	886	464	24 175	0	241 663	0
Turbine à combustion	0	0	4 860 930	847 989	0	111 424	0
Production totale	85 149	296 199	8 208 486	14 121 499	0	353 087	0
Pourcentage du total canadien	0,20	0,60	17,20	29,50	0,00	0,60	0,00

Tableau 3
Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	mégawatt heures						
Production totale nette	617 469 591	41 583 313	44 732	12 574 042	17 638 847	191 962 098	158 234 410
Total reçu des autres provinces	...	16 947	1 160 935	280 597	1 466 014	33 966 926	3 711 520
Achetée	...	16 947	1 160 935	280 597	1 466 014	33 966 926	3 711 520
Entente	...	0	0	0	0	0	0
Total importé	19 380 104	0	0	62 917	641 755	3 355 838	7 070 359
Achetée	19 285 638	0	0	62 917	641 755	3 355 838	7 070 359
Milliers de dollars	1 031 201	0	0	5 344	44 656	197 419	369 985
Entente	94 466	0	0	0	0	0	0
Total livré aux autres provinces	...	30 094 860	0	27 303	1 556 758	3 558 708	4 501 487
Souscrite	...	30 094 860	0	12 673	1 162 986	3 541 761	4 335 265
Excédentaire	...	0	0	14 630	393 772	16 947	166 222
Entente	...	0	0	0	0	0	0
Total exporté	44 690 590	0	0	30 634	1 780 259	15 711 988	11 089 756
Milliers de dollars	3 234 687	0	0	1 637	123 800	1 222 292	580 205
Souscrite	17 108 849	0	0	0	1 171 712	4 454 055	6 298 001
Milliers de dollars	1 112 231	0	0	0	79 550	313 164	334 614
Excédentaire	33 313 165	0	0	30 634	608 547	11 257 933	4 669 919
Milliers de dollars	2 122 456	0	0	1 637	44 250	909 128	245 591
Entente	-5 731 424	0	0	0	0	0	121 836
Total disponible	592 161 062	11 505 400	1 205 667	12 859 619	16 409 599	210 014 166	153 425 046
Ventes aux abonnés ultimes	497 036 428	8 944 388	1 129 972	11 418 618	13 563 435	177 124 497	131 313 198
Milliers de dollars	35 015 143	612 191	140 219	1 060 843	1 111 234	10 493 387	11 191 394
Domestique	158 576 391	3 543 090	168 496	4 518 229	5 427 487	60 380 942	42 395 468
Milliers de dollars	13 777 587	328 832	25 757	492 145	511 706	4 162 547	4 825 518
Agriculture	9 104 030	28 744	284 925	65 921	97 172	1 989 231	2 235 971
Milliers de dollars	856 936	2 799	39 566	7 385	6 316	139 666	285 736
Minier et manufacturier	180 507 186	3 143 870	139 965	3 225 881	5 931 766	77 647 081	28 723 803
Milliers de dollars	8 238 907	81 308	16 290	207 657	377 746	3 244 643	1 355 691
Autre industries	148 848 821	2 228 684	536 586	3 608 587	2 107 010	37 107 243	57 957 956
Milliers de dollars	12 141 713	199 252	58 606	353 656	215 466	2 946 531	4 724 449
Utilisée par producteurs	51 219 233	1 667 574	4 125	277 066	1 069 869	21 157 425	5 357 936
Énergie non utilisée	43 905 401	893 438	71 570	1 163 935	1 776 295	11 732 244	16 753 912
Écoulement final	592 161 062	11 505 400	1 205 667	12 859 619	16 409 599	210 014 166	153 425 046

Tableau 3 – suite

Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, services d'électricité et industrie 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	mégawatt heures						
Production totale nette	34 402 502	20 574 449	67 432 359	71 883 012	354 694	686 252	148 881
Total reçu des autres provinces	173 568	1 031 828	1 781 495	1 101 312	0	0	0
Achetée	173 568	1 031 828	1 781 495	1 101 312	0	0	0
Entente	0	0	0	0	0	0	0
Total importé	534 285	203 343	222 902	7 288 705	0	0	0
Achetée	527 575	203 343	222 902	7 200 949	0	0	0
Milliers de dollars	26 242	7 530	12 770	367 255	0	0	0
Entente	6 710	0	0	87 756	0	0	0
Total livré aux autres provinces	1 782 187	840 178	1 208 616	1 119 088	0	0	0
Souscrite	1 232 085	840 178	1 050	1 119 088	0	0	0
Excédentaire	550 102	0	1 207 566	0	0	0	0
Entente	0	0	0	0	0	0	0
Total exporté	11 092 806	391 579	154 748	4 438 820	0	0	0
Milliers de dollars	543 485	22 760	7 522	732 986	0	0	0
Souscrite	3 537 806	382 282	154 748	1 110 245	0	0	0
Milliers de dollars	193 645	22 214	7 522	161 522	0	0	0
Excédentaire	7 525 308	9 297	0	9 211 527	0	0	0
Milliers de dollars	349 840	546	0	571 464	0	0	0
Entente	29 692	0	0	-5 882 952	0	0	0
Total disponible	22 235 362	20 577 863	68 073 392	74 665 121	354 694	686 252	148 881
Ventes aux abonnés ultimes	19 823 847	17 918 442	51 349 748	63 669 192	324 076	316 826	140 189
Milliers de dollars	1 012 611	1 409 183	4 289 126	3 515 913	38 170	78 541	62 331
Domestique	7 423 599	3 038 847	9 094 345	22 135 896	273 429	114 554	62 009
Milliers de dollars	459 696	362 398	997 182	1 515 769	33 988	33 531	28 518
Agriculture	701 714	1 328 973	1 865 364	482 449	23 566	0	0
Milliers de dollars	36 132	126 665	186 270	24 948	1 453	0	0
Minier et manufacturier	5 658 651	7 837 172	24 405 597	23 764 990	9 031	19 379	0
Milliers de dollars	189 595	469 427	1 321 695	971 394	1 038	2 423	0
Autres industries	6 039 883	5 713 450	15 984 442	17 285 857	18 050	182 893	78 180
Milliers de dollars	327 188	450 693	1 783 979	1 003 802	1 691	42 587	33 813
Utilisée par producteurs	85 149	674 560	9 551 338	11 024 381	0	349 810	0
Énergie non utilisée	2 326 366	1 984 861	7 172 306	-28 452	30 618	25 857	2 451
Écoulement final	22 235 362	20 577 863	68 073 392	74 665 121	354 694	686 252	148 881

Tableau 4
Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2003 à 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nombre						
Abonnés							
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	13 578 206	227 444	54 863	434 044	337 000	3 477 903	4 625 103
2007	13 688 985	232 100	54 920	441 565	340 345	3 479 420	4 667 168
	mégawatt heures						
Énergie							
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	157 167 563	3 358 265	433 411	4 070 251	5 478 744	58 926 446	44 882 164
2007	167 680 421	3 571 834	453 421	4 584 150	5 524 659	62 370 173	44 631 439
	milliers de dollars						
Revenu							
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	13 779 806	311 693	58 470	444 238	509 949	3 916 517	5 150 282
2007	14 634 523	331 631	65 323	499 530	518 022	4 302 213	5 111 254
	dollars						
Facture annuelle moyenne							
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	1 014,85	1 370,42	1 065,75	1 023,49	1 513,20	1 126,11	1 113,55
2007	1 069,07	1 428,83	1 189,42	1 131,27	1 522,05	1 236,47	1 095,15
	kilowatt heures						
Consommation par abonné							
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	11,575	14,765	7,900	9,378	16,257	16,943	9,704
2007	12,249	15,389	8,256	10,382	16,233	17,925	9,563
Revenu en KW.h							
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	8,77	9,28	13,49	10,91	9,31	6,65	11,48
2007	8,73	9,28	14,41	10,90	9,38	6,90	11,45

Tableau 4 – suite

Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 2003 à 2007

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
nombre							
Abonnés							
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
2007	492 794	443 543	1 885 050	1 610 346	16 350	15 250	10 134
mégawatt heures							
Énergie							
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
2007	8 125 313	4 367 820	10 959 709	22 618 345	296 995	114 554	62 009
milliers de dollars							
Revenu							
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
2007	495 828	489 063	1 183 452	1 540 717	35 441	33 531	28 518
dollars							
Facture annuelle moyenne							
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
2007	1 006,16	1 102,63	627,81	956,76	2 167,65	2 198,75	2 814,09
kilowatt heures							
Consommation par abonné							
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
2007	16,488	9,848	5,814	14,046	18,165	7 512	6 119
Revenu en KW.h							
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
2007	6,10	11,20	10,80	6,81	11,93	29,27	45,99

Tableau 5
Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Total des services							
Nombre	75 695	1 460	119	1 768	2 789	22 589	28 027
Traitements et salaires (000 \$)	5 964 536	109 371	7 476	118 065	242 497	1 670 435	2 204 614
Services publics							
Nombre	66 161	1 156	19	0	2 785	22 413	24 181
Traitements et salaires (000 \$)	5 049 814	81 076	910	0	242 241	1 660 021	1 698 063
Services privés							
Nombre	9 534	304	100	1 768	4	176	3 846
Traitements et salaires (000 \$)	914 722	28 295	6 566	118 065	256	10 414	506 551
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
Total des services							
Nombre	4 390	2 784	5 229	5 899	102	241	298
Traitements et salaires (000 \$)	305 359	171 202	430 077	660 201	8 609	20 495	16 135
Services publics							
Nombre	4 390	2 784	2 265	5 608	62	200	298
Traitements et salaires (000 \$)	305 359	171 202	227 159	624 629	5 260	17 759	16 135
Services privés							
Nombre	0	0	2 964	291	40	41	0
Traitements et salaires (000 \$)	0	0	202 918	35 572	3 349	2 736	0

Tableau 6-1
Centrales thermiques des services d'électricité — Usage des combustibles, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Combustibles utilisés							
Total charbon	55 193 838	0	0	2 716 925	1 140 257	0	13 155 363
Bitumineux canadien (Mt)	4 320 341	0	0	400 646	177 993	0	3 205 511
Bitumineux importé (Mt)	4 774 867	0	0	2 316 279	962 264	0	1 496 324
Sous-bitumineux canadien (Mt)	27 998 464	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importe (Mt)	7 886 485	0	0	0	0	0	7 654 025
Lignite (Mt)	10 213 681	0	0	0	0	0	799 503
Total combustibles pétroliers	1 813 404	355 794	2 912	284 499	899 643	90 745	90 648
Mazout léger (kl)	48 518	1 966	547	4 934	5 573	2 065	24 659
Mazout lourd (kl)	1 554 770	339 466	2 365	195 084	892 033	59 833	65 989
Diésel (kl)	210 116	14 362	0	84 481	2 037	28 847	0
Gaz naturel ('000 m.cu.)	9 872 471	0	0	304 535	439 735	949 538	3 242 149
Bois (Mt)	2 005 096	0	985	104 773	0	208 290	588 653
Uranium (kg)	1 638 934	0	0	0	82 524	79 892	1 476 518
Autres (Mt)	1 391 234	0	84	825 589	237 508	81 302	195 218
teneur moyenne des combustibles en kilojoules							
Teneur énergétique							
Bitumineux canadien (kj/kg)	28 191	0	0	24 390	27 179	0	29 396
Bitumineux importé (kj/kg)	28 230	0	0	28 364	26 283	0	29 275
Sous-bitumineux canadien (kj/kg)	18 500	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importe (kj/kg)	19 785	0	0	0	0	0	19 656
Lignite (kj/kg)	15 081	0	0	0	0	0	16 035
Mazout léger (kj/l)	38 951	38 414	37 277	37 594	38 755	37 937	38 181
Mazout lourd (kj/l)	42 363	43 030	42 959	42 190	42 229	41 598	41 917
Diésel (kj/l)	38 550	38 163	0	37 564	39 007	37 788	0
Gaz naturel (kj/m.cu.)	37 699	0	0	38 096	37 145	37 528	37 784
Bois (kj/kg)	17 028	0	18 000	20 342	0	19 093	13 888
Uranium (kj/g)	670 068	0	0	0	637 135	208 915	696 861
Autres(kj/kg)	28 271	0	1 084	32 749	32 563	18 073	11 571
milliers de dollars							
Coût des combustibles							
Total charbon	4 736 244	119 335	763	424 510	452 552	281 618	1 592 695
Bitumineux canadien	1 650 048	0	0	231 344	96 387	0	666 094
Bitumineux importé	242 457	0	0	18 741	18 003	0	188 506
Sous-bitumineux canadien	418 166	0	0	212 602	78 383	0	127 179
Sous-bitumineux importe	413 172	0	0	0	0	0	0
Lignite	335 746	0	0	0	0	0	326 428
	240 505	0	0	0	0	0	23 979
Total combustibles pétroliers	555 746	119 335	732	66 404	213 676	52 884	41 919
Mazout léger	26 983	981	225	2 751	3 158	1 667	15 132
Mazout lourd	414 647	107 746	506	47 943	209 551	22 111	26 786
Diésel	114 114	10 607	0	15 708	966	29 105	0
Gaz naturel	2 252 809	0	0	77 768	116 547	214 209	702 627
Bois	23 462	0	29	6 932	0	3 359	7 226
Uranium	192 616	0	0	0	9 335	10 300	172 981
Autres	61 562	0	0	42 061	16 606	865	1 846

Tableau 6-1 – suite

Centrales thermiques des services d'électricité — Usage des combustibles, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
Combustibles utilisés							
Total charbon							
Bitumineux canadien (Mt)	232 460	9 414 178	28 534 655	0	0	0	0
Bitumineux importé (Mt)	0	0	536 191	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien (Mt)	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (Mt)	0	0	27 998 464	0	0	0	0
Lignite (Mt)	232 460	0	0	0	0	0	0
	0	9 414 178			0		
Total combustibles pétroliers							
Mazout léger (kl)	6 720	6 026	3 618	11 820	6 448	16 683	37 848
Mazout lourd (kl)	2 858	5 916	0	0	0	0	0
Diésel (kl)	0	0	0	0	0	0	0
	3 862	110	3 618	11 820	6 448	16 683	37 848
Gaz naturel ('000 cu.m)							
Bois (Mt)	19 128	857 711	3 507 690	535 439	0	16 546	0
Uranium (kg)	0	0	385 754	716 641	0	0	0
Autres (Mt)	0	0	0	0	0	0	0
	0		51 533		0		
teneur moyenne des combustibles en kilojoules							
Teneur énergétique							
Bitumineux canadien (kj/kg)	0	0	24 170	0	0	0	0
Bitumineux importé (kj/kg)	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien (kj/kg)	0	0	18 500	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé (kj/kg)	24 049	0	0	0	0	0	0
Lignite (kj/kg)	0	15 000	0	0	0	0	0
Mazout léger (kj/l)	45 494	41 000	0	0	0	0	0
Mazout lourd (kj/l)	0	0	0	0	0	0	0
Diésel (kj/l)	37 443	38 680	38 184	39 970	38 575	35 637	47 530
Gaz naturel (kj/m.cu.)	37 385	37 304	37 734	38 132	0	37 642	0
Bois (kj/kg)	0	0	18 000	18 000	0	0	0
Uranium (kj/g)	0	0	0	0	0	0	0
Autres(kj/kg)	0	0	16 150	0	0	0	0
milliers de dollars							
Coût des combustibles							
	21 521	468 620	1 139 424	180 222	5 504	27 301	22 172
Total charbon							
Bitumineux canadien	9 317	216 526	430 378	0	0	0	0
Bitumineux importé	0	0	17 205	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	0	0	413 172	0	0	0	0
Lignite	9 317	0	0	0	0	0	0
	0	216 526	0	0	0	0	0
Total combustibles pétroliers							
	4 581	1 676	0	6 247	5 504	20 611	22 172
Mazout léger	1 465	1 600	0	0	0	0	0
Mazout lourd	0	0	0	0	0	0	0
Diésel	3 115	76	0	6 247	5 504	20 611	22 172
Gaz naturel	7 622	250 418	707 823	169 102	0	6 690	0
Bois	0	0	1 040	4 873	0	0	0
Uranium	0	0	0	0	0	0	0
Autres	0	0	181	0	0	0	0

Tableau 6-2
Centrales thermiques des services d'électricité — Production d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
mégawatt heures							
Production nette d'électricité	232 445 094	1 287 323	5 099	11 267 885	13 490 207	9 763 621	121 217 216
Total charbon	94 334 455	0	0	7 011 347	2 914 347	0	27 931 602
Bitumineux canadien	10 916 459	0	0	919 743	374 324	0	8 702 817
Bitumineux importé	12 731 730	0	0	6 091 604	2 540 023	0	4 100 103
Sous-bitumineux canadien	42 807 638	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	14 437 279	0	0	0	0	0	14 049 053
Lignite	13 441 349	0	0	0	0	0	1 079 629
Total combustibles pétroliers	6 894 195	1 287 323	1 373	847 232	3 836 857	326 357	269 470
Mazout léger	108 707	-10 215	611	16 484	12 322	-1 805	60 518
Mazout lourd	6 085 606	1 253 788	762	576 873	3 819 776	225 455	208 952
Diésel	699 882	43 750	0	253 875	4 759	102 707	0
Gaz naturel	37 357 022	0	0	788 219	1 843 571	4 562 979	12 531 705
Bois	1 889 801	0	3 707	134 075	0	353 517	518 114
Uranium	88 190 431	0	0	0	4 118 700	4 321 577	79 750 154
Autres	3 779 190	0	19	2 487 012	776 732	199 191	216 171
pourcentage							
Total, efficacité des combustibles	30,94	30,43	13,13	31,73	33,55	57,22	29,75
Total charbon	31,31	0,00	0,00	33,44	34,82	0,00	33,37
Bitumineux canadien	32,27	0,00	0,00	33,88	27,86	0,00	33,25
Bitumineux importé	34,00	0,00	0,00	33,38	36,16	0,00	33,70
Sous-bitumineux canadien	29,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sous-bitumineux importé	33,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,62
Lignite	31,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,32
Total combustibles pétroliers	32,72	30,43	4,05	26,32	36,38	32,12	26,16
Mazout léger	20,71	-48,69	10,79	31,99	20,54	-8,29	23,14
Mazout lourd	33,26	30,90	2,70	25,23	36,50	32,61	27,19
Diésel	31,11	28,74	0,00	28,80	21,56	33,92	0,00
Gaz naturel	36,13	0,00	0,00	24,46	40,63	46,10	36,83
Bois	19,92	0,00	75,27	22,65	0,00	32,00	22,81
Uranium	28,91	0,00	0,00	0,00	28,20	93,21	27,90
Autres	34,59	0,00	75,12	33,11	36,16	48,80	34,45

Tableau 6-2 – suite

Centrales thermiques des services d'électricité — Production d'électricité, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
mégawatt heures							
Production nette d'électricité	479 021	15 305 777	56 368 247	3 005 243	23 655	82 919	148 881
Total charbon	388 226	12 361 720	43 727 213	0	0	0	0
Bitumineux canadien	0	0	919 575	0	0	0	0
Bitumineux importé	0	0	0	0	0	0	0
Sous-bitumineux canadien	0	0	42 807 638	0	0	0	0
Sous-bitumineux importé	388 226	0	0	0	0	0	0
Lignite	0	12 361 720	0	0	0	0	0
Total combustibles pétroliers	21 963	22 272	10 016	58 612	23 655	40 184	148 881
Mazout léger	9 029	21 763	0	0	0	0	0
Mazout lourd	0	0	0	0	0	0	0
Diésel	12 934	509	10 016	58 612	23 655	40 184	148 881
Gaz naturel	68 832	2 921 785	12 195 648	2 401 548	0	42 735	0
Bois	0	0	335 305	545 083	0	0	0
Uranium	0	0	0	0	0	0	0
Autres	0	0	100 065	0	0	0	0
pourcentage							
Total, efficacité des combustibles	26,21	31,77	30,23	32,02	34,24	21,80	36,75
Total charbon	25,00	31,51	29,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Bitumineux canadien	0,00	0,00	25,54	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	29,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Sous-bitumineux importé	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignite	0,00	31,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total combustibles pétroliers	28,79	32,49	26,10	44,66	34,24	21,27	36,75
Mazout léger	25,00	32,30	0,00	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	32,20	43,07	26,10	44,66	34,24	21,27	36,75
Gaz naturel	34,65	32,87	33,17	42,34	0,00	24,70	0,00
Bois	0,00	0,00	17,38	15,21	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	43,28	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, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	183 586 220	3 853 901	378 488	3 151 533	4 824 160	66 462 206	52 624 323
Total immobilisations	135 502 747	2 769 479	309 939	2 410 911	3 400 144	54 442 062	33 852 582
Services d'électricité (coût d'achat)							
Usine génératrice	89 382 554	2 028 912	110 064	2 272 443	4 403 556	36 022 969	21 559 048
Installation de transmission	46 185 009	789 758	57 608	592 453	845 114	20 888 103	12 932 008
Installation de distribution	43 699 028	972 707	250 560	1 075 925	839 015	11 547 214	12 195 533
Autres biens et équipements	13 922 408	454 422	3 131	301 984	322 311	5 544 354	2 748 589
Construction en cours	10 578 139	122 544	0	46 882	612 732	4 686 041	2 049 149
Amortissement accumulé	69 857 254	1 598 864	111 424	1 878 776	3 622 584	24 247 608	18 123 752
Total net services d'électricité	133 909 884	2 769 479	309 939	2 410 911	3 400 144	54 441 073	33 360 575
Installations d'eau lourde (amorties)	23 994	0	0	0	0	0	23 994
Autres actifs fixes (amorties)	1 568 869	0	0	0	0	989	468 013
Total d'actif à court terme	19 332 760	284 195	46 736	369 463	661 096	6 337 734	5 530 792
Devises canadiennes	962 633	14 005	510	205	1 571	12 365	621 346
Devises étrangères	4 376	0	0	0	516	1 069	-315
Placements temporaires	3 981 349	2 283	0	2 900	6 200	3 135 419	60 259
Effets à recevoir	8 089 416	143 817	20 113	171 337	298 847	1 792 229	2 702 453
Stocks	2 312 654	66 148	5 830	98 941	191 933	367 722	1 047 686
Avances	1 446 052	0	0	6 300	0	28 841	534 072
Valeurs mobilières	71 514	16 667	0	0	0	0	54 847
Autres actifs	2 464 766	41 275	20 283	89 780	162 029	1 000 089	510 444
Total des placements	4 897 573	644 823	1 150	1 878	646 237	378 424	633 756
Dans des sociétés affiliées	2 748 808	463 923	0	0	0	377 405	544 916
Dans les fond de réserve	448 458	17 000	1 150	1 878	414 136	1 019	0
Autres placements	1 700 307	163 900	0	0	232 101	0	88 840
Escompte et frais d'émission sur obligations	233	3 111	0	0	0	0	0
Autres frais reportés	3 594 782	90 485	143	274 679	75 328	179 610	1 412 249
Autres éléments de l'actif	20 258 125	61 808	20 520	94 602	41 355	5 124 376	11 194 944
Total du passif	183 586 220	3 853 901	378 488	3 151 533	4 824 160	66 462 206	52 624 323
Dette à long terme	78 382 057	1 692 437	96 747	1 402 619	2 902 223	34 406 628	14 329 114
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	8 963 283	138 245	18 945	139 013	306 798	1 922 063	2 923 936
Emprunts et billets à payer	6 311 210	239 475	68 899	141 001	562 850	1 188 768	1 272 315
Intérêt couru sur dette à long terme	1 503 311	39 536	2 415	25 244	45 120	898 292	123 560
Autres passifs	4 154 917	41 779	9 962	53 859	44 774	2 570 983	745 298
Crédits reportés et autres passifs	25 788 773	138 411	68 381	195 801	522 436	4 027 299	15 048 975
Total capital, surplus et réserves	58 482 669	1 564 018	113 139	1 193 996	439 959	21 448 173	18 181 125
Capital action	22 857 957	187 586	31 101	1 119 638	140 000	4 833 525	11 720 098
Surplus	35 540 556	1 341 432	79 970	74 358	299 959	16 613 681	6 441 126
Capital	2 591 216	0	6 848	-61 428	198 310	2 585	1 958 963
Gagné	32 466 612	1 299 615	72 660	135 786	58 361	16 610 137	4 418 395
Apporté	482 728	41 817	462	0	43 288	959	63 768
Réserves	84 156	35 000	2 068	0	0	967	19 901

Tableau 7-1 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Tous les services d'électricité, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	milliers de dollars						
Total d'actif	11 640 500	4 642 309	19 687 965	15 549 546	236 650	370 039	164 600
Total immobilisations	8 497 485	3 876 591	12 999 257	12 320 639	205 616	285 530	132 512
Services d'électricité (coût d'achat)							
Usine génératrice	5 032 063	3 388 301	7 202 397	6 860 636	155 266	253 168	93 731
Installation de transmission	3 066 961	779 992	3 130 143	3 009 340	54 547	38 982	0
Installation de distribution	2 187 247	2 413 292	4 448 864	7 554 058	115 528	85 313	13 772
Autres biens et équipements	1 058 129	316 263	2 175 470	950 146	20 411	5 461	21 737
Construction en cours	1 234 765	135 482	722 598	941 977	9 380	13 938	2 651
Amortissement accumulé	4 081 680	3 160 752	5 672 270	7 098 418	149 516	111 610	0
Total net services d'électricité	8 497 485	3 872 578	12 007 202	12 217 739	205 616	285 252	131 891
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	4 013	992 055	102 900	0	278	621
Total d'actif à court terme	886 981	442 135	2 993 141	1 699 343	19 748	29 308	32 088
Devises canadiennes	7 860	-6 785	259 437	45 485	6 237	397	0
Devises étrangères	1 313	1 218	575	0	0	0	0
Placements temporaires	123 712	89 166	33 410	528 000	0	0	0
Effets à recevoir	295 376	197 827	1 748 304	667 698	9 014	23 405	18 996
Stocks	85 748	151 791	131 331	144 431	4 201	4 924	11 968
Avances	335 346	0	541 493	0	0	0	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	37 626	8 918	278 591	313 729	296	582	1 124
Total des placements	942 437	267 632	1 234 776	92 477	0	53 983	0
Dans des sociétés affiliées	242 228	0	1 118 471	1 865	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	4	0	1 612	0	11 659	0
Autres placements	700 209	267 628	116 305	89 000	0	42 324	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	-4 498	0	1 620	0	0	0	0
Autres frais reportés	536 695	0	75 184	940 818	9 591	0	0
Autres éléments de l'actif	781 400	55 951	2 383 987	496 269	1 695	1 218	0
Total du passif	11 640 500	4 642 309	19 687 965	15 549 546	236 650	370 039	164 600
Dette à long terme	7 217 181	2 232 841	6 056 788	7 693 410	111 063	174 657	66 349
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	265 786	182 652	1 659 840	1 369 313	7 795	21 001	7 896
Emprunts et billets à payer	335 027	340 310	1 134 314	997 736	6 491	18 147	5 877
Intérêt couru sur dette à long terme	105 669	54 178	63 373	144 005	814	1 105	0
Autres passifs	0	31 641	360 647	286 159	0	3 724	6 091
Crédits reportés et autres passifs	1 617 841	144 122	1 836 975	2 079 535	32 857	47 143	28 997
Total capital, surplus et réserves	2 098 996	1 656 565	8 576 028	2 979 388	77 630	104 262	49 390
Capital action	0	659 999	3 668 138	392 897	46 019	58 956	0
Surplus	2 098 996	994 997	4 891 320	2 578 410	31 611	45 306	49 390
Capital	0	10	351 370	134 558	0	0	0
Gagné	2 098 996	971 440	4 517 128	2 167 787	31 611	45 306	39 390
Apporté	0	23 547	22 822	276 065	0	0	10 000
Réserves	0	1 569	16 570	8 081	0	0	0

Tableau 7-2
Actif et passif à la fin de l'année — Services publics d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	158 739 882	2 786 696	17 233	0	4 792 555	65 090 793	45 305 354
Total immobilisations	118 534 776	1 951 350	12 731	0	3 380 017	53 421 799	29 438 911
Services d'électricité (coût d'achat)							
Usine génératrice	76 013 745	1 794 808	8 272	0	4 377 556	34 872 878	15 988 159
Installation de transmission	42 042 045	596 195	0	0	845 114	20 888 103	12 637 902
Installation de distribution	38 211 361	163 300	13 628	0	839 015	11 547 214	12 023 449
Autres biens et équipements	11 281 003	325 558	2 439	0	322 092	5 499 913	2 487 880
Construction en cours	9 885 556	121 989	0	0	612 725	4 658 023	1 810 797
Amortissement accumulé	60 735 444	1 050 500	11 608	0	3 616 485	24 044 996	15 975 714
Total net services d'électricité	116 698 266	1 951 350	12 731	0	3 380 017	53 421 135	28 972 473
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	1 836 510	0	0	0	0	664	466 438
Total d'actif à court terme	15 844 833	190 523	3 352	0	653 343	6 261 942	4 172 126
Devises canadiennes	721 909	10 957	0	0	1 540	5 134	550 878
Devises étrangères	1 308	0	0	0	0	0	-777
Placements temporaires	3 925 489	0	0	0	0	3 128 859	24 434
Effets à recevoir	6 642 911	70 780	1 225	0	298 334	1 768 033	2 255 154
Stocks	2 006 993	60 900	991	0	191 931	362 092	894 468
Avances	364 106	0	0	0	0	3 172	25 588
Valeurs mobilières	71 514	16 667	0	0	0	0	54 847
Autres actifs	2 110 603	31 219	1 136	0	161 538	994 652	367 534
Total des placements	2 964 840	644 823	1 150	0	646 237	228 000	26 987
Dans des sociétés affiliées	939 557	463 923	0	0	0	228 000	5 406
Dans les fond de réserve	445 561	17 000	1 150	0	414 136	0	0
Autres placements	1 579 722	163 900	0	0	232 101	0	21 581
Escompte et frais d'émission sur obligations	-4 291	0	0	0	0	0	0
Autres frais reportés	2 813 390	0	0	0	71 958	168 052	1 083 704
Autres éléments de l'actif	18 586 334	0	0	0	41 000	5 011 000	10 583 626
Total du passif	158 739 882	2 786 696	17 233	0	4 792 555	65 090 793	45 305 354
Dette à long terme	68 658 086	1 206 762	4 747	0	2 897 548	33 546 355	11 832 777
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	7 516 781	76 031	2 708	0	306 754	1 886 535	2 407 569
Emprunts et billets à payer	5 332 299	233 517	1 944	0	560 094	1 160 672	1 084 377
Intérêt couru sur dette à long terme	1 429 623	32 164	0	0	45 020	891 387	115 953
Autres passifs	3 891 634	31 700	1 136	0	44 513	2 569 950	664 410
Crédits reportés et autres passifs	24 253 689	39 800	0	0	516 000	4 025 690	14 763 984
Total capital, surplus et réserves	47 657 770	1 166 722	6 698	0	422 626	21 010 204	14 436 284
Capital action	16 440 056	105 400	0	0	140 000	4 434 261	10 586 116
Surplus	31 133 558	1 026 322	4 630	0	282 626	16 574 976	3 830 267
Capital	882 897	0	6 848	0	187 045	16 367	366 211
Gagné	29 830 759	1 008 722	-2 680	0	52 293	16 557 650	3 438 597
Apporté	419 902	17 600	462	0	43 288	959	25 459
Réserves	84 156	35 000	2 068	0	0	967	19 901

Tableau 7-2 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Services publics d'électricité, 2007

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
	milliers de dollars						
Total d'actif	11 640 500	4 642 309	9 376 824	14 413 226	187 342	322 450	164 600
Total immobilisations	8 497 485	3 876 591	6 087 077	11 325 596	164 394	246 313	132 512
Services d'électricité (coût d'achat)							
Usine génératrice	5 032 063	3 388 301	3 633 275	6 439 067	138 983	246 652	93 731
Installation de transmission	3 066 961	779 992	523 130	2 615 317	54 547	34 784	0
Installation de distribution	2 187 247	2 413 292	1 700 219	7 260 081	15 360	34 784	13 772
Autres biens et équipements	1 058 129	316 263	406 416	820 165	20 411	0	21 737
Construction en cours	1 234 765	135 482	396 665	890 762	8 345	13 352	2 651
Amortissement accumulé	4 081 680	3 160 752	1 857 402	6 779 796	73 252	83 259	0
Total net services d'électricité	8 497 485	3 872 578	4 802 303	11 245 596	164 394	246 313	131 891
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	4 013	1 284 774	80 000	0	0	621
Total d'actif à court terme	886 981	442 135	1 576 216	1 591 472	12 501	22 154	32 088
Devises canadiennes	7 860	-6 785	100 890	44 863	6 237	335	0
Devises étrangères	1 313	1 218	-446	0	0	0	0
Placements temporaires	123 712	89 166	31 318	528 000	0	0	0
Effets à recevoir	295 376	197 827	1 150 955	564 657	3 726	17 848	18 996
Stocks	85 748	151 791	98 394	142 894	2 352	3 464	11 968
Avances	335 346	0	0	0	0	0	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	37 626	8 918	195 105	311 058	186	507	1 124
Total des placements	942 437	267 632	62 979	90 612	0	53 983	0
Dans des sociétés affiliées	242 228	0	0	0	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	4	0	1 612	0	11 659	0
Autres placements	700 209	267 628	62 979	89 000	0	42 324	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	-4 498	0	207	0	0	0	0
Autres frais reportés	536 695	0	14 390	929 000	9 591	0	0
Autres éléments de l'actif	781 400	55 951	1 635 955	476 546	856	0	0
Total du passif	11 640 500	4 642 309	9 376 824	14 413 226	187 342	322 450	164 600
Dette à long terme	7 217 181	2 232 841	2 219 361	7 193 463	87 263	153 439	66 349
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	265 786	182 652	1 031 517	1 328 837	4 119	16 377	7 896
Emprunts et billets à payer	335 027	340 310	597 217	997 048	3 416	12 800	5 877
Intérêt couru sur dette à long terme	105 669	54 178	48 289	135 858	0	1 105	0
Autres passifs	0	31 641	259 661	279 032	0	3 500	6 091
Crédits reportés et autres passifs	1 617 841	144 122	1 003 134	2 035 449	32 150	46 522	28 997
Total capital, surplus et réserves	2 098 996	1 656 565	4 217 645	2 443 539	60 394	88 707	49 390
Capital action	0	659 999	402 056	20 000	39 000	53 224	0
Surplus	2 098 996	994 997	3 799 019	2 415 458	21 394	35 483	49 390
Capital	0	10	171 858	134 558	0	0	0
Gagné	2 098 996	971 440	3 604 639	2 004 835	21 394	35 483	39 390
Apporté	0	23 547	22 522	276 065	0	0	10 000
Réserves	0	1 569	16 570	8 081	0	0	0

Tableau 7-3
Actif et passif à la fin de l'année — Services privés d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	milliers de dollars						
Total d'actif	24 846 338	1 067 205	361 255	3 151 533	31 605	1 371 413	7 318 969
Total immobilisations	16 967 971	818 129	297 208	2 410 911	20 127	1 020 263	4 413 671
Services d'électricité (coût d'achat)							
Usine génératrice	13 368 809	234 104	101 792	2 272 443	26 000	1 150 091	5 570 889
Installation de transmission	4 142 964	193 563	57 608	592 453	0	0	294 106
Installation de distribution	5 487 667	809 407	236 932	1 075 925	0	0	172 084
Autres biens et équipements	2 641 405	128 864	692	301 984	219	44 441	260 709
Construction en cours	692 583	555		46 882	7	28 018	238 352
Amortissement accumulé	9 121 810	548 364	99 816	1 878 776	6 099	202 612	2 148 038
Total net services d'électricité	17 211 618	818 129	297 208	2 410 911	20 127	1 019 938	4 388 102
Installations d'eau lourde (amorties)	23 994	0	0	0	0	0	23 994
Autres actifs fixes (amorties)	-267 641	0	0	0	0	325	1 575
Total d'actif à court terme	3 487 927	93 672	43 384	369 463	7 753	75 792	1 358 666
Devises canadiennes	240 724	3 048	510	205	31	7 231	70 468
Devises étrangères	3 068	0	0	0	516	1 069	462
Placements temporaires	55 860	2 283	0	2 900	6 200	6 560	35 825
Effets à recevoir	1 446 505	73 037	18 888	171 337	513	24 196	447 299
Stocks	305 661	5 248	4 839	98 941	2	5 630	153 218
Avances	1 081 946	0	0	6 300	0	25 669	508 484
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	354 163	10 056	19 147	89 780	491	5 437	142 910
Total des placements	1 932 733	0	0	1 878	0	150 424	606 769
Dans des sociétés affiliées	1 809 251	0	0	0	0	149 405	539 510
Dans les fond de réserve	2 897	0	0	1 878	0	1 019	0
Autres placements	120 585	0	0	0	0	0	67 259
Escompte et frais d'émission sur obligations	4 524	3 111	0	0	0	0	0
Autres frais reportés	781 392	90 485	143	274 679	3 370	11 558	328 545
Autres éléments de l'actif	1 671 791	61 808	20 520	94 602	355	113 376	611 318
Total du passif	24 846 338	1 067 205	361 255	3 151 533	31 605	1 371 413	7 318 969
Dette à long terme	9 723 971	485 675	92 000	1 402 619	4 675	860 273	2 496 337
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	1 446 502	62 214	16 237	139 013	44	35 528	516 367
Emprunts et billets à payer	978 911	5 958	66 955	141 001	2 756	28 096	187 938
Intérêt couru sur dette à long terme	73 688	7 372	2 415	25 244	100	6 905	7 607
Autres passifs	263 283	10 079	8 826	53 859	261	1 033	80 888
Crédits reportés et autres passifs	1 535 084	98 611	68 381	195 801	6 436	1 609	284 991
Total capital, surplus et réserves	10 824 899	397 296	106 441	1 193 996	17 333	437 969	3 744 841
Capital action	6 417 901	82 186	31 101	1 119 638	0	399 264	1 133 982
Surplus	4 406 998	315 110	75 340	74 358	17 333	38 705	2 610 859
Capital	1 708 319	0	0	-61 428	11 265	-13 782	1 592 752
Gagné	2 635 853	290 893	75 340	135 786	6 068	52 487	979 798
Apporté	62 826	24 217	0	0	0	0	38 309
Réserves	0	0	0	0	0	0	0

Tableau 7-3 – suite

Actif et passif à la fin de l'année — Services privés d'électricité, 2007

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Total d'actif	0	0	10 311 141	1 136 320	49 308	47 589	0
Total immobilisations	0	0	0	0	0	0	0
Services d'électricité (coût d'achat)	0	0	0	0	0	0	0
Usine génératrice	0	0	3 569 122	421 569	16 283	6 516	0
Installation de transmission	0	0	2 607 013	394 023		4 198	0
Installation de distribution	0	0	2 748 645	293 977	100 168	50 529	0
Autres biens et équipements	0	0	1 769 054	129 981		5 461	0
Construction en cours	0	0	325 933	51 215	1 035	586	0
Amortissement accumulé	0	0	3 814 868	318 622	76 264	28 351	0
Total net services d'électricité	0	0	7 204 899	972 143	41 222	38 939	0
Installations d'eau lourde (amorties)	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs fixes (amorties)	0	0	-292 719	22 900	0	278	0
Total d'actif à court terme	0	0	1 416 925	107 871	7 247	7 154	0
Devises canadiennes	0	0	158 547	622	0	62	0
Devises étrangères	0	0	1 021	0	0	0	0
Placements temporaires	0	0	2 092	0	0	0	0
Effets à recevoir	0	0	597 349	103 041	5 288	5 557	0
Stocks	0	0	32 937	1 537	1 849	1 460	0
Avances	0	0	541 493	0	0	0	0
Valeurs mobilières	0	0	0	0	0	0	0
Autres actifs	0	0	83 486	2 671	110	75	0
Total des placements	0	0	1 171 797	1 865	0	0	0
Dans des sociétés affiliées	0	0	1 118 471	1 865	0	0	0
Dans les fond de réserve	0	0	0	0	0	0	0
Autres placements	0	0	53 326	0	0	0	0
Escompte et frais d'émission sur obligations	0	0	1 413	0	0	0	0
Autres frais reportés	0	0	60 794	11 818	0	0	0
Autres éléments de l'actif	0	0	748 032	19 723	0	1 218	0
Total du passif	0	0	10 311 141	1 136 320	49 308	47 589	0
Dette à long terme	0	0	3 837 427	499 947	23 800	21 218	0
Passif à court terme							
Comptes fournisseur et charges à payer	0	0	628 323	40 476	3 676	4 624	0
Emprunts et billets à payer	0	0	537 097	688	3 075	5 347	0
Intérêt couru sur dette à long terme	0	0	15 084	8 147	814	0	0
Autres passifs	0	0	100 986	7 127	0	224	0
Crédits reportés et autres passifs	0	0	833 841	44 086	707	621	0
Total capital, surplus et réserves	0	0	4 358 383	535 849	17 236	15 555	0
Capital action	0	0	3 266 082	372 897	7 019	5 732	0
Surplus	0	0	0	0	0	0	0
Capital	0	0	179 512	0	0	0	0
Gagné	0	0	912 489	162 952	10 217	9 823	0
Apporté	0	0	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, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	52 300 418	1 072 270	145 408	1 114 467	1 638 903	12 483 007	19 172 258
Vente de vapeur	210 520	0	0	8 670	17 000	127 056	57 794
Subventions	148 355	0	0	0	0	0	148 097
Autres revenu	4 953 963	45 803	-962	11 997	179 818	246 847	2 174 262
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration	0						
Traitements et salaires	5 964 536	109 371	7 476	118 065	242 497	1 670 435	2 204 614
Avantages sociaux supplémentaires	1 771 308	12 882	887	30 370	769	638 794	890 793
Coût du combustible utilisé	4 823 303	159 200	5 836	392 741	250 452	231 525	1 903 590
Coût du matériel utilisé	1 798 319	1 629	7 577	12 674	41 881	249 833	370 290
Coût de services achetés	4 135 323	7 938	105	54 864	86 820	494 314	1 579 423
Coût d'entretien et réparation	396 590	20 979	901	6 075	551	82 935	48 482
Redevances	553 477	5 773	4	137	0	11 156	16 099
Impôts indirects	1 527 985	15 386	1 719	41 254	44 039	820 190	197 646
Autres dépenses	577 283	45 308	2 102	-10 444	113 598	-619 087	625 563
Achat d'électricité	17 197 160	369 178	77 927	55 371	514 734	1 563 662	8 735 201
Amortissement	6 139 531	91 162	11 715	139 074	218 826	2 031 209	1 974 052
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	12 728 439	279 267	28 197	294 953	321 554	5 681 944	3 006 658
Autres revenus	581 097	27 283	0	3 952	323	64 758	96 636
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	5 695 092	139 334	8 902	115 419	176 181	2 743 819	797 503
Impôt sur le revenu	638 714	13 079	6 746	74 965	49 764	951	403 043
Autres déductions	-14 832	406	3 025	16 023	320	-162 274	73 141
Bénéfice net	6 990 562	153 731	9 497	92 498	95 612	3 164 206	1 829 607
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	1 699 552	1 553 709	7 963 365	5 217 521	69 239	103 597	67 122
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	258	0	0
Autres revenu	21 783	46 617	1 981 926	217 857	309	16 573	11 133
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration							
Traitements et salaires	305 359	171 202	430 077	660 201	8 609	20 495	16 135
Avantages sociaux supplémentaires	43 268	55 526	115 002	-19 016	1 596	437	0
Coût du combustible utilisé	18 506	259 379	654 932	896 016	2 659	21 886	26 581
Coût du matériel utilisé	16 039	37 517	820 705	223 870	3 179	13 125	0
Coût de services achetés	9 888	108 666	667 096	1 109 718	4 200	0	12 291
Coût d'entretien et réparation	13 643	380	142 312	78 983	1 349	0	0
Redevances	123 767	34 600	39 040	322 896	5	0	0
Impôts indirects	57 326	50 185	131 963	166 814	491	972	0
Autres dépenses	25 714	54 996	1 164 484	-846 951	1 022	3 394	17 586
Achat d'électricité	115 224	272 169	3 833 264	1 610 464	23 705	26 261	0
Amortissement	325 929	225 853	668 773	429 113	8 911	14 914	0
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	666 672	329 853	1 277 643	803 270	14 080	18 686	5 662
Autres revenus	0	0	231 310	150 634	534	507	5 160
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	406 235	167 029	627 576	502 345	6 612	0	4 137
Impôt sur le revenu	0	0	83 536	5 229	902	499	0
Autres déductions	0	0	45 015	-1 325	100	10 710	0
Bénéfice net	260 437	162 824	752 826	447 655	7 000	7 984	6 685

Tableau 8-2
Compte de revenus — Services publics d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	43 861 185	576 782	15 299	0	1 633 641	12 277 145	16 660 504
Vente de vapeur	120 000	0	0	0	17 000	103 000	0
Subventions	148 355	0	0	0	0	0	148 097
Autres revenu	4 116 760	35 281	338	0	179 709	244 493	1 695 449
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration							
Traitements et salaires	5 049 814	81 076	910	0	242 241	1 660 021	1 698 063
Avantages sociaux supplémentaires	1 544 567	7 860	167	0	750	636 804	742 700
Coût du combustible utilisé	3 463 993	159 200	101	0	250 040	214 117	1 290 882
Coût du matériel utilisé	1 241 201	0	573	0	41 881	240 363	319 205
Coût de services achetés	3 307 406	0	105	0	86 284	492 427	1 372 242
Coût d'entretien et réparation	263 436	20 954	0	0	255	60 123	29 539
Redevances	510 239	5 486	4	0	0	4 000	3 102
Impôts indirects	1 385 220	2 248	101	0	43 949	816 083	190 414
Autres dépenses	30 029	45 060	1 909	0	113 598	-630 623	346 938
Achat d'électricité	15 344 746	42 400	11 926	0	514 734	1 542 834	8 676 518
Amortissement	5 276 968	55 426	508	0	218 115	1 992 968	1 675 543
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	10 828 681	192 353	-667	0	318 503	5 595 521	2 158 904
Autres revenus	231 947	25 100	0	0	0	28 879	16 211
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	4 831 919	99 985	226	0	175 343	2 701 555	594 817
Impôt sur le revenu	506 296	0	0	0	49 000	157	308 549
Autres déductions	-89 364	0	82	0	0	-182 673	47 536
Bénéfice net	5 811 777	117 468	-975	0	94 160	3 105 361	1 224 213
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	1 699 552	1 553 709	4 308 780	4 976 717	27 819	64 115	67 122
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	258	0	0
Autres revenu	21 783	46 617	1 666 355	198 720	309	16 573	11 133
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration							
Traitements et salaires	305 359	171 202	227 159	624 629	5 260	17 759	16 135
Avantages sociaux supplémentaires	43 268	55 526	75 320	-19 016	1 188	0	0
Coût du combustible utilisé	18 506	259 379	331 860	892 500	468	20 359	26 581
Coût du matériel utilisé	16 039	37 517	351 154	222 910	764	10 795	0
Coût de services achetés	9 888	108 666	119 138	1 103 043	3 322	0	12 291
Coût d'entretien et réparation	13 643	380	60 185	77 702	655	0	0
Redevances	123 767	34 600	16 379	322 896	5	0	0
Impôts indirects	57 326	50 185	70 375	154 283	256	0	0
Autres dépenses	25 714	54 996	910 470	-858 636	1 022	1 995	17 586
Achat d'électricité	115 224	272 169	2 625 048	1 543 835	58	0	0
Amortissement	325 929	225 853	373 563	390 370	5 832	12 861	0
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	666 672	329 853	814 484	720 921	9 556	16 919	5 662
Autres revenus	0	0	5 332	150 632	397	236	5 160
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	406 235	167 029	204 547	473 099	4 946	0	4 137
Impôt sur le revenu	0	0	148 590	0	0	0	0
Autres déductions	0	0	37 159	-2 278	100	10 710	0
Bénéfice net	260 437	162 824	429 520	400 732	4 907	6 445	6 685

Tableau 8-3
Compte de revenus — Services privés d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	8 439 233	495 488	130 109	1 114 467	5 262	205 862	2 511 754
Vente de vapeur	90 520	0	0	8 670	0	24 056	57 794
Subventions	0	0	0	0	0	0	0
Autres revenu	837 203	10 522	-1 300	11 997	109	2 354	478 813
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration							
Traitements et salaires	914 722	28 295	6 566	118 065	256	10 414	506 551
Avantages sociaux supplémentaires	226 741	5 022	720	30 370	19	1 990	148 093
Coût du combustible utilisé	1 359 310	0	5 735	392 741	412	17 408	612 708
Coût du matériel utilisé	557 118	1 629	7 004	12 674	0	9 470	51 085
Coût de services achetés	827 917	7 938	0	54 864	536	1 887	207 181
Coût d'entretien et réparation	133 154	25	901	6 075	296	22 812	18 943
Redevances	43 238	287	0	137	0	7 156	12 997
Impôts indirects	142 765	13 138	1 618	41 254	90	4 107	7 232
Autres dépenses	547 256	248	193	-10 444	0	11 536	278 625
Achat d'électricité	1 852 414	326 778	66 001	55 371	0	20 828	58 683
Amortissement	862 563	35 736	11 207	139 074	711	38 241	298 509
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	1 899 758	86 914	28 864	294 953	3 051	86 423	847 754
Autres revenus	349 150	2 183	0	3 952	323	35 879	80 425
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	863 173	39 349	8 676	115 419	838	42 264	202 686
Impôt sur le revenu	132 418	13 079	6 746	74 965	764	794	94 494
Autres déductions	74 532	406	2 970	16 023	320	20 399	25 605
Bénéfice net	1 178 785	36 263	10 472	92 498	1 452	58 845	605 394
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Revenus d'exploitation							
Vente d'électricité	0	0	3 654 585	240 804	41 420	39 482	0
Vente de vapeur	0	0	0	0	0	0	0
Subventions	0	0	0	0	0	0	0
Autres revenu	0	0	315 571	19 137	0	0	0
Frais totaux d'exploitation							
Exploitation, entretien et administration	0	0	0				0
Traitements et salaires	0	0	202 918	35 572	3 349	2 736	0
Avantages sociaux supplémentaires	0	0	39 682	0	408	437	0
Coût du combustible utilisé	0	0	323 072	3 516	2 191	1 527	0
Coût du matériel utilisé	0	0	469 551	960	2 415	2 330	0
Coût de services achetés	0	0	547 958	6 675	878	0	0
Coût d'entretien et réparation	0	0	82 127	1 281	694	0	0
Redevances	0	0	22 661	0	0	0	0
Impôts indirects	0	0	61 588	12 531	235	972	0
Autres dépenses	0	0	254 014	11 685	0	1 399	0
Achat d'électricité	0	0	1 208 216	66 629	23 647	26 261	0
Amortissement	0	0	295 210	38 743	3 079	2 053	0
Bénéfice total							
Bénéfice d'exploitation	0	0	463 159	82 349	4 524	1 767	0
Autres revenus	0	0	225 978	2	137	271	0
Déductions							
Intérêt sur la dette à long terme	0	0	423 029	29 246	1 666	0	0
Impôt sur le revenu	0	0	-65 054	5 229	902	499	0
Autres déductions	0	0	7 856	953	0	0	0
Bénéfice net	0	0	323 306	46 923	2 093	1 539	0

Tableau 9
Taxes payées par les services d'électricité, 2007

	Canada	Terre-Neuve- et-Labrador	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
milliers de dollars							
Total des services							
Municipales	353 101	13 956	21	62	44	38 444	66 912
Provinciales	670 852	1 430	1 698	41 192	43 949	278 746	129 748
Fédérales	515 441	0	0	0	46	503 000	12 395
Total de taxes	1 539 394	15 386	1 719	41 254	44 039	820 190	209 055
Pourcentage du total canadien	100,00	1,00	0,11	2,68	2,86	53,28	13,58
Services publics							
Municipales	263 874	1 241	21	0	0	35 083	61 993
Provinciales	617 362	1 007	80	0	43 949	278 000	127 437
Fédérales	515 393	0	0	0	0	503 000	12 393
Total de taxes	1 396 629	2 248	101	0	43 949	816 083	201 823
Pourcentage du total canadien	100,00	0,16	0,01	0,00	3,14	58,43	14,45
Services privés							
Municipales	89 227	12 715	0	62	44	3 361	4 919
Provinciales	53 490	423	1 618	41 192	0	746	2 311
Fédérales	48	0	0	0	46	0	2
Total de taxes	142 765	13 138	1 618	41 254	90	4 107	7 232
Pourcentage du total canadien	100,00	9,20	1,13	28,90	0,06	2,88	5,07
	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Nunavut
milliers de dollars							
Total des services							
Municipales	9 745	32 977	123 673	65 804	491	972	0
Provinciales	47 581	17 208	8 290	101 010	0	0	0
Fédérales	0	0	0	0	0	0	0
Total de taxes	57 326	50 185	131 963	166 814	491	972	0
Pourcentage du total canadien	3,72	3,26	8,57	10,83	0,03	0,06	0,00
Services publics							
Municipales	9 745	32 977	69 285	53 273	256	0	0
Provinciales	47 581	17 208	1 090	101 010	0	0	0
Fédérales	0	0	0	0	0	0	0
Total de taxes	57 326	50 185	70 375	154 283	256	0	0
Pourcentage du total canadien	4,10	3,59	5,04	11,05	0,02	0,00	0,00
Services privés							
Municipales	0	0	54 388	12 531	235	972	0
Provinciales	0	0	7 200	0	0	0	0
Fédérales	0	0	0	0	0	0	0
Total de taxes	0	0	61 588	12 531	235	972	0
Pourcentage du total canadien	0,00	0,00	43,14	8,78	0,16	0,68	0,00

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	569 629 792	580 518 585	573 523 268	589 947 480
Production	580 438 621	604 369 965	592 635 277	615 256 009
Exportations	33 666 007	43 528 075	42 735 776	44 690 590
Importations	22 857 178	19 676 695	23 623 767	19 380 104
Transferts inter-régions
Écoulement industriel total	232 095 365	238 805 408	233 676 506	230 725 183
Minier	36 716 349	37 512 051	37 350 456	33 853 193
Total manufacturier	195 379 016	201 293 357	196 326 050	196 871 990
Pâtes et papier	62 856 289	61 723 065	57 487 409	55 152 039
Sidérurgie	10 173 436	10 728 240	9 605 127	10 038 120
Fonte et affinage, non-ferreux	55 384 439	59 710 911	60 855 354	59 991 814
Fabricants de ciment	1 995 886	2 031 477	2 039 216	2 059 613
Raffinage pétrolier	6 272 121	6 556 614	7 120 082	8 804 572
Produits chimiques	19 311 996	19 502 897	20 053 135	19 354 944
Manufacturier - autres	39 384 849	41 040 153	39 165 727	41 470 888
Pipelines	3 312 293	3 274 260	3 559 489	3 355 454
Transport en commun	959 441	981 530	970 871	694 957
Éclairage des rues	2 165 057	2 292 602	2 258 232	2 452 193
Agriculture	10 160 368	10 248 293	9 847 546	9 104 030
Résidentiel	150 980 352	150 986 378	147 320 017	158 576 391
Administration publique	11 770 556	11 683 121	10 856 751	11 547 180
Commerces et autres institutions	120 342 010	121 004 730	118 904 906	131 800 273
Énergie non utilisée	37 844 350	41 242 263	46 128 950	41 689 862
Écoulement total	569 629 792	580 518 585	573 523 268	589 945 523

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	41 829 238	41 620 432	38 723 099	41 980 285
Production	74 961 973	75 722 745	72 470 297	71 840 934
Exportations	2 420 912	3 066 162	2 369 388	1 810 893
Importations	84 530	125 801	535 421	704 672
Transferts inter-régions	-30 796 353	-31 161 952	-31 913 231	-28 754 428
Écoulement industriel total	16 579 717	16 538 703	14 760 552	15 452 181
Minier	2 730 013	3 141 566	3 070 088	2 961 149
Total manufacturier	13 849 704	13 397 137	11 690 464	12 491 032
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	909 795	898 603	857 586	1 611 356
Produits chimiques	x	x	x	x
Manufacturier - autres	2 344 565	2 707 611	2 189 176	2 153 488
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	6 143	5 741	6 327	7 082
Éclairage des rues	212 815	210 665	195 904	205 649
Agriculture	428 566	431 778	453 225	476 762
Résidentiel	13 176 103	13 187 102	12 887 446	13 657 302
Administration publique	820 702	790 869	779 490	816 603
Commerces et autres institutions	7 889 161	7 599 334	6 948 662	7 459 468
Énergie non utilisée	2 716 031	2 856 240	2 691 493	3 903 281
Écoulement total	41 829 238	41 620 432	38 723 099	41 978 328

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	11 752 727	11 947 318	11 436 144	11 505 400
Production	41 554 748	42 136 351	42 768 071	41 583 313
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	-29 802 021	-30 189 033	-31 331 927	-30 077 913
Écoulement industriel total	5 300 305	5 544 214	5 070 079	4 811 444
Minier	2 156 590	2 544 235	2 509 729	2 360 117
Total manufacturier	3 143 715	2 999 979	2 560 350	2 451 327
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	212 884	208 647	212 908	226 733
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	40 530	41 845	38 361	40 808
Agriculture	26 078	27 325	26 992	28 744
Résidentiel	3 385 399	3 380 932	3 331 273	3 543 090
Administration publique	231 522	234 668	224 357	237 932
Commerces et autres institutions	1 854 366	1 867 497	1 833 732	1 949 944
Énergie non utilisée	914 527	850 837	911 350	893 438
Écoulement total	11 752 727	11 947 318	11 436 144	11 505 400

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	1 188 854	1 198 106	1 306 598	1 205 667
Production	47 528	46 417	43 777	44 732
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	1 141 326	1 151 689	1 262 821	1 160 935
Écoulement industriel total	199 477	201 704	202 738	139 965
Minier	138	139	135	93
Total manufacturier	199 339	201 565	202 603	139 872
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	4 546	6 566	3 815	6 018
Agriculture	240 993	244 404	270 342	284 925
Résidentiel	159 311	160 489	163 069	168 496
Administration publique	49 604	46 993	45 625	39 888
Commerces et autres institutions	409 736	438 271	526 626	494 805
Énergie non utilisée	125 187	99 679	94 383	71 570
Écoulement total	1 188 854	1 198 106	1 306 598	1 205 667

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	12 406 901	12 594 971	11 237 452	12 859 619
Production	12 587 399	12 476 923	11 453 829	12 574 042
Exportations	115 405	104 425	228 598	30 634
Importations	40 146	69 297	24 588	62 917
Transferts inter-régions	-105 239	153 176	-12 367	253 294
Écoulement industriel total	4 044 747	4 391 977	3 159 478	3 500 496
Minier	47 470	56 969	40 242	45 037
Total manufacturier	3 997 277	4 335 008	3 119 236	3 455 459
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	953 061	1 183 074	817 260	905 205
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	6 143	5 741	6 327	7 082
Éclairage des rues	74 397	69 262	63 181	71 153
Agriculture	60 988	61 206	58 903	65 921
Résidentiel	4 113 771	4 127 728	4 011 348	4 518 229
Administration publique	287 224	269 142	276 194	308 460
Commerces et autres institutions	3 061 339	2 869 514	2 824 762	3 224 343
Énergie non utilisée	758 292	800 401	837 259	1 161 978
Écoulement total	12 406 901	12 594 971	11 237 452	12 857 662

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	16 480 756	15 880 037	14 742 905	16 409 599
Production	20 772 298	21 063 054	18 204 620	17 638 847
Exportations	2 305 507	2 961 737	2 140 790	1 780 259
Importations	44 384	56 504	510 833	641 755
Transferts inter-régions	-2 030 419	-2 277 784	-1 831 758	-90 744
Écoulement industriel total	7 035 188	6 400 808	6 328 257	7 000 276
Minier	525 815	540 223	519 982	555 902
Total manufacturier	6 509 373	5 860 585	5 808 275	6 444 374
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	984 250	1 117 049	959 050	883 476
Pipelines	0	0	0	0
Transport en commun	0	0	0	0
Éclairage des rues	93 342	92 992	90 547	87 670
Agriculture	100 507	98 843	96 988	97 172
Résidentiel	5 517 622	5 517 953	5 381 756	5 427 487
Administration publique	252 352	240 066	233 314	230 323
Commerces et autres institutions	2 563 720	2 424 052	1 763 542	1 790 376
Énergie non utilisée	918 025	1 105 323	848 501	1 776 295
Écoulement total	16 480 756	15 880 037	14 742 905	16 409 599

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	203 370 400	206 909 173	205 256 521	207 800 584
Production	174 950 783	180 296 084	180 247 851	189 748 516
Exportations	9 478 025	10 565 127	11 712 012	15 711 988
Importations	3 459 812	3 271 915	2 534 149	3 355 838
Transferts inter-régions	34 437 830	33 906 301	34 186 533	30 408 218
Écoulement industriel total	95 530 286	98 762 310	98 508 608	98 263 203
Minier	2 625 322	2 490 153	2 503 368	2 685 703
Total manufacturier	92 904 964	96 272 157	96 005 240	95 577 500
Pâtes et papier	23 428 895	23 273 913	22 245 488	20 980 196
Sidérurgie	2 971 851	2 774 741	2 754 070	2 835 760
Fonte et affinage, non-ferreux	44 691 593	48 976 988	50 523 803	51 528 366
Fabricants de ciment	480 660	481 533	504 878	502 903
Raffinage pétrolier	1 235 916	1 321 602	1 411 055	1 514 844
Produits chimiques	5 628 708	5 367 324	5 371 640	5 448 143
Manufacturier - autres	14 467 341	14 076 056	13 194 306	12 767 288
Pipelines	2	1	1	1
Transport en commun	290 758	291 477	300 284	319 071
Éclairage des rues	600 443	590 198	605 102	611 045
Agriculture	2 046 850	1 941 676	1 903 328	1 989 231
Résidentiel	58 164 196	57 308 701	57 023 118	60 380 942
Administration publique	7 269 104	7 246 272	6 684 576	7 009 548
Commerces et autres institutions	27 788 924	28 370 019	27 648 979	29 708 881
Énergie non utilisée	11 679 837	12 398 519	12 582 525	9 518 662
Écoulement total	203 370 400	206 909 173	205 256 521	207 800 584

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	155 317 958	159 161 311	153 153 424	153 425 046
Production	156 395 350	158 750 451	158 023 212	158 234 410
Exportations	8 523 683	8 720 417	10 566 345	11 089 756
Importations	7 983 804	8 902 878	6 103 501	7 070 359
Transferts inter-régions	-537 513	228 399	-406 944	-789 967
Écoulement industriel total	41 387 212	42 847 994	39 625 703	33 892 569
Minier	3 569 483	3 611 715	3 421 675	5 005 428
Total manufacturier	37 817 729	39 236 279	36 204 028	28 887 141
Pâtes et papier	8 876 149	8 407 476	7 233 167	5 895 045
Sidérurgie	5 956 092	6 623 391	5 510 035	5 826 920
Fonte et affinage, non-ferreux	2 071 381	2 115 949	2 026 907	577 239
Fabricants de ciment	793 780	800 529	821 122	783 124
Raffinage pétrolier	1 920 293	2 023 220	2 006 481	2 684 554
Produits chimiques	4 351 558	4 107 262	3 867 268	3 266 004
Manufacturier - autres	13 848 476	15 158 452	14 739 048	9 854 255
Pipelines	398 921	451 690	507 193	425 288
Transport en commun	376 278	391 944	444 708	102 740
Éclairage des rues	737 388	846 464	855 873	884 419
Agriculture	2 258 662	2 257 533	2 218 863	2 235 971
Résidentiel	45 265 591	45 630 039	42 663 301	42 395 468
Administration publique	1 898 337	1 923 219	1 990 354	2 158 646
Commerces et autres institutions	50 508 286	50 783 480	48 985 503	54 576 033
Énergie non utilisée	12 487 283	14 028 948	15 861 926	16 753 912
Écoulement total	155 317 958	159 161 311	153 153 424	153 425 046

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	20 308 560	21 918 145	21 067 512	22 235 362
Production	27 703 162	37 049 409	34 479 065	34 402 502
Exportations	6 781 269	12 140 597	12 344 448	11 092 806
Importations	2 569 716	244 347	828 572	534 285
Transferts inter-régions	-3 183 049	-3 235 014	-1 895 677	-1 608 619
Écoulement industriel total	6 075 546	6 362 731	6 055 843	5 743 800
Minier	278 386	256 386	216 336	151 189
Total manufacturier	5 797 160	6 106 345	5 839 507	5 592 611
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	1 493 944	1 319 486	1 375 979	1 310 932
Pipelines	801 314	830 642	747 244	899 903
Transport en commun	438	0	0	0
Éclairage des rues	80 997	81 084	72 649	89 755
Agriculture	1 634 985	1 687 669	1 503 077	701 714
Résidentiel	6 034 742	6 235 980	5 654 430	7 423 599
Administration publique	436 225	464 338	321 730	285 110
Commerces et autres institutions	3 871 027	4 375 663	4 347 571	4 765 115
Énergie non utilisée	1 373 286	1 880 038	2 364 968	2 326 366
Écoulement total	20 308 560	21 918 145	21 067 512	22 235 362

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	19 551 551	19 512 363	19 636 329	20 577 863
Production	19 436 700	20 020 456	19 665 130	20 574 449
Exportations	685 546	691 397	594 674	391 579
Importations	1 082 597	426 913	1 147 079	203 343
Transferts inter-régions	-282 200	-243 609	-581 206	191 650
Écoulement industriel total	8 333 296	9 146 176	8 504 605	8 402 533
Minier	4 424 727	4 700 524	4 592 561	5 090 273
Total manufacturier	3 908 569	4 445 652	3 912 044	3 312 260
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	1 451 791	1 313 573	1 537 784	1 517 355
Transport en commun	2 468	1 020	847	868
Éclairage des rues	66 721	67 659	68 230	69 099
Agriculture	1 349 814	1 337 004	1 271 623	1 328 973
Résidentiel	2 863 647	2 897 705	2 917 262	3 038 847
Administration publique	272 291	207 108	209 424	198 508
Commerces et autres institutions	3 459 172	3 080 797	4 005 344	4 036 819
Énergie non utilisée	1 752 351	1 461 321	1 121 210	1 984 861
Écoulement total	19 551 551	19 512 363	19 636 329	20 577 863

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	64 683 989	64 544 208	66 377 930	68 073 392
Production	63 892 908	63 636 275	64 995 043	67 432 359
Exportations	130 888	85 686	67 414	154 748
Importations	366 611	451 727	209 326	222 902
Transferts inter-régions	555 358	541 892	1 240 975	572 879
Écoulement industriel total	33 783 189	33 963 116	34 130 984	34 003 918
Minier	20 173 718	20 385 350	21 024 067	15 064 057
Total manufacturier	13 609 471	13 577 766	13 106 917	18 939 861
Pâtes et papier	3 636 141	3 280 008	2 418 390	2 130 135
Sidérurgie	x	x	x	x
Fonte et affinage, non-ferreux	x	x	x	x
Fabricants de ciment	x	x	x	x
Raffinage pétrolier	1 416 455	1 507 198	1 708 211	1 748 490
Produits chimiques	5 237 141	5 234 415	5 128 827	4 754 756
Manufacturier - autres	2 729 120	2 951 850	3 186 010	9 661 696
Pipelines	604 573	621 300	713 762	447 434
Transport en commun	145 153	150 587	100 993	122 471
Éclairage des rues	265 676	280 529	280 262	369 861
Agriculture	2 038 101	2 183 842	2 128 354	1 865 364
Résidentiel	7 650 109	7 819 372	8 153 535	9 094 345
Administration publique	409 920	403 686	216 726	294 238
Commerces et autres institutions	13 784 961	13 520 425	13 463 490	14 805 361
Énergie non utilisée	6 002 307	5 601 351	7 189 824	7 172 306
Écoulement total	64 683 989	64 544 208	66 377 930	68 073 392

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	63 449 455	65 732 078	68 151 355	74 665 121
Production	61 979 104	67 773 670	61 597 581	71 833 012
Exportations	5 645 684	8 258 689	5 081 495	4 438 820
Importations	7 310 108	6 253 114	12 265 719	7 288 705
Transferts inter-régions	-194 073	-36 017	-630 450	-17 776
Écoulement industriel total	30 083 885	30 858 622	31 735 228	34 696 906
Minier	2 592 466	2 600 601	2 167 378	2 625 321
Total manufacturier	27 491 419	28 258 021	29 567 850	32 071 585
Pâtes et papier	14 596 255	15 204 126	15 672 366	16 265 667
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	1 689 086	1 720 353	2 460 893	2 983 840
Manufacturier - autres	3 973 883	4 054 770	4 172 824	5 420 118
Pipelines	55 692	57 054	53 505	65 473
Transport en commun	138 203	140 761	117 712	142 725
Éclairage des rues	190 284	204 632	168 764	210 869
Agriculture	403 390	408 791	369 076	482 449
Résidentiel	17 532 048	17 614 668	17 717 361	22 135 896
Administration publique	663 977	647 629	653 938	784 039
Commerces et autres institutions	12 625 794	12 865 683	13 091 173	16 175 216
Énergie non utilisée	1 756 182	2 934 238	4 244 598	-28 452
Écoulement total	63 449 455	65 732 078	68 151 355	74 665 121

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	330 162	343 749	359 031	354 694
Production	330 162	343 749	359 031	354 694
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	0	0	0	0
Écoulement industriel total	18 387	18 232	18 112	9 031
Minier	18 387	18 232	18 112	9 031
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	3 565	4 232	4 171	4 273
Agriculture	0	0	0	23 566
Résidentiel	119 841	120 274	132 055	273 429
Administration publique	0	0	513	488
Commerces et autres institutions	157 131	156 201	163 211	13 289
Énergie non utilisée	31 238	44 810	40 969	30 618
Écoulement total	330 162	343 749	359 031	354 694

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	649 034	635 481	653 358	686 252
Production	649 034	635 481	653 358	686 252
Exportations	0	0	0	0
Importations	0	0	0	0
Transferts inter-régions	0	0	0	0
Écoulement industriel total	303 847	307 524	336 871	261 042
Minier	303 847	307 524	336 871	261 042
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	4 133	4 129	4 237	4 099
Agriculture	0	0	0	0
Résidentiel	115 196	113 353	111 225	114 554
Administration publique	0	0	0	0
Commerces et autres institutions	180 023	180 425	178 020	178 794
Énergie non utilisée	45 835	30 050	23 005	25 857
Écoulement total	649 034	635 481	653 358	686 252

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

	2004	2005	2006	2007
	mégawatt heures			
Disponibilité totale	139 445	141 645	144 709	148 881
Production	139 445	141 645	144 709	148 881
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	3 035	3 010	3 040	3 124
Agriculture	0	0	0	0
Résidentiel	58 879	59 184	60 284	62 009
Administration publique	0	0	0	0
Commerces et autres institutions	77 531	72 703	72 953	81 297
Énergie non utilisée	0	6 748	8 432	2 451
Écoulement total	139 445	141 645	144 709	148 881

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.