

Charbon – Aperçu de 2012

Auteur : Kevin Stone, conseiller principal

Secteur des minéraux et des métaux, Ressources naturelles Canada

Téléphone : 613-992-5199, courriel : kevin.stone@nrcan-rncan.gc.ca

Note à l'intention du lecteur : Le présent document a pour but de donner de l'information générale et de susciter la discussion. Il ne devrait pas servir d'ouvrage de référence ou de guide dans le cadre d'activités commerciales ou d'investissement. L'auteur et Ressources naturelles Canada ne donnent aucune garantie quant à son contenu et n'assument aucune responsabilité, qu'elle soit accessoire, consécutive, financière ou d'une autre nature, pour les actes découlant de son utilisation.

PRODUCTION CANADIENNE

Des données préliminaires indiquent que le Canada a produit près de 67 millions de tonnes (Mt) de charbon en 2012, dont 46,4 % étaient du charbon cokéfiabie. De 2011 à 2012, la production de charbon cokéfiabie s'est accrue de 5,5 %, passant ainsi de 29,5 à 31,1 Mt, ce qui est attribuable à la demande mondiale visant ce produit, ainsi qu'à la production d'acier, dont cette demande dépend directement. La quasi-totalité de la production canadienne de charbon cokéfiabie a été exportée, la faible proportion qui restait ayant été expédiée à des utilisateurs établis au Canada. La majeure partie de la production de charbon cokéfiabie était du charbon cokéfiabie dur et le reste, du charbon pulvérisé à des fins d'injection (CPI). En 2012, la plus grande partie des quelque 4,3 Mt de charbon thermique bitumineux produites ont été exportées. Cette même année, environ 21,7 Mt de charbon subbitumineux et 9,5 Mt de lignite ont été produites pour alimenter des centrales électriques canadiennes. En 2012, l'Alberta, la Colombie-Britannique (C.-B.) et la Saskatchewan ont produit respectivement 28,3, 28,8 et 9,5 Mt de charbon (tableau 1).

Au Canada, 21 mines de charbon étaient exploitées en 2012, les plus grandes se trouvant dans l'ouest du pays. La C.-B. en comptait dix (Brule, Coal Mountain, Elkview, Fording River, Greenhills, Line Creek, Quinsam, Trend, Perry Creek [Wolverine] et Willow Creek), l'Alberta, huit (Cheviot, Coal Valley, Genesee, Grande Cache, Highvale, Obed Mountain, Paintearth et Sheerness) et la Saskatchewan, trois (Bienfait, Boundary Dam et Poplar River) (tableau 3).

En 2012, quatre sociétés produisaient du charbon cokéfiabie ou du CPI en vue de l'exporter : Teck Resources Ltd. (Teck); les exploitations canadiennes de Walter Energy, Inc. (Walter Energy); Grande Cache Coal Corp. (GCC), par l'entremise des sociétés Winsway Coking Coal Holdings Ltd. (Winsway) et Marubeni Corp. (Marubeni), qu'elle possède conjointement; Anglo American plc, par l'entremise de Peace River Coal Inc. Deux sociétés produisaient du charbon thermique bitumineux à des fins d'exportation : Sherritt International Corp. (Sherritt) et Hillsborough Resources Ltd., qui appartient au Vitol Group. Sherritt produisait du charbon subbitumineux et du lignite destinés aux centrales électriques

canadiennes. TransAlta Corp. (TransAlta) produisait du charbon subbitumineux pour alimenter ses propres centrales.

FAITS NOUVEAUX AU CANADA

En janvier 2013, Sherritt a résilié le contrat d'exploitation de la mine de charbon Highvale, puis TransAlta, le propriétaire, en a repris les activités de production.

En décembre 2012, le projet de mine de charbon à ciel ouvert Roman a été approuvé au terme d'une étude réalisée par le bureau d'évaluation environnementale (Environmental Assessment Office) de la C.-B. Anglo American plc, qui en détient les intérêts par l'intermédiaire de sa filiale Peace River Coal Inc., a entrepris la mise en valeur du site, à 30 kilomètres (km) au sud de Tumbler Ridge, dans le cadre d'une expansion de la mine Trend, qui est déjà en exploitation. Le projet vise à accroître de 2 à 4 millions de tonnes par année (Mt/a) la capacité de production de la mine Trend et d'en prolonger la durée de vie de dix ans.

En 2012, le secteur du charbon est entré dans une période de forte croissance, durant laquelle des sociétés ont formulé des demandes d'évaluation environnementale visant les nouveaux projets Carbon Creek, Murray River, Echo Hill, Bingay et Sukunka, qui ciblent tous des ressources reposant en C.-B. Des cinq projets, quatre ont pour but de produire du charbon cokéfiab le destiné à l'exportation et un a pour objet la production de charbon thermique bitumineux devant être exporté.

Cardero Resources Corp. envisage d'aménager une mine à ciel ouvert et souterraine d'une capacité annuelle totale de 2,9 Mt de charbon cokéfiab le destiné à l'exportation dans le cadre du projet Carbon Creek, situé à environ 40 km à l'ouest d'Hudson's Hope, dans le nord-est de la C.-B.

Dans le cadre du projet Murray River, HD Mining International Ltd. projette d'exploiter une mine souterraine d'une capacité annuelle de 6 Mt de charbon cokéfiab le destiné à l'exportation et d'une durée de vie de 31 ans, à quelque 12,5 km au sud-ouest de Tumbler Ridge, dans le nord-est de la C.-B.

Hillsborough Resources Ltd. souhaite ouvrir une mine à ciel ouvert d'une capacité annuelle de 1 à 1,5 Mt de charbon thermique bitumineux destiné à l'exportation et d'une durée de vie de 10 à 14 ans. L'exploitation Echo Hill serait aménagée à environ 44 km au nord de Tumbler Ridge.

Centermount Coal Ltd. prévoit exploiter une mine à ciel ouvert et souterraine d'une capacité annuelle totale de 2 Mt de charbon destiné à l'exportation, dans le cadre du projet Bingay Main, qui serait lancé à environ 21 km au nord d'Elkford, dans le sud-est de la C.-B.

Dans le cadre du projet Sukunka, Xstrata Coal Canada compte creuser une mine à ciel ouvert et souterraine de charbon cokéfiab le destiné à l'exportation, dont la capacité annuelle totale se situerait initialement entre 1,5 et 2,5 Mt, puis augmenterait à 6 Mt au cours d'une période de 20 ans. L'exploitation se trouverait à quelque 55 km au sud de Chetwynd et à 40 km à l'ouest de Tumbler Ridge.

Le gouvernement du Canada a publié la version définitive de son *Règlement sur la réduction des émissions de dioxyde de carbone — secteur de l'électricité thermique au charbon*, le 5 septembre 2012, après la publication de sa version provisoire en août 2011 et au terme de consultations publiques qui ont duré un an. Ce règlement, qui entrera en vigueur le 1^{er} juillet 2015, impose une norme de rendement aux exploitants de nouveaux groupes électrogènes alimentés au charbon et de groupes ayant atteint leur fin de

vie utile. La norme se chiffre à 420 tonnes par gigawattheure (t/GWh), soit la concentration d'émissions des centrales au gaz naturel à cycle combiné. Un groupe atteint habituellement sa fin de vie utile 50 ans après sa date de mise en service. Les groupes démarrés avant 1975 l'atteindront 50 ans après leur mise en exploitation ou à la fin de 2019 (selon l'éventualité survenant la première), et ceux mis en service en 1975 ou après, mais avant 1986, l'atteindront 50 ans après leur démarrage ou à la fin de 2029 (selon l'éventualité survenant la première). Les groupes nouveaux et en fin de vie utile qui présentent une technologie de captage et de stockage de carbone peuvent faire l'objet d'une exemption jusqu'en 2025. (De plus amples renseignements figurent dans la *Gazette du Canada*, Règlements officiels, vol. 146, n° 19 – 12 septembre 2012). Le règlement devrait entraîner une diminution totale des émissions de gaz à effet de serre (GES) de 214 Mt, ce qui équivaut à l'élimination annuelle d'environ 2,6 millions de véhicules personnels au cours des 21 premières années de son application. Les centrales au charbon produisent 11 % des GES émis au Canada, et ce règlement contribuera considérablement à atteindre l'objectif de réduction du pays, soit 17 % de 2005 à 2020.

En avril 2012, Xstrata plc a annoncé la vente des intérêts (75 %) qu'elle possédait dans le projet de charbon cokéifiable Donkin, au cap Breton, en Nouvelle-Écosse. Au moment de la rédaction du présent document, la société n'avait signalé l'intérêt d'aucun acheteur.

La chinoise Winsway et la japonaise Marubeni ont fondé en partenariat la société 1629835 Alberta Ltd., dont elles possèdent respectivement 60 et 40 % des intérêts, afin de conclure l'acquisition de GCC, le 1^{er} mars 2012. Après cette opération, les titres de GCC à la Bourse de Toronto ont été radiés.

Le point sur les projets

En avril 2013, l'Agence canadienne d'évaluation environnementale (ACEE) a présenté une étude complète sur le projet d'exploitation de charbon Donkin à des fins de consultation publique. Selon l'ACEE, celui-ci n'aura probablement aucune répercussion environnementale importante. Le promoteur du projet envisage de construire et d'exploiter une mine souterraine sur le site de la mine Donkin, qui est déjà en production, dans la péninsule du même nom au cap Breton. Il prévoit ainsi produire 3,6 Mt/a de charbon tout-venant et 2,75 Mt/a de charbon cokéifiable à des fins d'exportation. Si le projet est approuvé, les travaux d'aménagement miniers devraient commencer en 2013. La construction de l'usine de traitement connexe devrait probablement durer un an et demi et celle d'une installation de chargement de barge, environ un an. Les travaux de production devraient débiter avant la fin de 2017, et la durée de vie de la mine devrait se situer entre 20 et 30 ans. Xstrata détient 75 % des intérêts du projet Donkin et Erdene Resource Development Corp., 25 % de ceux-ci.

En avril 2013, Fortune Minerals Ltd. (Fortune) a reformulé sa demande d'évaluation environnementale du projet d'exploitation d'anthracite Arctors, que la société avait initialement appelé « Mount Klappan », mais qu'elle a rebaptisé « Arctors » en août 2012. Le site du projet se trouve à 160 km au nord-est de Stewart, dans le nord de la C.-B. Fortune prévoit produire 3 Mt/a d'anthracite à des fins d'exportation.

En juin 2012, le bureau d'évaluation environnementale (Environmental Assessment Office) de la C.-B. et l'ACEE ont présenté les Exigences concernant l'information liée à la demande/Lignes directrices relatives à l'étude d'impact environnemental visant le projet de mine souterraine de charbon Raven de Compliance Energy Corp. (CEC). Le 31 mars 2013, ce projet n'avait toujours pas franchi l'étape précédant la présentation de la demande d'une évaluation environnementale. Il a été lancé par une coentreprise fondée par CEC (60 %), la japonaise Itochu Corp. (20 %) et la coréenne LG International Corp. (20 %), dans le

bassin Comox, dans l'île de Vancouver, en C.-B., et vise la production de 1,5 Mt/a de charbon cokéfiab le destiné à l'exportation, à partir d'une mine d'une durée de vie de 20 ans.

Coalspur Mines Ltd. (Coalspur) s'attend à ce que l'évaluation environnementale de son projet Vista soit approuvée par le gouvernement albertain au milieu de 2013, au terme d'une évaluation finale de ses répercussions environnementales présentée en avril 2012. Le site du projet se trouve à environ 4 km à l'est d'Hinton et à 60 km au sud-ouest d'Edson. La société envisage une exploitation en deux phases, dont la première consiste à produire 6 Mt/a de charbon thermique bitumineux et la deuxième, à augmenter cette production en vue d'atteindre 12 Mt/a avant 2019. En 2012, Coalspur a terminé une étude de faisabilité sur le projet Vista, étude selon laquelle des réserves commercialisables totalisant plus de 313 Mt pourraient être extraites de réserves récupérables se chiffrant à 566 Mt. Dans le cadre d'une étude complémentaire, la société a subdivisé la première phase en deux étapes, visant d'abord à atteindre une capacité de production de 3 Mt/a au milieu de 2015, au lancement de la production, puis à doubler cette capacité avant 2017. La durée de vie de la mine Vista devrait s'établir à environ 30 ans.

COMMERCE

En 2012, le Canada a exporté 34,8 Mt de charbon, soit une hausse de 3,2 % comparativement aux 33,7 Mt exportées en 2011 (tableau 2).

Le Canada est le troisième exportateur de charbon cokéfiab le au monde (tableau 4). De 2011 à 2012, ses exportations de charbon cokéfiab le ont augmenté de 11 %, passant de 27,7 à 30,7 Mt, en raison d'une demande mondiale accrue.

En 2012, le Canada a importé 9,8 Mt de charbon, dont 45 % de charbon cokéfiab le et 55 % de charbon thermique destiné à des centrales électriques et à des applications industrielles.

PRIX

En 2012, le prix de référence du charbon cokéfiab le dur s'établissait en moyenne à 210 dollars américains par tonne (\$ US/t). Il se situait à 235 \$ US/t au cours du premier trimestre, a diminué pour se chiffrer à 210 \$ US/t durant le deuxième, a progressé jusqu'à 223 \$ US/t pendant le troisième et a chuté à 168 \$ US/t au cours du quatrième.

Selon les données douanières canadiennes, en 2012, la valeur unitaire moyenne à l'exportation franco à bord du charbon cokéfiab le était de 193 dollars par tonne (\$/t) et celle du charbon thermique, de 98 \$/t, alors que la valeur unitaire moyenne à l'importation du charbon cokéfiab le était de 149 \$/t et celle du charbon thermique, de 65 \$/t.

La plus grande partie du charbon produit au Canada provenait de mines situées à proximité d'une centrale de production d'électricité au charbon, c'est-à-dire où le charbon extrait est camionné à cette centrale. La plupart des exploitants de mines de charbon et de centrales au charbon signent des contrats à long terme. Sheritt, le plus grand producteur canadien de charbon thermique, a déclaré un prix réalisé moyen de 17,48 \$/t en 2012. Cependant, ce prix ne correspond qu'au coût de l'exploitation minière du charbon et ne peut être considéré comme le prix courant du marché.

PRODUCTION MONDIALE

On estime que 7865 Mt de charbon ont été produites dans le monde en 2012, dont près de la moitié (46 %) en Chine.

Remarques : (1) Pour les définitions et l'évaluation de la production, des expéditions et du commerce des minéraux, veuillez consulter le document intitulé Définitions et évaluation : Production, livraisons et commerce des minéraux. (2) Ces données étaient à jour le 30 avril 2013. (3) Ce document, entre autres, y compris les éditions des années précédentes, sont disponibles sur Internet au www.rncan.gc.ca/mines-materiaux/marches/articles-produits-mineraux/8361.

Charbon – Autre information

INFORMATION GÉNÉRALE

Le charbon est une matière d'origine organique. Il est formé de débris végétaux qui ont subi des modifications chimiques et ont été compactés, pendant des millions d'années, sous l'effet de la pression et de la chaleur. À mesure que le processus de maturation organique se poursuit, la matière végétale enfouie se transforme en différents types de charbon. En général, plus la période où le charbon est soumis à la chaleur et à la pression est longue, plus son rang (ou son degré de houillification) et sa capacité thermique volumique par unité de masse sont élevés. Le charbon bitumineux et l'anthracite sont des charbons de rang élevé que l'on appelle aussi « houilles dures ». On utilise le charbon bitumineux à des fins métallurgiques et thermiques. Le charbon bitumineux de qualité supérieure, que l'on appelle souvent charbon métallurgique ou charbon cokéifiable, sert à produire le coke, un ingrédient clé en sidérurgie. L'anthracite – le charbon de rang le plus élevé que l'on désigne aussi de « charbon sans fumée » – est utilisé à des fins domestiques (chauffage et cuisine) et industrielles. Le lignite et le charbon subbitumineux constituent des charbons de rang bas, ou houilles brunes, qui sont utilisés seulement pour produire de l'électricité.

Le charbon est le combustible fossile le plus abondant et le plus répandu dans le monde. D'après le rapport intitulé *Coal Information*, publié annuellement par l'Agence internationale de l'énergie, les réserves prouvées et récupérables de charbon à l'échelle mondiale se chiffrent à 1000 milliards de tonnes (Gt) et sont réparties dans plus de 70 pays. Au rythme de production actuel, les réserves de charbon pourraient être exploitées pendant environ 150 ans, soit beaucoup plus longtemps que les réserves pétrolières et gazières connues. En outre, le charbon s'avère une source d'énergie peu coûteuse par rapport au pétrole et au gaz naturel.

Le charbon sert de source d'énergie depuis des siècles. Il a fourni l'énergie nécessaire au démarrage de la révolution industrielle du 19^e siècle et a amorcé l'ère de l'électricité au début du 20^e siècle. Le charbon est demeuré la plus importante source d'énergie primaire du monde jusqu'à la fin des années 1960, lorsque le pétrole l'a devancé. De nos jours, près de 90 % de la production mondiale de charbon est utilisée sous forme de charbon thermique. La plus grande partie de celui-ci sert à produire de l'électricité, et le reste sert de combustible pour produire de la chaleur ou de la vapeur, notamment pour le chauffage des

immeubles résidentiels, dans les industries du ciment et des pâtes et papiers, entre autres, ainsi que dans les secteurs de l'agriculture et des transports. Les centrales alimentées au charbon fournissent actuellement plus de 40 % de l'électricité utilisée dans le monde. Environ 10 % de la production mondiale de charbon sert à préparer du coke, utilisé dans l'industrie sidérurgique. Presque toute la production mondiale d'acier de première fusion est issue de fonte brute obtenue dans les hauts fourneaux alimentés en minerai de fer et en coke provenant du charbon.

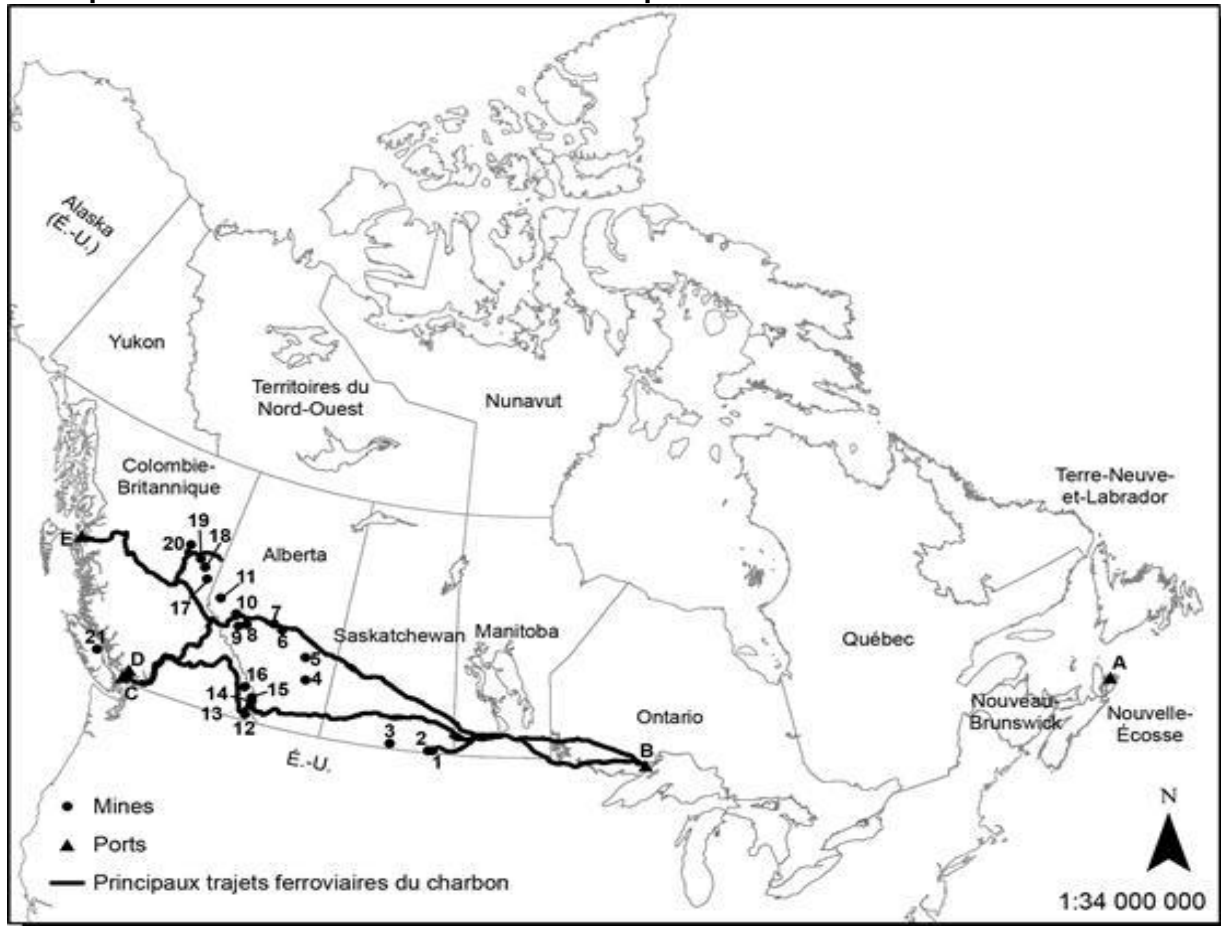
Les réserves prouvées de charbon du Canada, qui atteignent 8,7 Gt et comprennent 6,6 Gt de réserves récupérables, pourraient être exploitées pendant plus de 100 ans au rythme de production actuel. De plus, les ressources carbonifères connues du Canada s'élèvent à quelque 193 Gt de charbon.

LIENS VERS D'AUTRES SITES WEB

Coal Association of Canada	www.coal.ca (site Web en anglais seulement)
Teck Resources Ltd.	www.teck.com (site Web en anglais seulement)
Sherritt International Corp.	www.sherritt.com (site Web en anglais seulement)
Walter Energy, Inc.	www.walterenergy.com (site Web en anglais seulement)
Grande Cache Coal Corp.	www.gccoal.com (site Web en anglais seulement)
Anglo American plc	www.angloamerican.ca (site Web en anglais seulement)
Hillsborough Resources Limited	www.hillsboroughresources.com (site Web en anglais seulement)
TransAlta Corp.	www.transalta.com (site Web en anglais seulement)

© Sa Majesté la Reine du chef du Canada, 2014

Figure 1
Principales mines de charbon et installations portuaires au Canada



Les numéros et les lettres se rapportent à des emplacements sur la carte ci-dessus.

MINES DE CHARBON

Saskatchewan

1. Bienfait
2. Boundary Dam
3. Poplar River

Alberta

4. Sheerness
5. Paintearth
6. Genesee
7. Highvale
8. Coal Valley
9. Cardinal River
10. Obed Mountain
11. Grande Cache

Colombie-Britannique

- 12. Coal Mountain
- 13. Line Creek
- 14. Elkview
- 15. Greenhills
- 16. Fording River
- 17. Trend
- 18. Wolverine
- 19. Brule
- 20. Willow Creek
- 21. Quinsam

PORTS**Nouvelle-Écosse**

- A. Sydney

Ontario

- B. Thunder Bay

Colombie-Britannique

- C. Neptune
- D. Westshore
- E. Ridley

TARIFS DOUANIERS

N° tarifaire	Dénomination	Nation la plus favorisée (NPF)				Tarif préférentiel appliqué (TPA)			
		Canada	Union euro- péenne	Japon	États- Unis	Canada	Union euro- péenne	Japon	États- Unis
	Année	2013	2013	2012	2012	2013	2013	2012	2012
27.01	Houilles; briquettes, boulets et combustibles solides similaires obtenus à partir de la houille	en franchise	en franchise	1,0 %	en franchise	en franchise
2701.11	Houilles, même pulvérisées, mais non agglomérées; anthracite	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise
2701.12	Houilles, même pulvérisées, mais non agglomérées; houille bitumineuse	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise

2701.19	Houilles, même pulvérisées, mais non agglomérées; autres houilles	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise
2701.20	Briquettes, boulets et combustibles solides similaires obtenus à partir de la houille	en franchise	en franchise	3,9 %	en franchise	en franchise	..	4,6 %	..
27.02	Lignites, même agglomérés, à l'exclusion du jais	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise
2702.10	Lignites, même pulvérisés, mais non agglomérés	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise
2702.20	Lignites agglomérés	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise	en franchise
27.04	Cokes et semi-cokes de houille, de lignite ou de tourbe, même agglomérés; charbon de cornue	en franchise	en franchise	1,6 %	en franchise	en franchise	..	en franchise	..

Sources : *Tarif des douanes* canadien, en vigueur en janvier 2013, Agence des services frontaliers du Canada; base de données tarifaires de l'Organisation mondiale du commerce.

.. non disponible.

TABLEAU 1. CANADA : PRODUCTION DE CHARBON, PAR TYPE, DE 2010 À 2012

Province	Type de charbon		2010	2011	2012 (dpr)
			(milliers de tonnes)		
Alberta	Bitumineux	Métallurgique	3 147	2 507	2 682
		Thermique	4 518	4 685	3 914
	Subbitumineux		23 927	22 762	21 694
	Total		31 591	29 951	28 289
Colombie-Britannique	Bitumineux	Métallurgique	25 008	26 946	28 404
		Thermique	1 033	488	374
	Total		26 040	27 431	28 777
Saskatchewan	Lignite		10 264	9 731	9 496
	Total		10 264	9 731	9 496
Total Canada			67 896	67 114	66 563

Sources : Ressources naturelles Canada; Statistique Canada.

(dpr) données provisoires.

Remarque : Les chiffres peuvent avoir été arrondis.

TABLEAU 2. CANADA : COMMERCE DE CHARBON, DE 2010 À 2012

		2010		2011		2012	
		(tonnes)	(k\$)	(tonnes)	(k\$)	(tonnes)	(k\$)
EXPORTATIONS							
2701.11	Anthracite						
	Total	1	...	282	23	391	79
2701.12.10	Charbon bitumineux, charbon métallurgique						
	Japon	8 610 475	1 673 927	7 271 050	1 958 698	7 481 958	1 623 940
	Chine	4 269 377	843 476	3 073 987	672 709	9 565 193	1 505 619
	Corée du Sud	5 296 195	970 368	6 513 564	1 691 761	5 050 855	1 006 955
	Brésil	1 638 130	377 107	2 281 341	666 848	1 812 776	393 836
	Pays-Bas	706 598	148 241	1 264 462	375 971	1 458 374	307 144
	Taiwan	636 741	140 770	1 068 958	305 472	1 003 878	208 284
	États-Unis	1 412 360	296 678	1 357 414	415 829	874 867	195 460
	Inde	—	—	279 602	72 468	827 718	160 680
	Italie	1 014 827	197 614	999 519	273 868	766 776	149 932
	Turquie	838 928	183 941	848 526	235 662	499 561	103 125
	Allemagne	1 250 214	262 232	639 723	166 894	470 622	93 383
	Finlande	416 157	90 088	422 471	126 255	303 349	64 627
	Chili	214 862	45 715	216 252	66 624	253 392	53 206
	Royaume-Uni	283 517	60 411	429 901	126 067	98 525	22 969
	Mexique	302 480	59 714	192 691	45 615	87 237	15 427
	Suède	—	—	—	—	60 291	14 983
	France	165 532	29 287	207 698	49 233	55 009	11 430
	Pakistan	108 791	21 520	110 000	31 880	55 000	10 761
	Autres pays	235 439	45 847	452 887	111 141	—	—
	Total	27 400 623	5 446 936	27 630 046	7 392 995	30 725 381	5 941 761
2701.12.90	Charbon bitumineux, autres houilles						
	Japon	2 004 430	169 394	2 040 054	219 108	2 043 839	217 906
	Corée du Sud	1 527 359	142 333	2 097 677	213 852	1 420 319	125 186
	Chine	1 492 729	153 793	1 306 021	147 842	311 791	27 037
	Mexique	394 596	30 278	207 130	17 659	126 500	10 120
	États-Unis	82 629	6 416	43 531	4 624	20 519	2 402
	Autres pays	99 586	18 201	60 162	2 982	60	23
	Total	5 601 329	520 415	5 754 575	606 067	3 923 028	382 674
2701.19	Autres formes de charbon						
	États-Unis	2 592	251	2 644	710	2 409	692
	Japon	572	81	147	144	42 162	148
	Espagne	612	227	1 945	112	787	132
	Taiwan	731	71	870	131	1 353	117
	Autres pays	2 194	475	41 599	2 228	958	208
	Total	6 701	1 105	47 205	3 325	47 669	1 297
2701.20	Briquettes, boulets et combustibles solides similaires obtenus à partir de la houille						
	Total	55	5	9	1	6	...
2702.10	Lignite, même pulvérisé, mais non aggloméré						
	États-Unis	131 606	15 723	120 284	14 728	106 742	15 581
	Autres pays	76	5	8 548	590	2 701	188
	Total	131 682	15 728	128 832	15 318	109 443	15 769

2702.20	Lignite aggloméré						
	États-Unis	391	82	367	67	327	63
Exportations totales		33 140 782	5 984 271	33 561 316	8 017 796	34 806 245	6 341 643
IMPORTATIONS							
2701.11	Anthracite						
	Ukraine	137 555	20 166	107 843	17 121	220 111	39 053
	États-Unis	155 432	17 772	223 615	20 824	203 642	28 591
	Russie	27 112	4 098	144 971	21 377	82 808	12 076
	Royaume-Uni	1 066	455	2 905	852	1 558	357
	Autres pays	1 755	201	3 594	452	3	–
	Total	322 920	42 692	482 928	60 626	508 122	80 077
2701.12.00.11, 2701.12.00.12	Charbon bitumineux, charbon métallurgique						
	États-Unis	3 092 422	383 362	3 770 007	528 492	4 381 612	652 591
	Autres pays	–	–	64	13	–	–
	Total	3 092 422	383 362	3 770 071	528 505	4 381 612	652 591
2701.12.00.91	Charbon bitumineux, autres houilles, très volatiles						
	États-Unis	3 723 293	338 495	1 353 620	111 240	1 091 246	94 509
	Colombie	1 586 972	132 338	1 258 446	113 695	868 009	68 334
	Autres pays	49 512	4 494	359 800	34 603	–	–
	Total	5 359 777	475 327	2 971 866	259 538	1 959 255	162 843
2701.12.00.92	Charbon bitumineux, autres houilles, peu volatiles						
	États-Unis	7 342	3 041	874 380	16 268	1 972 946	29 123
	Colombie	31 413	7 354	35 911	8 165	40 250	9 519
	Autres pays	8 019	1 624	7 157	1 509	470	6
	Total	46 774	12 019	917 448	25 942	2 013 666	38 648
2701.19	Autres houilles						
	Colombie	430 597	37 574	508 668	46 545	436 192	37 696
	États-Unis	3 358 608	123 307	813 404	40 748	506 071	34 179
	Autres pays	2 496	271	90	3	97	4
	Total	3 791 701	161 152	1 322 162	87 296	942 360	71 879
2701.20	Briquettes, boulets et combustibles solides similaires obtenus à partir de la houille						
	Total	475	53	396	44	407	45
2702.10	Lignite, même pulvérisé, mais non aggloméré						
	États-Unis	3 618	359	6 904	446	9 955	421
	Autres pays	–	–	–	–	1	...
	Total	3 618	359	6 904	446	9 956	421
2702.20	Lignite aggloméré						
	États-Unis	464	150	550	179	1 383	449
Importations totales		12 618 151	1 075 114	9 472 325	962 576	9 816 761	1 006 953

Sources : Ressources naturelles Canada; Statistique Canada.

– néant; ... quantité minime; (k\$) milliers de dollars.

Remarques : Les chiffres peuvent avoir été arrondis. Les dénominations des catégories tarifaires du Système harmonisé (SH) peuvent avoir été abrégées. Pour la dénomination complète des catégories tarifaires du SH relatives à ce produit, veuillez vous reporter à la grille tarifaire correspondante.

TABLEAU 3. MINES DE CHARBON AU CANADA, EN 2012

Mine	Capacité de production (Mt/a)		Type de charbon produit	Emplacement	Propriétaire
	Mine	Usine			
CHARBON COKÉFIABLE					
Fording River	8,7	9,5	Bitumineux cokéfiable	Elkford (C.-B.)	Teck Resources Ltd.
Elkview	6,0	6,5	Bitumineux cokéfiable	Sparwood (C.-B.)	Teck Resources Ltd.
Greenhills	5,0	5,0	Bitumineux cokéfiable	Elkford (C.-B.)	Teck Resources Ltd.
Coal Mountain	2,5	3,5	Bitumineux cokéfiable	Sparwood (C.-B.)	Teck Resources Ltd.
Line Creek	3,2	3,5	Bitumineux cokéfiable	Sparwood (C.-B.)	Teck Resources Ltd.
Cheviot (Cardinal River)	1,7	3,0	Bitumineux cokéfiable	Hinton (Alb.)	Teck Resources Ltd.
Perry Creek (Wolverine)	2,0	3,0	Bitumineux cokéfiable	Tumbler Ridge (C.-B.)	Walter Energy, Inc.
Brule	1,5	2,0	CPI bitumineux	Chetwynd (C.-B.)	Walter Energy, Inc.
Willow Creek	1,7	2,0	Bitumineux cokéfiable, CPI	Chetwynd (C.-B.)	Walter Energy, Inc.
Grand Cache	2,0	2,5	Bitumineux cokéfiable	Grande Cache (Alb.)	Winsway Coking Coal Holdings Ltd. et Marubeni Corp.
Trend	1,0	2,0	Bitumineux cokéfiable	Tumbler Ridge (C.-B.)	Anglo American plc
CHARBON THERMIQUE					
Coal Valley	4,0	4,0	Bitumineux thermique	Edson (Alb.)	Sheritt International Corp.
Obed Mountain	1,2	1,2	Bitumineux thermique	Hinton (Alb.)	Sheritt International Corp.
Quinsam	0,5	0,5	Bitumineux thermique	Campbell River (C.-B.)	Vitol Group
Paintearth	3,5	s.o.	Subbitumineux	Forestburg (Alb.)	Sheritt International Corp.
Sheerness	4,0	s.o.	Subbitumineux	Hanna (Alb.)	Sheritt International Corp.
Genesee	5,6	s.o.	Subbitumineux	Warburg (Alb.)	Sheritt International Corp. (50 %) et Capital Power Corp. (50 %)
Highvale	13,0	s.o.	Subbitumineux	Seba Beach (Alb.)	TransAlta Corp.
Boundry Dam	6,5	s.o.	Lignite	Estevan (Sask.)	Sheritt International Corp.
Poplar River	4,0	s.o.	Lignite	Coronach (Sask.)	Sheritt International Corp.
Bienfait	2,8	s.o.	Lignite	Bienfait (Sask.)	Sheritt International Corp.

Source : Ressources naturelles Canada.

(Mt/a) millions de tonnes par année; s.o. sans objet; CPI charbon pulvérisé aux fins d'injection.

Remarque : Seules les mines dont la capacité de production est supérieure à 100 000 t/a sont comprises.

**TABLEAU 4. PRINCIPAUX PAYS EXPORTATEURS DE CHARBON
COKÉFIABLE, DE 2008 À 2012**

Pays	2008	2009	2010	2011	2012 (dpr)
	(milliers de tonnes)				
Australie	136 921	125 238	157 265	140 455	142 363
États-Unis	38 599	33 803	50 906	63 078	63 392
Canada	26 643	21 531	27 528	27 666	30 725
Mongolie	3 891	4 800	15 222	21 077	19 100
Russie	13 614	13 276	18 030	14 182	18 251
République tchèque	4 138	3 960	3 499	2 972	2 946
Indonésie	1 922	2 049	2 201	2 826	2 826
Mozambique	–	–	–	275	2 689
Nouvelle-Zélande	2 561	2 034	2 301	2 113	2 210
Chine	3 457	636	1 139	3 594	1 723
Pologne	1 683	1 725	1 815	1 670	1 587
Afrique du Sud	1 266	616	834	456	746
Colombie	762	764	1 216	1 421	518
Kazakhstan	329	283	294	301	301
Ukraine	197	453	261	286	192
Autres	147	448	–	553	565
Total mondial	236 130	211 616	282 007	282 925	290 134

Sources : Ressources naturelles Canada; Agence internationale de l'énergie.

– néant; (dpr) données provisoires.

Remarque : Les chiffres peuvent avoir été arrondis.