GRANDE PERTE DANS L'UTILISATION DU CHAR-BON AU CANADA.

Dans le rapport final du contrô-leur du combustible, M. F. E. Lucas fait une revue complète des ressources houillères du Canada. On y lit, entre autres, ce qui suit:

entre autres, ce qui suit:

"En 1913, le Canada a produit
15,012,178 tonnes de charbon. Nous
avons importé 12,096,227 tonnes de
charbon bitumineux, 4,208,862 tonnes
d'anthracite et 710,109 tonnes de coke.
Dans la même année, nous avons
exporté 1,562,020 tonnes de bitumineux
et 68,235 tonnes de coke. Depuis ce
temps le Canada a perdu du terrain ou
est resté à tous égards stationnaire, à
cause du manque de main-d'œuvre et
de facilités de transport par suite des
conditions de guerre, jusqu'à ce qu'en
1918 les chiffres accusent une production totale de charbon de 15,180,000
tonnes, avec des importations comme
suit:

		Tonnes.
Charbon bitumineux		17,331,177
		5,253,751
Coke		969,932
Charbon exporté en	1918.	1,902,010
Coke exporté en 1918		26,013

PERTE ENORME DE CHARBON.

"Approximativement, la consommation du charbon dans le pays peut être répartie comme suit: Pour usage dans la manufacture du coke et de gaz, locomotives de chemins de fer, installations industrieles et usage domestique. Dans chacun de ces cas, il y a des pertes sérieuses et que l'on pourrait empêcher. Il y a nombre d'installations individuelles qui pourraient produire des rapports de combustible ou d'énergie vnaiment étonnante si on les compare à la pratique générale. Au bas de la liste, en tant que l'efficacité thermale est concernée, on pourrait mettre la consommation domestique, n'ayant pas plus de 4 ou 5 p.c. de la valeur thermale du charbon recouvré. Les locomotives ne sont guère mieux, si elles le sont, à un point de vue économique. Le cours des installations industrielles ne dépassera pas de 7 à 8 p.c. et dans la production du coke "beehive" il y a une perte énorme de combustible et de produits secondaires. Il est cependant nombre d'installations qui obtiennent des résultats bien supérieurs aux moyennes ci-dessus, mais dans la plupart de ces cas il y aurait encore moyen de faire une épargne de 50 p.c.

"Je prétends que nous n'obtenons aucunement la somme d'éclairage, de "Approximativement, la consommation

gargne de 50 p.c.

"Je prétends que nous n'obtenons aucunement la somme d'éclairage, de chauffage et d'énergie que nous devrions ou pourrions avoir, et je prétends de plus qu'en obtenant cet éclairage, ce chauffage et cette énergie supplémentaires, non seulement nous conserverions l'approvisionnement de charbon mais nous aurions une énergie à meilleur marché, recouvrant en même temps d'autres produits qui seraient d'une grande valeur économique pour le pays et permettraient l'agrandissement des industries existantes et la fondation de nouvelles.

SUBSTITUONS LE COKE À L'AN-THRACITE.

"En commençant par l'importation de l'anthracite qui est tout employé prati-quement comme combustible domestique. Ceci peut être presque entièrement éli-miné et, en ce faisant, donner d'aussi forts revenus pour le capital placé que toute autre entreprise industrielle dans

toute autre entreprise industrielle dans le pays.

"La substitution du coke à l'anthracite comme combustible domestique n'est rien de nouveau. On ne l'a pas essayé en ce pays, excepté pour les stocks comparativement petits de coke de gaz que vendent les différentes compagnies de gaz des cités. Il y a, cependant, aux Etats-Unis des établissements qui font un très grand commerce de coke pour les industries et les familles. Une compagnie de chemin de fer a utilisé environ 700 tonnes de coke par jour pour ses locomotives depuis des années.

"On peut faire pour l'usage domes-

"On peut faire pour l'usage domes-tique un coke de charbon qui ne serait pas convenable pour la production de coke métallurgique ou pour la produc-tion la plus élevée et la plus économique

RESSOURCES HOUILLÈRES DE L'AMÉRIQUE DU NORD-TONNES NETTES.

	Quantité originale de charbon minable.				Quantités
Province on Etat.	Anthracite.	Bitumineux.	Lignite.	Total.	prises à date (toutes sortes.)
Alberta Iles Artiques Colombie Anglaise Manitoba Nouveau Brunswick Nouvelle-Ecosse Territoires du NO Ontario Ile du Prince-Edouard. Québec. Saskatchewan Yukon Alabama Arizona Arkansas Californie Colorado Georgie Idaho Illinois Indiana Iowa Kansas Kentucky Maryland Michigan Missouri Montana New Mexico North Dakota Ohio Oklahoma Oregon Pennsylvania	1, 182, 571, 708 670, 628, 188 46, 293, 975 90, 620, 208 293, 925, 417	217, 593, 194, 364 6, 615, 000, 000 77, 289, 888, 719 166, 477, 500 10, 715, 162, 220 231, 469, 875 67, 613, 679, 000 10, 032, 750 1, 397, 061, 540 27, 537, 584 131, 443, 447, 323 933, 376, 500 600, 163, 956 201, 491, 136, 006 58, 075, 121, 750 29, 173, 252, 500 30, 013, 578, 000 123, 384, 082, 500 8, 048, 250, 000 12, 005, 453, 250 84, 038, 062, 500 2, 669, 020, 200 19, 000, 822, 475 94, 010, 175, 000 54, 976, 383, 000	Lignite. 963,795,942,428 5,867,996,648 176,400,000 5,292,000,000 27,562,500 65,942,730,000 5,168,589,150 14,147,831,250 400,239,252 16,452,166 64,212,906,510 100,144,044 378,619,579,800 172,926,677,275 698,246,104,500	1,182,571,708,500 6,615,000,000 83,828,523,555 176,400,000 166,477,500 10,715,162,220 5,292,000,000 27,562,500	34,516,881 60,630,453 1,334,353 173,322,387 3,707,798 517,361,982 69,622,092 7,739,530 341,414,715 15,179,811 1,998,389,228 538,855,858 389,202,339 247,119,973 499,147,589 296,899,006 43,936,560 215,900,618 88,695,304 91,871,659 13,045,108 1,268,845,957 119,904,318 3,491,293
South Dakota Tennessee Texas Utah Virginie Washington West Virginia	900, 407, 340	25,676,673,750 8,001,580,073 88,221,174,285 21,600,776,160 11,439,367,246 152,614,113,750 80,590,426,139	1,020,804,750 23,012,296,177 159,084,465 52,467,707,754 590,437,268,611	1,020,304,750 25,676,673,750 31,013,876,250 88,380,258,750 22,510,183,500 63,907,074,000 152,614,113,750 671,027,694,750	9,716,272,407 232,007,481 56,497,933 80,583,364 213,396,715 121,586,767 1,800,948,769 236,784,757
	Iles Artiques Colombie Anglaise Manitoba Nouveau-Brunswick Nouvelle-Ecosse Territoires du NO Ontario Ile du Prince-Edouard Québec Saskatchewan Yukon Alabama Arizona Arkansas Californie Colorado Georgie Idaho Illinois Ilndiana Iowa Kansas Kentucky Maryland Michigan Missouri Montana New Mexico North Dakota Orgon Pennsylvanie South Dakota Tennessee Texas Utah Virginie Washington West Virginia	Alberta 1,182,571,708 Hes Artiques 670,628,188 Manitoba Nouveau-Brunswick Nouvelle-Ecosse Territoires du N. O Ontario He du Prince-Edouard Québec Saskatchewan 46,293,975 Alabama Arkansas 90,620,208 Californie Colorado 293,925,417 Georgie Haho Hillinois Indiana Jowa Kansas Kentucky Maryland Michigan Missouri Montana New Mexico North Dakota Ohio Oklahoma Oregon Pennsylvanie 26,980,593,853 South Dakota Tennessee Tennessee Tennessee Tennessee Tennessee Tennessee Tennessee Utah Virginie 900,407,340 Washington 900,407,340	Province ou Etat.	Province on Etat.	Province on Etat.

Extrait du rapport final du contrôleur du combustible montrant les resources houillères du Canada et des Etats-Unis et les quantités prises à date sur les réserves naturelles de charbon dans les deux pays

du gaz dans les usines civiques. On peut faire différentes qualités de coke dans la même installation, ou bien l'on pourrait construire une installation d'un type différent où, par distillation à basse température, pourrait être produit un type tout différent de combustible solide. Bien que le coke soit plus volumineux que l'anthracite, des expériences ont parfaitement démontré que, livre pour livre, il est tout aussi bon et souvent meilleur que l'anthracite comme combustible.

"Dans la production de ce combustible on obtient nombre de produits secondaires précieux, tels que gaz, goudron, ammoniaque, benzol, tolnol, xylol et naphte, ou, combinant ces quatre derniers, un combustible à moteur bien supérieur à la meilleure gazoline.

LE CÔTÉ FINANCIER.

LE CÔTÉ FINANCIER.

"Supposons que nous allions dans un district où l'anthracite coûte \$9 la tonne et le charbon bitumineux \$4.50, et que nous construisions un établissement pour la manufacture du coke. Cet établissement devrait, naturellement, fournir tout le coke métallurgique dont on pourrait avoir besoin dans le même district, bien que le charbon destiné à cette fin devra être choisi avec plus de soin. Supposons que l'usine use 2,000 tonnes de charbon par jour. Le rendement des divers produits varierait selon l'analyse du charbon, mais prenant, par exemple, le charbon ordinaire de la Nouvelle-Ecosse, nous obtiendrions de 2,000 tonnes nettes, par jour, 1,400 tonnes de coke, 12,000,000 de pieds cubes de gaz de surplus de 600 B.T.U., 18,000 gallons de goudron, 54,000 livres de sulfate d'ammoniaque et de 4,500 à 5,000 gallons de combustible à moteur, ainsi:

Cout du charbon:	
2,000 ton. à \$4.50	\$ 9,000
Produits:	
1,400 ton. de coke en vente à	
\$6.50	9,100
12,000,000 de pds c. de gaz,	
à 25 cents le m	3,000
10 000 mal de mondena à 91	

cents le gallon....

1,350

\$15.250

"Dans le prix donné pour ces produits, j'ai décompté les prix de guerre et, dans le cas du sulfate d'ammoniaque, j'ai déduit suffisamment du prix de vente pour payer la chaux acide et les autres dépenses de manufacture.

"Si le prix de l'anthracite baisse en dessous de celui ci-dessus cité (et si l'on peut tirer quelque conclusion des chiffres des 10 dernières années, il n'y a guère lieu de l'espérer) il ne serait que juste de présumer que le prix du charbon bitumineux devra aussi baisser. Si, d'un autre côté, l'anthracite se maintient au prix cité ou qu'il continue à baisser comme en ces dernières années, la comparaison en sera d'autant

ser. Sl, d'un autre cote, l'anthracite se maintient au prix cité ou qu'il continue à baisser comme en ces dernières années, la comparaison en sera d'autant plus frappante.

"Dans une année, le coût total de la matière brute serait donc de \$3,285,000, tandis que le rapport des produits vendus serait de \$5,566,250, soit une différence de \$2,281,250. Déduisant les frais d'exploitation pour l'année, disons soin.

so

qu'ordinaire. Le prix posé pour le sul-fate d'ammoniaque est, je crois, le plus bas que ce produit ait atteint depuis 15 ans.

bas que ce produit ait atteint depuis 15 ans.

"C'est à dessein que j'ai été modéré afin de démontrer plus clairement les avantages commerciaux de ce genre d'entreprise dont je conseille l'adoption. S'il y a un marché pour un riche gaz de chauffage et d'éclairage, tout le gaz du charbon pourrait être utilisé à ces fins et l'installation ellemême chauffée par le gaz producteur d'un charbon, non à coke, d'une qualité inférieure. Par ce moyen, le gaz disponible serait, approximativement, de 11,000 pieds cubes par tonne de charbon, au lieu des 6,000 cités plus haut. Si le gaz producteur est utilisé, on pourrait extraire l'ammoniaque du charbon employé dans les producteurs.

"Calculant le coût du gaz utilisé dans les producteurs et faisant crédit de l'ammoniaque recouvrée, nous constatons, en computant cela contre le gaz de surplus disponible pour la vente, que nous avons une recette additionnelle considérable à ajouter au revenu total.

"La province de la Neuvelle Esser

total.

"La province de la Nouvelle-Ecosse offre un exemple spécifique et très frappant où le pays perd beaucoup d'argent. Approximativement, on importe annuellement 200,000 tonnes d'anthracite; aux prix des commerçants, cela équivaudrait à \$1,000,000 au moins par année qu'on envoie en dehors du pays.

"Une petite installation à coke érigée près des mines, où le charbon serait à

che petite installation a coke érigée près des mines, où le charbon serait à bon marché, pourrait produire du coke en quantité suffisante pour remplacer tout cet anthracite à un prix plus bas que celui auquel l'anthracite pourrait être importé.

être importé.

"A part d'épargner à la province le million de dollars maintenant envoyé en dehors du pays, le consommateur obtiendrait une aussi bonne qualité de combustible à bien meilleur marché, et les produits secondaires recouvrés augmenteraient le commerce et contribueraienf à un plus grand développement industriel."