

Essentiel à l'économie du pays, le secteur de l'énergie représentait 6,8 % du PIB en 2008 et employait directement 363 000 personnes (environ 2 % de la population active).

Par rapport à 2007, la consommation d'énergie au Canada a diminué de 2,1 % en 2008. Cette baisse est attribuable à la faible consommation d'énergie dans le secteur industriel et le secteur des transports par suite de la récession amorcée au quatrième trimestre de 2008.

La consommation d'énergie produite par les trois principaux combustibles fossiles (gaz naturel, produits pétroliers raffinés et charbon) a reculé de 3,6 % sous l'effet de la baisse de la demande dans l'industrie sidérurgique et les transports. La demande de charbon par le secteur de la fabrication a diminué de 10,7 %.

Le plus grand consommateur d'énergie au Canada, représentant environ 31 % de la demande finale, est le secteur des transports; sa consommation a diminué de 3,5 % de 2007 à 2008. Le secteur industriel, deuxième

utilisateur d'énergie, a consommé 5,9 % de moins d'énergie qu'en 2008. Cette baisse s'est produite principalement dans trois industries : pâtes et papiers, sidérurgie et ciment.

En 2008, la demande intérieure totale de produits pétroliers raffinés (incluant le mazout et l'essence à moteur) a fléchi de 0,2 %. Les ventes d'essence à moteur ont atteint 41,8 milliards de litres, en baisse de 1,0 %.

Pétrole brut et gaz naturel en baisse

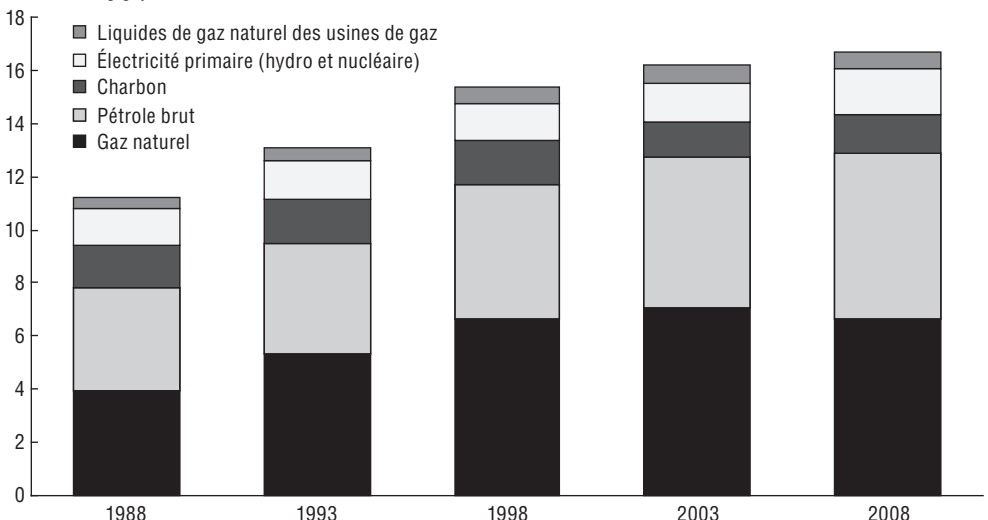
Les entreprises canadiennes ont produit 158,9 millions de mètres cubes de pétrole brut (et d'hydrocarbures équivalents) en 2008, soit 0,9 % de moins qu'en 2007.

La production de gaz naturel commercialisable a totalisé 157,9 milliards de mètres cubes en 2008, en baisse de 5,4 % comparativement à 2007, les forages de gaz naturel ayant diminué de 15,9 %.

Les sables bitumineux de l'Alberta ont représenté 44 % de la production intérieure totale de pétrole brut en 2008, en hausse par rapport à 2007 (43 %) et bien au-dessus de

Graphique 11.1
Production d'énergie selon la source d'énergie primaire

milliards de gigajoules



Source : Statistique Canada, CANSIM, tableaux 128-0002 et 128-0009.

la proportion de 28 % en 2000. Les sables bitumineux ont produit 191 700 mètres cubes de pétrole par jour en 2008.

De 2007 à 2008, les exportations de pétrole brut, surtout vers les États-Unis, ont crû de 1,7 %, représentant 68 % de la production canadienne de pétrole. Le Canada est toujours le principal exportateur vers les États-Unis, constituant environ 20 % de la demande de pétrole brut importé aux États-Unis.

En 2008, 65 % de la production canadienne commercialisable de gaz naturel a été exportée (surtout vers les États-Unis).

Production d'électricité

La production d'électricité de sources primaires (hydraulique, nucléaire, éolienne et marémotrice) a augmenté de 2,7 % en 2008, tandis que la demande a crû de 2,9 %. L'énergie hydroélectrique, première source d'électricité, a représenté 60 % de l'énergie électrique en 2008. L'énergie nucléaire en a fourni 15 %. En Ontario, l'énergie nucléaire a servi à produire 53 % de toute l'électricité. La production de charbon a baissé de 2,3 % en 2008, surtout en raison de la diminution de la

Tableau 11.a
Production d'énergie selon le type de combustible, 2003 et 2008

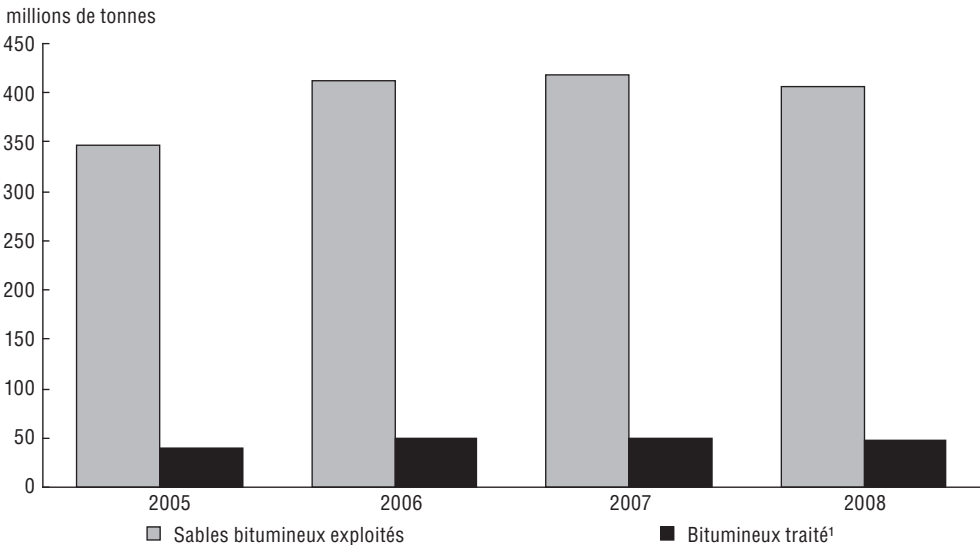
	2003	2008
	térajoules	
Charbon	1 326 114	1 477 984
Pétrole brut	5 679 573	6 211 817
Gaz naturel	7 065 218	6 660 800
Liquides de gaz naturel des usines de gaz	642 897	627 146
Électricité primaire, hydro et nucléaire	1 457 123	1 682 730
Produits pétroliers raffinés	4 749 080	4 577 925

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 128-0009.

demande par les services publics d'électricité (et par le secteur de la fabrication).

La production éolienne, solaire et marémotrice d'électricité continue de croître, mais ces sources représentent toujours moins de 0,5 % de la production totale d'électricité. En 2008, la production éolienne a augmenté de 26,3 % pour passer à 2 369 mégawatts (celle-ci se situait à 137 mégawatts en 2000), ce qui plaçait le Canada au 10^e rang mondial quant à la nouvelle capacité de production d'énergie éolienne à la fin de 2008.

Graphique 11.2 Traitement de sables bitumineux



1. Représente le bitumineux transformé en produits spécifiques des sables bitumineux exploités.

Source : Statistique Canada, produit n° 57-003-X au catalogue.

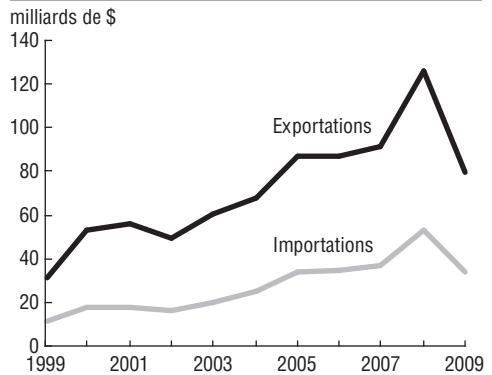
Récession : baisse marquée du commerce de l'énergie

En 2009, le commerce de l'énergie au Canada a été très ébranlé par le déclin de l'économie globale. La baisse soudaine des produits énergétiques reflète celle des prix des produits de base (la plus forte jamais observée) qui ont dégringolé de moitié du début du troisième trimestre de 2008 au début de 2009.

Les produits énergétiques ont constitué la plus forte baisse enregistrée dans les exportations canadiennes en 2009 : ils ont chuté de 36,5 % pour se situer à 79,9 milliards de dollars. Les exportations de gaz naturel ont baissé 52,2 % pour se chiffrer à 15,8 milliards de dollars. Les exportations de pétrole brut et de charbon ont suivi, ces dernières ayant diminué de 30,2 % et 25,9 % respectivement. Un tel recul était lié à une baisse des prix de 48,4 %, témoignant de la demande plus faible de l'industrie tant au Canada qu'aux États-Unis.

Après une sixième hausse annuelle, les importations de produits énergétiques ont reculé de 36,1 % pour se situer à

Graphique 11.3
Produits énergétiques, importations et exportations



Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 228-0043.

33,9 milliards de dollars en 2009, les prix des importations ayant alors chuté de 31,8 %. La valeur des importations de pétrole brut a diminué de 38,8 %, en raison de la chute de 35,7 % du prix du pétrole brut et d'une baisse des expéditions. Les importations de pétrole brut expliquent près de 70 % du recul des produits énergétiques. Ces importations ont totalisé 20,9 milliards de dollars en 2009.

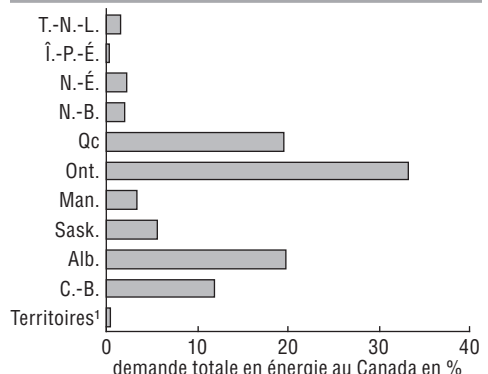
Utilisation et production d'énergie dans les provinces

La demande d'énergie combinée au Québec, en Ontario et en Alberta correspondait à environ 73 % de la demande d'énergie nationale en 2008. La demande d'énergie a légèrement diminué dans chacune des trois provinces depuis 2007. Ces reculs, observés dans les secteurs de la fabrication et des transports, expliquent le recul global de la demande.

La consommation d'énergie a légèrement augmenté à Terre-Neuve-et-Labrador, au Manitoba et en Saskatchewan de 2007 à 2008. Ensemble, ces trois provinces ont consommé un peu plus de 10 % de la demande d'énergie totale du Canada en 2008.

Récemment, les prix plus élevés du pétrole ont été à l'origine de l'essor à Terre-Neuve-et-Labrador et en Saskatchewan. Après l'Alberta, ces deux provinces sont

Graphique 11.4
Demande en énergie, 2008



1. Comprend le Yukon, les Territoires du Nord-Ouest et le Nunavut.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 128-0009.

maintenant les plus importantes productrices de pétrole brut du Canada, représentant environ le tiers de la production totale.

Tableau 11.1 Offre et demande d'énergie, 1994 à 2008

	1994	1995	1996	1997	1998	1999
	pétajoules					
Énergie primaire¹						
Disponibilité	9 564,3	9 695,2	10 097,2	10 200,1	10 194,9	10 518,3
Production	13 913,3	14 489,2	14 800,3	15 284,4	15 368,7	15 358,2
Exportations	6 348,6	6 878,6	6 950,2	7 496,4	7 818,3	7 824,0
Importations	1 749,7	1 682,5	1 977,2	2 231,8	2 385,3	2 518,5
Énergie primaire et énergie secondaire						
Disponibilité nette ²	8 412,4	8 583,6	8 899,6	8 927,6	8 841,3	9 190,7
Autoconsommation	1 017,2	1 039,8	1 059,1	999,2	1 073,3	1 229,3
Usage non énergétique	740,6	758,8	800,0	833,0	811,8	828,9
Usage énergétique primaire et secondaire³	6 654,7	6 785,0	7 040,4	7 095,5	6 956,2	7 132,5
Industriel	2 053,4	2 105,6	2 180,5	2 196,9	2 149,0	2 177,3
Transport	2 021,3	2 065,1	2 124,7	2 182,9	2 256,6	2 307,3
Agriculture	195,8	209,2	222,9	230,0	224,7	229,9
Résidentiel	1 286,7	1 259,1	1 358,2	1 295,1	1 183,5	1 232,3
Administration publique	143,1	143,3	134,1	135,9	130,3	124,5
Commerce et autres institutions	954,4	1 002,6	1 020,4	1 054,8	1 012,3	1 061,4

1. Les sources primaires d'énergie sont composées du charbon, du pétrole brut, du gaz naturel, du gaz naturel liquéfié, de l'énergie électronucléaire et de l'hydroélectricité.

2. Sources primaires et secondaires. Les sources secondaires sont les carburants tels que le charbon, le gaz naturel, le coke, le gaz de cokerie, les produits pétroliers raffinés, les déchets ligneux et la liqueur résiduaire, lesquels sont transformés pour créer une autre forme d'énergie — par exemple, brûler des combustibles fossiles pour créer de la vapeur qui fait tourner les turbines produisant de l'électricité.

3. Écoulement final.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableaux 128-0002 et 128-0009.

Tableau 11.2 Indice des prix à la consommation de l'énergie, 1995 à 2009

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
	2002 = 100					
Électricité	87,3	88,3	89,3	90,1	90,8	91,3
Gaz naturel	62,6	61,9	66,5	70,6	77,5	94,2
Mazout et autres combustibles	75,1	80,3	85,2	76,5	76,8	108,7
Essence	80,1	83,6	85,2	77,9	84,9	103,5

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 326-0021.

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
pétajoules								
10 831,0	10 950,4	11 163,5	11 478,5	11 527,5	11 307,1	11 176,9	11 969,1	11 545,1
15 768,4	15 894,9	16 171,0	16 170,9	16 553,7	16 489,9	16 815,5	17 147,9	16 660,5
8 328,4	8 443,8	8 561,9	8 499,0	8 822,7	8 662,2	8 898,6	9 331,0	9 206,0
2 852,2	3 013,4	2 923,6	3 459,8	3 107,6	3 139,2	2 977,4	3 124,1	3 115,9
9 423,7	9 303,5	9 623,1	9 829,9	10 014,0	9 946,1	9 879,6	10 405,8	10 120,2
1 257,4	1 264,9	1 344,1	1 340,0	1 303,2	1 274,0	1 282,3	1 363,9	1 285,5
790,3	863,2	894,3	903,4	1 029,3	983,7	1 044,9	1 083,7	1 041,7
7 376,0	7 175,4	7 384,7	7 586,5	7 681,6	7 688,5	7 552,4	7 958,4	7 793,1
2 268,6	2 166,3	2 229,5	2 318,6	2 343,2	2 312,8	2 314,0	2 450,7	2 306,2
2 279,8	2 240,4	2 250,1	2 266,3	2 347,3	2 388,8	2 372,3	2 484,0	2 395,9
231,9	218,1	206,8	211,8	208,9	208,5	211,4	215,6	217,2
1 287,8	1 240,0	1 286,7	1 338,2	1 313,0	1 296,6	1 243,4	1 336,5	1 360,3
131,3	126,8	125,2	128,1	131,9	136,1	127,6	122,1	123,6
1 176,4	1 184,1	1 286,7	1 323,8	1 337,5	1 346,1	1 283,8	1 349,7	1 399,7

2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
2002 = 100								
92,9	100,0	98,0	102,0	104,9	110,8	112,9	113,2	115,2
122,1	100,0	130,1	127,4	136,3	140,5	131,3	146,8	117,3
108,8	100,0	114,9	126,5	158,7	165,9	172,5	225,4	158,0
100,8	100,0	106,4	117,6	132,6	139,8	146,1	164,7	135,8

Tableau 11.3 Prix de l'essence, certaines villes, 1995 à 2009

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
	cents par litre					
St. John's	62,8	61,4	67,7	64,4	66,2	83,0
Charlottetown et Summerside	59,3	59,2	60,6	53,6	52,9	70,1
Halifax	54,3	54,8	60,6	57,1	60,8	76,1
Saint John	56,0	55,1	60,2	55,4	59,2	73,3
Québec	58,2	60,6	61,3	55,2	61,5	71,9
Montréal	56,8	60,6	61,9	56,3	63,0	77,2
Ottawa	53,8	55,1	56,0	51,3	56,2	69,0
Toronto	52,4	56,1	56,1	51,6	57,5	70,8
Thunder Bay	56,6	61,2	62,6	54,0	58,0	72,6
Winnipeg	54,6	56,9	57,4	53,3	57,3	66,7
Regina	57,5	59,3	60,0	55,6	60,5	71,7
Saskatoon	57,8	60,8	60,6	56,7	59,8	71,7
Edmonton	47,6	49,6	52,1	47,0	51,4	63,5
Calgary	50,0	51,7	53,2	48,9	52,6	64,0
Vancouver	58,4	59,2	58,8	50,6	54,3	69,1
Victoria	54,8	57,9	59,0	52,7	59,2	73,5
Whitehorse	63,4	67,0	67,9	66,9	67,3	81,4
Yellowknife	70,2	73,2	73,9	72,1	73,6	85,4

Note : Prix moyen annuel de l'essence régulière sans plomb aux stations libre-service.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 326-0009.

Tableau 11.4 Prix du mazout de chauffage domestique, certaines villes, 1995 à 2009

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
	cents par litre					
St. John's	36,5	39,8	44,3	35,1	38,6	56,1
Charlottetown et Summerside	36,1	37,5	39,2	32,4	32,8	48,8
Halifax	34,0	38,5	42,8	36,9	38,9	56,1
Saint John	35,2	41,7	46,4	41,5	40,9	59,4
Québec	39,0	41,8	40,9	37,0	38,2	50,2
Montréal	33,4	34,6	36,7	32,8	33,6	51,3
Ottawa	37,3	39,6	42,8	39,2	39,3	53,4
Toronto	38,3	40,6	43,4	41,2	39,1	54,3
Thunder Bay	42,0	45,2	43,8	37,7	39,1	54,3
Winnipeg	41,9	44,4	47,8	47,0	45,6	56,1
Regina	36,9	39,7	42,7	40,9	41,4	53,3
Saskatoon	40,9	41,9	44,1	42,1	41,7	54,0
Vancouver	41,5	42,5	43,9	41,4	42,2	57,1
Victoria	39,6	40,5	44,2	40,7	42,9	57,9
Whitehorse	41,9	43,3	46,0	42,4	41,6	57,0
Yellowknife	37,9	39,6	38,9	35,0	37,1	52,3

Note : Prix moyen annuel.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 326-0009.

2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
cents par litre								
79,1	77,0	82,8	91,7	102,1	107,6	111,0	123,6	102,3
71,9	68,2	74,0	84,1	96,4	103,0	104,2	114,5	93,3
72,8	73,4	78,0	87,5	97,9	103,7	106,8	118,4	96,2
70,0	72,5	78,8	88,0	97,9	102,2	101,4	113,7	91,4
74,0	72,1	77,8	87,0	97,5	102,4	106,4	120,1	97,7
73,8	71,4	76,7	85,8	96,4	100,8	104,3	118,8	97,7
66,0	65,9	70,2	77,2	88,5	92,2	98,1	108,7	87,3
67,8	67,3	70,9	76,6	89,0	93,4	97,4	110,2	91,6
72,5	71,0	76,9	82,8	94,0	98,5	106,2	118,6	97,4
65,0	63,2	67,6	76,7	90,0	96,6	102,2	115,8	94,4
72,2	72,7	76,0	82,5	92,7	99,6	104,7	117,3	97,1
72,2	73,0	75,9	82,8	93,5	99,8	104,5	117,3	97,0
61,3	63,4	67,4	75,9	85,1	91,0	96,7	109,2	86,5
64,5	64,6	66,3	74,8	85,8	92,3	98,5	111,1	88,8
68,9	70,4	76,8	86,0	97,1	103,8	108,1	121,3	104,0
73,9	73,9	81,1	89,9	99,2	105,4	108,3	122,5	102,0
81,7	80,8	83,6	93,9	105,5	107,6	111,2	124,6	99,0
88,2	88,5	92,2	96,8	105,0	109,5	118,0	131,1	111,5

2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
cents par litre								
54,5	50,1	54,8	62,4	78,6	84,8	87,6	109,4	74,3
51,3	46,5	53,4	56,8	73,8	77,6	79,3	102,3	71,8
54,7	53,3	61,4	68,5	83,6	87,9	84,0	106,3	74,4
58,7	54,9	62,4	66,0	83,2	84,7	89,7	115,1	79,1
49,1	48,8	56,3	61,3	77,2	79,0	83,3	112,6	78,3
49,9	46,3	54,3	58,6	75,0	78,6	82,0	112,2	76,0
56,8	49,2	57,2	62,9	77,4	81,6	86,8	113,0	80,0
55,9	50,8	57,9	64,0	78,0	82,2	87,6	112,7	82,0
54,6	47,9	57,1	62,9	81,4	85,5	91,0	118,0	84,4
60,2	53,0	60,8	64,4	81,6	84,0	91,5	115,8	82,7
55,2	51,8	55,7	62,4	82,0	82,6	91,8	115,3	79,8
56,5	54,6	59,3	65,3	80,0	85,5	91,5	113,4	81,0
58,1	54,2	59,2	69,4	88,1	89,0	93,5	115,6	83,2
58,0	53,6	62,9	72,3	90,8	94,1	99,9	126,3	93,2
63,1	57,5	64,5	72,3	88,4	94,1	102,3	125,6	94,6
51,9	49,0	56,5	62,0	81,3	84,8	96,4	122,6	87,1

Tableau 11.5 Réserves établies de pétrole brut, stock de fermeture, 1993 à 2007

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
	millions de mètres cubes					
Canada	582,2	544,5	553,0	526,7	532,2	673,5
Terre-Neuve-et-Labrador	144,3
Ontario	1,2	2,0	1,9	1,9	1,8	1,9
Manitoba	6,5	6,3	5,6	5,1	4,7	4,2
Saskatchewan	130,2	141,9	150,1	156,8	176,6	180,9
Alberta	426,8	374,8	374,1	342,0	326,8	315,2
Colombie-Britannique	17,5	19,4	21,3	20,9	22,3	26,9

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 153-0013.

Tableau 11.6 Réserves établies de gaz naturel, stock de fermeture, 1993 à 2007

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
	milliards de mètres cubes					
Canada	1 859,9	1 832,7	1 840,9	1 725,9	1 620,4	1 562,2
Nouvelle-Écosse
Ontario	17,2	13,4	12,0	12,5	12,5	12,2
Saskatchewan	84,7	86,7	86,6	81,8	76,5	71,5
Alberta	1 534,9	1 490,3	1 488,8	1 378,1	1 284,0	1 239,9
Colombie-Britannique	223,1	242,2	253,5	253,5	247,4	238,6

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 153-0014.

Tableau 11.7 Réserves établies de gaz naturel liquéfié, stock de fermeture, 1993 à 2007

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
	milliers de mètres cubes					
Canada	621 645	593 278	599 569	546 580	502 751	487 525
Manitoba	56	52	46	91	0	..
Saskatchewan	2 035	2 207	2 155	2 086	1 632	1 482
Alberta	603 200	574 300	580 600	527 500	483 400	468 900
Propane	118 100	111 600	109 400	103 000	91 400	88 600
Éthane	305 000	290 000	300 000	264 000	245 000	238 000
Butane	67 100	63 900	62 900	58 500	51 900	51 100
Pentanes plus	113 000	108 800	108 300	102 000	95 100	91 200
Colombie-Britannique	16 354	16 719	16 768	16 903	17 719	17 143

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 153-0015.

1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
millions de mètres cubes								
642,5	667,3	644,7	606,1	590,0	603,8	752,3	712,6	721,8
138,0	159,6	151,0	134,4	121,3	138,7	272,9	255,2	264,8
1,9	2,0	1,9	1,8	1,9	1,9	1,6	1,7	1,6
4,3	4,5	4,0	3,4	4,6	3,9	3,9	7,1	7,0
169,1	182,1	184,9	183,9	184,7	187,9	197,7	179,9	190,5
301,6	291,4	278,3	260,3	253,9	249,2	254,8	250,1	240,7
27,7	27,6	24,7	22,3	23,6	22,2	21,5	18,7	17,1

1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
milliards de mètres cubes								
1 526,8	1 614,5	1 547,8	1 529,6	1 469,5	1 497,5	1 553,7	1 577,7	1 534,3
..	67,1	61,7	56,2	23,2	19,3	15,2	11,6	8,0
12,0	11,6	11,5	11,3	11,5	11,5	13,0	20,0	19,8
68,6	75,6	81,7	76,2	87,4	85,0	91,6	98,8	95,1
1 207,2	1 210,7	1 141,4	1 131,3	1 087,6	1 092,3	1 086,0	1 079,6	1 035,5
239,0	249,5	251,5	254,7	259,9	289,4	347,8	367,7	375,9

1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
milliers de mètres cubes								
487 339	417 534	403 970	377 110	316 820	314 285	310 666	322 746	299 480
..
1 306	1 290	1 246	1 295	1 324	1 150	1 098	1 049	928
469 700	398 700	385 200	359 100	298 500	295 000	289 500	296 100	273 100
82 600	85 500	84 100	79 300	69 400	71 300	69 400	72 000	66 000
256 000	176 800	173 700	165 100	124 000	122 900	120 700	125 100	115 500
48 600	50 400	49 900	46 900	41 900	41 500	40 100	40 900	37 200
82 500	86 000	77 500	67 800	63 200	59 300	59 300	58 100	54 400
16 333	17 544	17 524	16 715	16 996	18 135	20 068	25 597	25 452

Tableau 11.8 Consommation d'énergie selon les industries manufacturières, 2003 à 2008

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
	térajoules					
Ensemble du secteur manufacturier	2 521 077	2 614 696	2 502 600	2 405 951	2 414 494	2 298 906
Aliments	89 041	90 928	95 774	96 137	99 536	98 608
Boissons et produits du tabac	12 237	12 266	12 475	11 046	11 375	10 997
Usines de textiles	8 050	8 058	7 745	7 364	6 703	5 285
Usines de produits textiles	3 554	3 545	3 550	3 032	3 052	2 823
Vêtements	4 978	3 997	2 154	1 772	1 635	1 733
Produits en cuir et produits analogues	768	568	309	228	276	323
Produits en bois	120 183	124 853	129 219	141 786	138 486	127 031
Papier	835 318	850 894	776 211	678 627	664 232	587 695
Impression et activités connexes de soutien	8 765	8 521	8 878	8 608	8 819	11 116
Produits du pétrole et du charbon	368 429	405 491	358 993	367 958	382 004	372 090
Produits chimiques	254 575	278 149	272 915	267 188	260 972	254 355
Produits en caoutchouc et en plastique	35 045	37 011	37 846	35 810	36 427	36 655
Produits minéraux non métalliques	117 924	126 049	126 257	123 723	128 668	115 270
Métaux de première transformation	521 073	521 069	524 651	528 351	525 331	522 970
Produits métalliques	39 784	41 647	40 979	38 701	42 322	48 501
Machines	15 223	16 042	18 039	16 760	18 768	19 132
Produits informatiques et électroniques	4 563	5 100	5 621	5 388	6 191	5 697
Matériel, appareils et composants électriques	6 708	7 107	7 282	6 883	6 855	6 937
Matériel de transport	56 725	56 267	55 896	51 485	55 220	51 747
Meubles et produits connexes	11 521	10 908	11 645	10 175	11 218	13 240
Activités diverses de fabrication	6 610	6 226	6 161	4 929	6 403	6 703

Note : Système de classification des industries de l'Amérique du Nord (SCIAN), 2002.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 128-0006.

Tableau 11.9 Consommation d'énergie du secteur manufacturier selon le type de combustible, 2003 à 2008

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
	térajoules					
Énergie consommée	2 521 077	2 614 696	2 502 600	2 405 951	2 414 494	2 298 906
Charbon	50 841	55 381	51 734	53 112	54 420	51 045
Coke de charbon	92 236	93 389	92 869	101 622	102 715	99 553
Gaz de fours à coke	28 019	28 333	29 530	29 339	24 749	25 854
Énergie électrique	705 419	700 993	724 656	707 711	700 678	676 621
Mazouts lourds	138 696	150 234	126 431	99 977	99 095	76 641
Distillats moyens	18 166	19 896	19 713	17 666	18 159	18 105
Gaz naturel	672 564	694 866	662 426	618 186	635 230	622 845
Coke de pétrole et craquage catalytique	88 419	94 986	82 019	84 784	84 280	79 272
Propane	11 634	9 448	7 404	9 487 ^E	9 017	8 843
Gaz combustible de raffinerie	178 996	207 558	186 407	197 698	213 258	206 090
Lessive de pâte épuisée	292 635	299 806	258 505	216 616	223 096	189 157
Vapeur	47 956	48 029	50 076	60 139	59 862	52 563
Bois	195 495	211 777	210 828	209 615	189 935	192 319

Note : Système de classification des industries de l'Amérique du Nord (SCIAN), 2002.

Source : Statistique Canada, CANSIM, tableau 128-0006.