

INTERNATIONAL ATOMIC ENERGY AGENCY
UNITED NATIONS EDUCATIONAL, SCIENTIFIC AND CULTURAL ORGANIZATION



INTERNATIONAL CENTRE FOR THEORETICAL PHYSICS
34100 TRIESTE (ITALY) - P.O.B. 500 - MIRAMARE - STRADA COSTIERA 11 - TELEPHONE: 2340-1
CABLE: CENTRATOM - TELEX 440382-1

NA.SMR/191 - 54

"COLLOQUE INTERNATIONAL SUR LA SCIENCE DES MATERIAUX POUR L'ENERGIE".
(26 août - 11 septembre 1986).

"LES FILIERES... MATERIAUX CHIMIQUES
DU PETROLE ET DU GAZ"

Raymond Noel
Institut National des Industries Extractives
Liège, Belgique

Ges notes de recherche provisoires, sont destinées aux participants. Eventuellement, d'autres copies seront disponibles au bureau 231.

de vie humaine ne s'exprime pas en Kcal/jour et le charbon n'a pas pour unité de mesure le mégajoule, alors comme il devrait être énergie l'homme industriel américain de la fin du siècle qui utilise contre toute la règle, quelques 230.000 Kcal par jour soit l'équivalent de 35 Kg de charbon.

Il pourtant c'est un même homme qui connaît, plus que jamais la violence, la drogue, le dégoûtement nerveux, les tranquillisants qui, peu à peu, supplantent son goût et son désir de vivre et de progresser.

Encore il en est. La première dépository nous montre l'extraordinaire croissance exponentielle de la consommation énergétique, depuis l'apparition de l'homme sapiens il y a 2 ou 3 millions d'années jusqu'à l'homme industriel en 1970 !

Comme on le voit, c'est seulement à partir de l'homme médiéval que la consommation d'énergie prend une valeur notable : 27 ou Kcal par personne et par jour, soit l'équivalent à environ 4 Kg de charbon. Nous en sommes aujourd'hui presque à 10 x plus, aux Etats-Unis.

C'est le domaine des transports qui s'est développé en dernier lieu et il a plus que quintuplé ses besoins en énergie depuis 1975. Cette croissance rapide est toujours actuelle, comme nous l'indique le tableau suivant (T1) où l'on voit, par exemple que, pour les Etats-Unis et le Japon-République, le longueur des déplacements par personne a, au moins, doublé en 20 ans.

La différence de consommation d'énergie suivant le développement des différents pays apparaît nettement dans le tableau suivant (T2) dont le titre est la FAO 1976.

On y voit notamment que la consommation des pays développés représente plus de 60% de la consommation totale (l'Amérique du Nord a elle seule en représentant 35%) - que les pays à économie planifiée en représentent à peu près 30% et - que d'autre part 3% pour les pays en développement.

Or, on ne s'interroge pas sur le taux de pays en développement, mais sur le taux de 15 pays moins d'énergie que les habitants de pays développés qui, au contraire, qui un actif agissant est développement consomme 50 fois moins d'énergie qu'un pays également à 15% plus développé.

Cela montre bien que ces efforts planifiés à réaliser dans les pays en développement doit évidemment se faire dans le secteur agricole.

(D) Quant à la balance production/consommation d'énergie dans le monde, on voit (D2) sur le diagramme suivant que un bon équilibre existe en Amérique du Nord, dans les pays de l'Est européen, en Chine, en Australie et en Afrique du Sud - les deux autres parties de la Terre, c'est en Europe du Sud et un déséquilibre prononcé, toutefois au Moyen-Orient et en Afrique des Mots, pays producteurs de pétrole, de gaz naturel et même de charbon. Les déséquilibres non moins importants mais moins nets, cette fois, en Europe occidentale et au Japon.

La figure ne dit rien de l'Afrique équatoriale et tropicale, mais il ne faut pas oublier pourquoi comme nous l'avons vu, la consommation énergétique totale y était, en 1972, seulement de 35 millions de TEP et la production énergie plus faible, c'est à dire non représentable à l'échelle de ce graphique.

(B) Depuis lors, de nombreux pays africains ont suivi de nombreux progrès dans le commerce de leurs propres problèmes énergétiques - La figure suivante (T3) nous montre, par exemple, pour 1977, un diagramme de l'énergie au Kenya.

Les valeurs sont données, i.e. en TEP, et EC représentant environ les 3/4 de la valeur.

Comme on le voit, ce Kenya exprime une production énergie équivalente à l'import de l'Urss et il fabrique une partie de son électricité à partir de fuel importé. Plus de la moitié de cet "électricité" est raffiné sur place et transporté. Le charbon importé est utilisé totalement, comme combustible dans l'industrie et le transport par rail.

Mais, ce qu'il y a, sans doute, le plus important, c'est l'énergie non commerciale, c'est à dire, en pratique, la biomasse et plus précisément le bois combustible. Il représente 72% de la totalité d'énergie utilisée et a presque entièrement, si des fins résidentielles : cuisson et la chauffage et chauffage.

Les autres utilisations de l'énergie totale sont, en ordre décroissant :

les transports	14 %
l'industrie	6,5 %
l'agriculture	1,5 %

au terme de cette analyse, nous arrivons à 2 conclusions principales :

- Un effort considérable doit être fait pour rendre l'agriculture plus énergétique c'est à dire plus performante.
- La biomasse joue un rôle capital dans le bilan énergétique des pays en développement africains. Il faut donc voir dans quelle mesure on peut améliorer sa production et l'utilisation.

(T4) Deux chiffres établissent, d'abord, les autres de grandeurs : (T4)

Tandis que, en 1972-1973, la consommation totale d'énergie des pays africains en développement était de 37,5 millions de TEP, le potentiel théorique total des principaux réserves aquatiques et terrestres théoriquement disponibles de l'Europe des 12 était de 118,2 millions de TEP soit le triple.

mais il va de soi que ce potentiel théorique ne correspond qu'à une valeur pratiquement nulle, auquel cas il est nécessaire d'envisager toutes les formes de pays africains en développement.

Les Nations Unies ont publié, en 1981, un document qui résume très bien notre problème en l'illustrant de façon à la fois amusante et très préoccupante. Je ne priverai personne meilleure que cet exposé. Je préfère cependant le terme "biomasse" à celui de "fuels" que je ne juge.

On y distingue

- la biomasse morte et fossilisée, c'est à dire la ligne, la houille et le charbon, le schiste, les schistes carbonneux, les schistes et les marnes bitumineux, le gaz naturel, qui il est d'origine carbonique ou pétrolière;
- la biomasse en cours de fossilisation : la bûche, qui est vivante sur surface et morte en profondeur;
- la biomasse vivante, c'est à dire toutes plantes vivantes susceptibles de fournir de l'énergie ou de donner des matières premières énergétiques et, comme le montre avec humour le dépliant, l'énergie déployée au profit de l'homme par les animaux qui il a domestiqués.

- la biomasse de dicht, végétale et animale : bois mort, déchets d'achats
d'industries agroalimentaires, fumier et déchets animaux, ordures ménagères
organiques.

Nous passerons avec rapidité sur la biomasse morte et fossile, mais
il faut néanmoins pas oublier de rappeler que de fait, il y a bien longtemps,
entre 30 et 300 millions d'années, une biomasse bien vivante qui a été
algé pour nous l'origine solaire qui elle nous renvoie aujourd'hui.

Cette matière végétale est parfaitement examinable sous le microscope
comme vous le montrent les diapositives suivantes, où sont visuellement côté à
côté, des fragments de tiges végétales (D3), des cellules de feuille ou bien encore (D4)
des mésophylles ou des microscopos, ou des algues (D5).

Quelques diapositives vous montreront encore, mieux que de longs discours,
que, contrairement à ce que d'aucuns ont pu penser, ce sont toujours à peu
près les mêmes conditions écologiques qui sont propices à l'ébildung des gisements
de charbonnages du monde, en fait, alors de vastes étendues
qui sont analogues à celles de l'Amazonie ou du Mississippi (D6)
ou l'impact connu des zones fondamentalement sèches, saumâtres, d'eaux fraîches.

Les paléontologues ont vu un peu à peu, à reconstruire les principaux "faux"
des formations des plus fossiles et leurs âges très successivement échelonnés de ces
faux, d'abord au carbonifère (250 millions d'années) puis tertiaire (30 millions
d'années) et fini en passant de la mer à l'intérieur des terres.

D7 à D15

Il y a, au cours des millénaires, une étonnante convergence de formes naturelles
et humaines, une étonnante convergence de formes naturelles et humaines, une étonnante convergence de formes naturelles et humaines.

Cette biomasse végétale a donné près de 90% des ressources mondiales en
énergie fossile, les 10% restants provenant du pétrole et du gaz
naturel, encore, une partie non négligeable de ce gaz naturel (le gaz
métane, par exemple, n'est-il pas aussi que du méthane ?) viennent
des biogaz au 2^{degré}, provenant de la toute la biomasse que

le charbon a entraîné et utilisée au cours d'immenses périodes.
Ainsi, dans les environs de l'effacement, il faut attendre le génie du Tertiaire,
soit pour voir le début de son extraction systématique, mais encore
sporadiquement, mais dès le Tertiaire, des textes nous parlent de son
exploitation pour le travail du fer, pour ceux qui l'appelaient alors les
fètues.

Le charbon (lignite, houille, anthracite) est beaucoup plus largement
réparti à travers le monde que le pétrole et l'huile et connaît un
certain nombre de gisements, tant au Nord qu'au Sud et au Centre.
Je crois que cet effet supplémentaire de prospection pourrait être
évidemment alors ce climatique.

Même si, comme le veut la tradition, Noé utilisait déjà les produits
judaïques pour calfeuter son arche, il faut attendre le milieu du 19^e
siècle, avec le premier sondage profond de Drake, aux Etats-Unis,
pour que le pétrole connaisse à son tour, et une grande prospection
et une exploitation rapidement en énorme expansion, car sa
forme liquide lui donne, d'abord si je suis, un énorme avantage sur
le charbon.

De son mode de formation à ce brouage, plus antérieur que celui
du charbon on a accès, aujourd'hui, pour lui reconnaître comme au
charbon, une origine essentiellement végétale ou, alors pour être précis,
des microorganismes qui eux aussi, mais l'influence des reliefs,
ont synthétisé les précurseurs de cette matière première.
Dès lors, montre une des diapositives suivante (D7) voici montre une des diapositives, Béthune
brûlé, expérimenté, mais c'est d'un microscopiste de notre laboratoire,
une petite goutte d'hydrocarbures péhotiques.

Les réserves pétrolières sont beaucoup plus limitées que les réserves charbonnières,
en dépit d'un énorme effort de prospection dans le monde entier, de très nombreux
à ce, notamment, pour effet de développement de nombreux recherches en vue du remplaç-
ement du pétrole par d'autres sources énergétiques et, principalement par le charbon et
la biomasse et nous savons que les méthodes techniques seraient au point peuvent-
être appliquées à ces substituts.

Les réserves charbonnières, qui sont très souvent associées au charbon, mais
peut-être, seules, de celles ayant subtilisation et mise en énergie en forme de charbon
peuvent être utilisées en cimentation ou en énergie électrique. La figure montre
dès lors, un sondage effectué dans un trou en vue d'analyser le trou en charbon, et une
schématique. Comme seule matière actif de la pétrole belge, on pourrait ainsi recueillir
60 millions de TEC, soit 12X la consommation annuelle totale que nous avons
de charbon au Kenya.

Les schémas, bien sûr, représentent des sondages pétroliers les plus importants
que les sondages pétroliers connus et, rien que aux Etats-Unis, ils pourraient être
de l'ordre de 1,5 milliards de TEC. Malheureusement, leur utilisation pour
des méthodes techniques qui ne sont pas encore toutes aujourd'hui.

Il en va de même pour les autres hydrocarbures, dont le potentiel énergétique
est, bien sûr, très considérable.

Enfin, que dire du gaz naturel, selon que c'est, en fait, du biogaz provenant
de la transformation à température suffisamment élevée, soit du charbon, soit
des schémas, qui il existe plusieurs des gisements connus dans le monde, qui a l'écrit
monial. Il est certainement le moins abondant des combustibles fossiles.

C'est la houille, mais nous approchons de la biomasse vivante jusqu'à ce
que la houille est le produit de la transformation d'un matériel végétal venu
dans des conditions écologiques bien spécifiques et, notamment, en conditions de
fermentation à température très particulière.

La formation de la houille est un phénomène continu, que l'on peut observer
en de nombreux endroits dans le monde et l'on estime que plus de 200 millions
de tonnes de houille se forment, chaque année.

La houille en eau est malheureusement très élue, plus de 80%, mais, que
qui en Afrique tropicale, elle gagne, par combustion en énergie électrique, quelque
3500 mégawatts. L'Irlande et le Royaume-Uni ont les terrains de
combustible mais, son utilisation la plus rationnelle serait la gazification,
mais alors que celle du charbon et produisant 4X plus de gaz.

Combustion, gazification; voici, précisément 2 façons énergétiques que nous allons pouvoir appliquer à la biomasse rurale et à nos déchets.

La combustion

Le bois à brûler et le charbon de bois constituent en Afrique, et en Afrique seulement, le pourcentage le plus élevé de la consommation totale d'énergie. Le tableau suivant (T5) montre que, sur les 37 Etats actifs, les pays non africains ont tous une consommation de bois-combustible inférieure à 55% de la consommation énergétique totale, tandis que sur 29 pays africains, 15 atteignent ce dépassent 50%, au maximum de 77% au Mali.

Or, c'est précisément dans le Sahel que la situation menace de dévenir rapidement dramatique, comme le montre le document suivant (T6) établi pour la fin en zone tropicale sèche.

Comme on le voit, en moins de 25 ans, à partir du 1^{er} décret relatif entre la consommation et la production forestière, le forêt sera pratiquement disparue, avec toutes les conséquences que cela comporte, c'est-à-dire une désertification à plus ou moins très échéance, comme il indique le figure suivant (T7), où l'on voit que c'est une fois encore l'Afrique qui serait aux États-Unis, le continent le plus touché.

Un plan d'action pris en temps utile permet heureusement d'éviter cette catastrophe, comme le montre le figure suivante (T8). Nous y décrivons seulement les bénéfices que concernent la consommation du bois comme combustible :

- 1) mieux utiliser le bois, c'est-à-dire, le brûler dans de meilleurs foyers, permet une économie de 5%;
- 2) de nouvelles habitudes culinaires, auxquelles est lié le mode de cuisson, permettent une économie d'environ 15% sur la consommation de bois sec pour l'an 2000, mais cela implique une action de sensibilisation en profondeur sur la population et principalement sur les femmes;
- 3) l'utilisation de combustible de substitution, essentiellement du charbon de bois import pourrait économiser 20% sur la consommation prévue pour 2005 mais cette mesure dépend, évidemment, de facteurs économiques et, notamment, de l'élévation du niveau de vie.

On ne saurra donc pas si, au cours des 10 dernières années, au moins 100 projets d'amélioration des foyers domestiques ayant été élaborés et expérimentés avec d'imprécisions techniques et imprécisions. Des laboratoires européens spécialement équipés se sont penchés avec beaucoup de précision sur ces théories et pratiques de rendement énergétique et de nombreux études, jusqu'à présent, ont été publiées à ce sujet, montant, notamment, que, dans les meilleurs cas, on pourrait dépasser de 50% la consommation de bois.

Une page de garde de "Vita nova" (T9) et de nombreux articles dans des revues comme "Appropriate Technologies" ou "La Coopérative" ont attiré l'attention sur ce problème, comme montrent les figures suivantes (T10) (T11), mais, hélas, à peine 10 de cette centaine de projets ont survécu plus de 2 ans.

Ensuite, à ce propos, John Tinker, directeur de l'Earthscan, qui écrit fin 1984 ... (voir fin du document, page 58)

Est-ce à dire que il faille faire brûler les bois ? En aucune façon, mais il faut bien se rendre compte de tous les aspects du problème afin que les perfectionnements proposés soient au moins adaptés que possible au mode de vie, seul garant de réunir 5% d'économie dans un domaine peuvent être utiles pour atteindre le but proposé.

DOSSIER

tuit en combustible. Il n'existe pas de bois de chauffage, l'électricité ou le pétrole ne sont pas à portée de leur bourse, de sorte qu'il ne leur reste d'autre ressource que de glaner des brindilles, le chaume après la récolte ou des feuilles mortes pour faire cuire leurs repas.

Dans quelle mesure le biogaz est-il alors une énergie « verte » appropriée, en introduisant cette technologie, on privée les plus pauvres parmi les pauvres de leur combustible de cuisson ? Dans quelle mesure cette technologie est-elle écologiquement saine si elle implique que les feuilles mortes et le chaume servent de combustible plutôt que de matière organique pour nourrir le sol ?

Ce qu'il ne faut pas faire

Brûler du bois dans un âtre équivaut à gaspiller : il semble que plus de la moitié de la chaleur soit perdue. Aussi les organismes d'aide se sont-ils récemment intéressés à l'amélioration des fourneaux. Mais quelle est l'utilité réelle de ces fourneaux ? Une étude d'Earthscan (2) sur la question a permis de dégager certaines conclusions inattendues.

Les populations Mossis de Haute-Volta ont un plat de base, le tô, fait notamment de millet bouilli, qui est ensuite pilé à l'aide d'un énorme hâton. Cette opération se déroule de manière satisfaisante dans de vastes récipients de cuissson traditionnels, installés en toute sécurité.

(2) Gerald Foley, Patricia Moss et Lloyd Tibberate, Stoves and Trees, Earthscan, 10 Petty St., London W1, 3.50 UKL

rit sur trois pierres de grande taille. Prendons à présent l'un de ces nouveaux fourneaux améliorés, efficaces mais pas très résistants, et essayons de placer sur ce fourneau un récipient pour y piler du millet imprégné d'eau. Le fourneau s'affondra. En d'autres termes, certains de ces nouveaux fourneaux ne conviennent pas aux populations Mossis de Haute-Volta, parce que celles-ci ne pourront pas s'en servir pour faire cuire le tô. Et si elles ne peuvent y faire cuire du tô, les femmes ne s'en serviront pas.

Dans la majeure partie d'Afrique orientale, où la température est bien plus fraîche qu'en Haute-Volta, les foyers de cuisson sont installés à l'intérieur des cases, où ils remplissent un certain nombre de fonctions additionnelles. Ils éclairent et réchauffent, la nuit. Ils sont un lieu de rencontre social : les gens s'installent autour du feu, contemplent la braise et parlent. La fumée envahit la case — ce qui écartera les insectes piqueurs et porteurs de maladie — et monte vers le toit, où sont entreposés le maïs et d'autres aliments — ce qui protège le garde-manger de la vermine et de la pourriture.

Les nouvelles fourneaux améliorés ne donnent généralement ni foyer lumineux autour duquel parler, ni fumée pour tenir les insectes à l'écart. Les villageois du Kenya, comme ceux de Haute-Volta, se refusent à utiliser un fourneau qui ne répond pas réellement à leurs besoins, même si, sur le plan de la thermodynamique, celui-ci s'est révélé bien plus performant en laboratoire pour la conversion du bois à brûler en chaleur de cuis-

son. (En réalité, s'il est vrai que les nouveaux fourneaux consomment souvent moins de combustible, en laboratoire, que les autres, les essais qui ont été effectués à domicile semblent indiquer que l'économie de combustible est souvent presque inexistante).

Cet exemple montre bien que de telles options ne sont pas des formules magiques et qu'elles ne fonctionnent pas forcément du seul fait qu'elles sont « vertes ». En certains lieux et en certaines circonstances, elles sont utiles, dans d'autres elles ne le sont pas.

Le développement doit également être mis en relation avec les traditions et les qualifications des populations concernées. Il existe, par exemple, une longue tradition de culture du riz dans le Sud-Est asiatique, où les paysans travaillent les pieds dans l'eau pour obtenir deux et souvent trois récoltes par an. Au Sahel, des centaines de millions de dollars ont été dépensés pour créer des champs de riz irrigués le long du Niger. Cette opération a été un échec quasi-total. Nulle part, il n'a été possible d'obtenir régulièrement de deux récoltes par an : le sol s'est imbibé d'eau et est devenu incultivable, en raison du manque d'entretien des systèmes de drainage.

Les habitants du Sahel n'ont-ils pas la capacité de gestion nécessaire pour maîtriser la culture du riz, ou les qualifications techniques pour maintenir les canaux de drainage en état leur font-elles défaut ? Quelle que soit la raison, le fait que ces populations ne souhaitent pas cultiver le riz est un aspect tout aussi réel du développement que le fait que le Sahel se caractérise par une pluviosité relativement faible. Quoi qu'il en soit, c'est un non-sens de continuer à injecter des fonds dans des projets de culture irriguée du riz aussi longtemps que l'on n'aura pas réussi à faire fonctionner les systèmes existants.

Développement et écologie

La nécessité de replacer le développement dans son contexte écologique, c'est-à-dire de prendre en considération, avant toutes choses, les populations qui devraient en bénéficier, est particulièrement bien illustrée par la question de l'eau et des conditions sanitaires.

Le nombre de lits d'hôpital par centaines de milliers de personnes est traditionnellement considéré comme un indicateur assez valable des services de santé publique. En 1980, lorsqu'a été lancée la décennie mondiale de l'eau, Halldan Mahler, Directeur général de l'Organisation mondiale de la santé, à Genève, a émis l'idée que le nombre de robinets pourrait être un bien meilleur indicateur



Une infirmière dans un hôpital à Bourkina-Faso (ex Haute-Volta). « Le nombre de robinets pourrait être un bien meilleur indicateur de la santé publique que le nombre d'hôpitaux »

Toujours dans le domaine de la combustion, nous aborderons maintenant celle des fluides énergétiques plus importants, distillés, par exemple, au chauffage de collecteurs et aux installations artisanales et industrielles qui utilisent des quantités importantes d'eau chaude et/ou de vapeurs (brasseries, usines, papeteries, etc. D.19, D.20)

Il y a une nouvelle technologie connue à faire ses preuves et connaît un développement de plus en plus large. Il s'agit de la combustion en lit fluide et de la brûlage pompeleté que elle offre à l'utilisation de nombreux déchets végétaux.

D.19B Imaginez un ^{euro} réservoir métallique entourant du sable reposant sur un filtre. Si de l'eau est injectée très lentement vers le haut, à travers le filtre, il percute contre les parois du sable sans les mouvoir.

Si le niveau de l'eau augmente graduellement, il arrivera un moment où les particules individuelles de sable se mouvront vers le haut, elles commenceront à être portées par le courant d'eau et commenceront à se mouvoir dans le lit.

Il existe encore plus élevé apparaît un changement important : le lit devient turbulé avec émission continue des particules. Des bulles, semblables à celles d'un liquide, en ébullition, traversent le lit et la surface cimenté d'ici n'est plus dépourvue.

Un lit de particules solides qui se trouve dans cet état est dit "fluide" pour qu'il ait réellement l'apparence mais aussi certaines propriétés d'un liquide en ébullition.

Il existe une limite inférieure et supérieure de niveau de l'eau, entre lesquelles a lieu une fluidisation néfaste de stable ou de tout autre substance granulaire.

Le niveau de l'eau qui provoque la fluidisation s'appelle "niveau de fluidisation".

Ceux qui ont des matières plastiques, plus les particules sont grosses, plus grande doit être le niveau de l'eau (ou de tout autre gaz) de fluidisation.

Tous les particules de matière plastique, plus elles sont fines, plus grande doit être la valeur de fluidisation.

Dans la pratique, comme un lit fluide contient généralement des particules de différents genres, la valeur de fluidisation sera celle qui affecte la plus grande partie des particules, sans entraîner une quantité excessive hors du lit.

Un lit fluide, nous venons de le dire, n'est pas, à beaucoup d'égards, comme un liquide et présente des caractéristiques importantes :

- il possède un niveau propre;
- toutes les particules apportées au lit sont rapidement éjectées à l'intérieur du lit;
- les objets peuvent flotter dans un liquide suffisant leur densité, comme dans un liquide;
- quand un lit est fluidisé, par suite de mélange intérieur des particules, le chaleur est rapidement transportée, l'une à l'autre, assurant une grande uniformité de température, comme dans un liquide, ceci, si l'on prend un lit stationnaire dans lequel le chaleur est transportée par le biais de courants de convection d'une couche de particules à l'autre - des différences de température d'une couche à l'autre d'un lit fixe peuvent être très élevées.

- le mélange des particules dans un lit fluide fait que le chaleur est transportée rapidement sur une surface plus grande, par exemple sur un tube à eau qui lui est immergé et qui peut, par exemple produire un courant de vapeur (D.20B).

D.20B Au cours suivante (D.21) montre le schéma d'une telle installation, qui permet de générer, à la fois, de la vapeur et du gaz pourtant alimentant, après opération, une turbine à vapeur et une turbine à gaz génératrice d'électricité.

Surveiller les qualités les plus importantes des lits fluides, il peut surtout utiles :

Depuis 1924, date de la création du processus et breveté par VIKKEL, de très nombreux modèles de combustibles à lit fluide ont vu le jour. Il en existe à pression atmosphérique, à pression plus ou moins élevée, avec un niveau régulage et de toutes les capacités entre le régime de 100 et 200 KW et l'infini, maintenant, de 300 KW.

Sur le biomasse, il existe actuellement des appareils à pression atmosphérique, car ce sont les seuls qui peuvent porter efficacement divers types de biomasse, dont les caractéristiques peuvent être très différentes les unes des autres, notamment la teneur en humidité. On peut même utiliser de la biomasse si très faible pourcentage calorifique et même de la tourbe, en la mélangeant avec un peu de charbon, pour assurer une combustion stable. Plusieurs appareils de ce type ont été testés, avec succès, aux Etats-Unis (Copland) et en Grande-Bretagne.

Des appareils de ce type ont réalisé aussi, avec succès, la combustion d'autres minéraux, plus économiques et avec moins de problèmes de pollution, de corrosion et d'abrasion que les incinérateurs classiques.

Même si ces derniers performances, il reste encore beaucoup de problèmes à résoudre pour améliorer encore le mode de combustion et l'adaptation au mieux à tous les types de combustibles. Par exemple, utiliser le meilleur type d'injection du combustible au cours de l'écoulement du lit, augmenter la quantité débituelle et des particules fixes dans les gaz.

Un autre grand problème est la préparation de la biomasse, dont il convient notamment pour augmenter l'efficacité du système, de suivre le volume et la forme en eau, afin que elle se présentent sous des formes plus constantes, par exemple : de granulats, de plaquettes, de tampons brûlables, etc...

Notre institut a commencé, avec des crédits spéciaux du gouvernement belge, le mois dernier d'un équipage de combustion en lit fluide qui nous appelle la "chaudière unique" parce qu'elle permettra, notamment, d'obtenir un grand nombre de combustibles différents. Les performances de cette chaufferie seront analysées de façon très précise.

- un chromatographe portable donnera, en temps réel, la composition des fumées de combustion, ce qui permettra d'établir les tables chimiques et thermiques;

- une instrumentation particulière établira la nature et la vitesse des émissions polluantes (particules, SO_x, ...)

- par la technique des tâches rapides, on étudiera la circulation des combustibles dans le lit fluide et les phénomènes essentiels de régulation;

- on mesurera avec la courbe d'électrode au lit fluide, c'est-à-dire la teneur de matières solides contenues dans le courant gazeux, les taux de thermiques, les caractéristiques des bulles et des grumeaux de combustible et

la puissance thermique de l'équipage sera de 0,6 à 5 MW.

Donc donc, finalement, nous pourrons disposer d'un outil très précis pour l'évaluation de la filière énergétique thermique "combustion" de la biomasse.

Une autre filière énergétique thermique très importante dont nous avons parlé est la gazification.

Vous avez peut-être vu que la Belgique est le premier pays à avoir entrepris une chaîne de la gazification souterraine du charbon à très grande profondeur (plus de 200 mètres). Elle est annoncée, maintenant à l'Allemagne et, plus récemment à la France et à la Bretagne, dans une recherche patente par le CEA, sur les fonds de cette chaîne sont à l'échelle de son immense enjeu énergétique car, de par le monde, des dizaines de millions de tonnes de charbon à grande profondeur et, par conséquent, accessibles par les techniques d'exploitation, pourraient être utilisées à des fins énergétiques et carboniques.

Cette démonstration (D22) schématise le principe du procédé : deux poches à grande profondeur et distantes l'une de l'autre de quelques mètres recouvrent la couche de charbon à réduire et par un tout nouveau système de chauffage, celle de la tuyère, traverser la couche de fuel en part. Il suffit, dès lors, de mettre le feu au charbon à la base d'un des poches et l'effet de l'air comprimé enrichi en oxygène et de reculer le gaz de combustion par l'autre tuyère.

Si le principe est simple, la réalisation présente encore beaucoup de difficultés, mais je ne vais pas m'étendre sur ce point qui est assez abordé dans la présentation suivante qui nous intéressera tout de suite.

En 1923, il n'y avait encore, en France, que 2 gazogènes en fonctionnement, en tout chez qui, depuis cette époque, bien plus et un demi-million de ces génératrices de gaz ont été construits et mis en service, notamment pendant la 2^e guerre mondiale, où ils ont été utilisés surtout pour la traction automobile.

Comme pour les appareils de combustion, il existe plusieurs dizaines de modèles différents de gazogènes, de très variés et variés types et modèles.

Dans le cas particulier des pays en développement, nous savons que les efforts devront surtout porter sur des appareils de faible capacité, c'est-à-dire, de gazogène, destinés à produire, avec l'aide de diverses matières végétales, un mélange gazeux pouvant être utilisé comme carburant dans des moteurs à combustion en ligne bien adaptés ou dans de petits moteurs.

Il faut alors trouver utilisables des combustibles qui présentent une réaction génération-gaz plus ou moins importante et qui contiennent des combusables volatiles en dessous de 1500°C.

Cette nécessité de préparer des hydrocarbures particuliers, non seulement pour le gazogène, mais aussi pour l'ensemble des perspectives. (combustion, décarbonage.)

Mais, voyons d'abord comment fonctionne un gazogène :

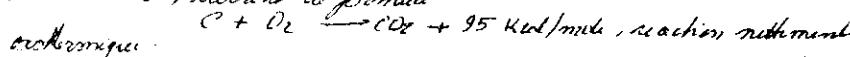
Dans tout gazogène, il faut distinguer 4 zones de transformation de la biomasse, auxquelles correspondent des zones de températures déterminées.

(1) Toute, pour faire les choses, un gazogène à contre-courant (TC), c'est à dire dans lequel le courant de gaz est inverse du flux du combustible.

Le gazogène est chargé par le haut et l'air passe de bas en haut, entraînant donc le gaz vers le haut.

À la base du réacteur, à l'entrée d'air, se trouvent des canules et des bûches de fer.

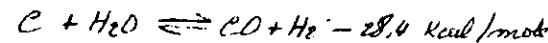
Les denrées de la grille, la première zone, sont de combustion ou d'oxydation. Le gazogène est chargé avec de petites particules de charbon à des températures de l'ordre de 800 à 1300°C. Preuve de la formule



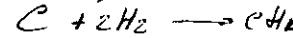
Sur le "charbon de bois" ainsi formé et porté au rouge se superpose une zone dite de réaction, où plusieurs réactions ont lieu, la principale étant :



Donc le système d'énergie visuelle ne permet une réaction endothermique.



ce qui peut amener la formation de méthane par la réaction



- Au-dessus de la zone de réaction, entre 375 et 600°C, se situe la zone dite de pyrolyse, zone où l'on assiste surtout au dégagement des matières volatiles et des gouttelettes, lesquelles seront cracker lors de la dissociation des matériaux dans la zone la plus chaude.

- Enfin, au-dessus de la zone de pyrolyse se situe la dernière zone dite de distillation, qui élime les plus fines particules de l'humidité initiale de la biomasse.

La composition du gaz sortant est approximativement la suivante, à l'en gazogène à l'air :

CO	25 %
H ₂	15 %
CH ₄	2 %
CO ₂	5 %
N ₂	45 %

et il peut ajouter du gazoduc et des poussières de carbone.

On obtient que 1 kg de biomasse donne 2 m³ de gaz ayant un 2295 kcal. On calcule immédiatement à l'origine, quel densimètre à air tant soit peu de gazole, on arrive à un gaz moyen qui donne 2500 kcal par kg de biomasse.

Comme je l'ai dit tout à l'heure, il existe un grand nombre de types de gazogènes, mais nous n'en retenons que les 3 principaux, à savoir :

- celui qui nous permet de décrire brièvement et qui est lié à contre-courant ou à courant ascendant ;
- (2) - le gazogène à co-courant, que l'on peut décrire de la façon suivante (T13) et dont la zone de réaction se situe entre la grille et la zone d'oxydation, le gaz sortant par le bas ;
- enfin, le gazogène à lit fluidisé que je n'ai plus à vous présenter, la biomasse grumele. Si l'on éteint entièrement à la base du réacteur, le gaz sortant par le sommet.

(3) La solution suivante (T14) donne, pour ces deux types de gazogènes, la distribution des températures à l'intérieur du réacteur.

- Nous avons déjà vu que les gazogènes à contre-courant ;
 - ceux du gazogène à co-courant se caractérisent par une température moyenne à l'arrivée de l'air dans la zone de combustion ;
 - enfin, nous le savions déjà, le principe même du lit fluidisé veut que la température de l'engrenage du réacteur soit très homogène.
- Comme on l'a vu encore, à chaque type de gazogène correspondent des caractéristiques optimales de la présentation de la biomasse :

grandeur de 2 à 50 mm et hauteur d'humidité de 50% pour le premier,
25 à 300 mm et " " de 30% pour le second
et 25 mm et moins de 5% d'humidité pour le troisième.

Le choix d'un gazogène dépendra des caractéristiques de la biomasse à traiter.

Le gazogène à combustion courante conviendra bien pour le feutre biomasse à faible teneur en volatiles.

Le gazogène à co-courant, peu courant, dans lequel tous les gazotiers devront brûler la zone des échauds de combustion où ils sont intégralement créés conviendra bien pour l'utilisation sur des véhicules.

Enfin, on attend beaucoup du gazogène à l'électricité qui présente de nombreux avantages par rapport aux autres et, en particulier, avec un coût très bas par rapport à la température.

(T15) ~~A combiner~~
Le schéma suivant nous indique sous les points qui il faut étudier - soit par liste d'checkbox pour analyse en laboratoire (E), soit par menu ou continu (c) ou en corrien au meilleur résultat possible :

Tout d'abord, une étude avec complexe qui possède de la biomasse brûlée : la composition et, en particulier, les caractéristiques de ses matières minérales et du type de fixation des cendres.

À titre d'exemple voici les résultats analytiques de 5 biomasses : (T16)
A bien sûr (T17) les températures caractéristiques dépendent de la fixabilité des cendres de papayes en fonction de leur teneur en oxydants - les oléoprotectives ouvrant D13) expliquent ces différentes températures.

Température à combustion : combustion maximum sans réformation
Réparation : pouvoirs ignis et arrosage des arômes
Flamme : H_2 % d'oxygène de base
Combustion : H_2 - V_2 de H_2 (pouvoir de flamme).

Revenant à notre schéma (T15) nous devons maintenant évaluer les meilleures méthodes de préparation et de séchage.

(Voir quelques schémas détaillés devant à cette préparation (T18) et (T19))

Revenons à T15

Connaissant bien les propriétés de la biomasse et la forme (et la granulométrie) avec laquelle elle se présente, nous pouvons maintenant évaluer le type de gazogène et déterminer les caractéristiques de son fonctionnement.

Le gaz brut sera analysé pour déterminer les meilleures méthodes pour son obtention. Il, on renverra à nouveau le problème des cendres à fixer et des gazotiers.

Enfin, il faudra choisir le meilleur outil d'utilisation suivant les nécessités locales : mécanique ou thermique.

ou thermique, sans oublier que le gaz obtenu peut aussi être utilisé pour gaz de synthèse, ce qui ouvre de nombreuses perspectives dans le futur suivant (T20).

Comme le précise un rapport de la CCE "L'outil de l'utilisation des gazogènes sur la biomasse réside dans la possibilité de décentraliser largement le secteur pour de petits usines - cette technique approuvée semble bien corrélée, également, à la solution des problèmes énergétiques des communautés rurales isolées des pays en développement. Ces usines, les gazogènes installés sur des fermes, peuvent résoudre le problème du manque de combustible liquide, favoriser le rayonnement des oléoprotectives naturelles (D24 & D25) montrant des réalisations pratiques très concrètes.

Il nous fait, dans ce domaine, un très gros effort de recherche et il a commencé, en 1982, deux programmes de travail sur les gazogènes.

Voir liste Index. → D28 à D30

Tout récemment, en mars de cette année, nous avons formé une équipe d'experts, dont le but était l'intégration d'un générateur de gaz dans un système de valorisation intégrée "le papayer" au Brésil.

Nous avons avec comme objectif global intégrer des caractéristiques et des formes d'utilisation dans un nombre de biomasses telles que :

	Combustion (E)		
31)	mucuna de bois	D31	4162
32)	noix de coco	D32	4160
33)	arbre à anches	D33	4167
34)	baie de café	D34	4158
35)	baie de ric	D35	4159
36)	" " canafu	D36	4169
37)	guanacaste & fibres de coco	D37	4160
38)	" " canafu	D38	4165
39)	cuphe	D39	4161
40)	" canafu	D40	4163?

Nous terminerons ce large sujet des fluides intégrés Hermigazo et la fermerons par un rapide examen des problèmes de synergie, bien que celle-ci soit davantage un filtre chimique qui une fois intégrée progressivement elle

Mais nous déjà vu que la synergie était entièrement liée aux procédés de combustion et, surtout, de combustion. La synergie décompose la matière organique à la chaleur, entre 200 et 400°C et au-delà de l'air. Elle est due, en fait, une distillation. Elle est donc un chauffage direct et une bonne raison de combustion.

La plus ancienne utilisation connaît facilement le bois ; c'est, on offre la méthode de production très connue des charbons de bois et charbon.

Ces mécanismes sont complexes et controversés, et l'imposent que les cendres y jouent un rôle catalytique non négligeable.

Entre 170 et 270°C, il y a élévation de l'air physique et production d'un gaz pauvre, mélange de CO₂ et de CO, sans que l'enjeu physiologique que l'obtient de l'eau, des acides organiques (acide et formique, principalement), des renomes, de l'alcool et bien d'autres produits non encore bien identifiés.

Entre 270 et 370°C, il y a élévation de l'air chimique, formation d'hydrogénes métaboliques, de CO, de CO₂ et d'acide acétique ;

Dès delà de 380°C commence la décomposition de la matière organique et la formation de goudrons et de gaz.

Au-delà de 380°C on obtient finalement un résidu solide, de + en + riche en carbone, des méthane, de l'hydrogène et des goudrons ;

Chapitre XI

Le travail à l'INIEC

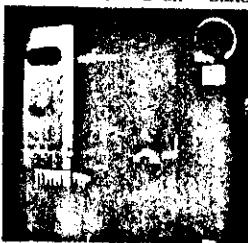
Le premier programme a pour objectif d'offrir aux constructeurs, aux utilisateurs et aux organisations internationales, la possibilité de réaliser la certification des paramètres de fonctionnement des gazogènes.

Le deuxième programme a pour objectif l'amélioration des performances des gazogènes par le recours à des technologies nouvelles pour ce type d'application.

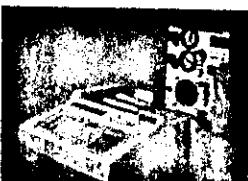
Ces programmes ont conduit à :

la mise au point d'une méthodologie de mesure et de contrôle pour générateur de gaz de faible capacité.

la conception et la réalisation d'un banc



Banc d'essais de gazogene de l'Iniec



Contrôle de la composition des gaz : appareil portable

d'essais pour générateur de gaz à l'INIEC.

la mise au point d'un matériel d'analyses pour le contrôle d'un générateur de gaz chez l'utilisateur.

4.

Le banc d'essais de l'INIEC

Le banc d'essais a été monté dans la station pilote de l'INIEC, de manière à pouvoir réaliser les tests quelles que soient les conditions climatiques.

Un ventilateur-extracteur à débit variable assure le tirage des gaz en régime statique ou dynamique, de manière à reproduire sur le banc d'essais le régime réel de fonctionnement d'un gazogene.

La composition des gaz est enregistrée^{D29} durant tout l'essai par des analyseurs infrarouges (CO , CH_4 , CO_2), paramagnétiques (O_2) et à conductibilité thermique (H_2). Des analyses complémentaires sont effectuées aux laboratoires de l'INIEC par chromatographie en phase gazeuse.

Le débit des gaz produits est mesuré selon la norme européenne en vigueur.

Du débit et de la composition des gaz, on déduit la puissance thermique réelle du générateur de gaz et le pouvoir calorifique des gaz produits.

Après analyse, les gaz sont brûlés dans une torchère spécialement conçue pour fonctionner quelles que soient les débits de gaz produits.

Une équipe de chercheurs a en charge l'examen de la quantité et de la composition des goudrons produits par le générateur de gaz.

Une analyse immédiate et élémentaire du combustible est réalisée ainsi qu'une analyse de la teneur des cendres



Contrôle de la composition des gaz à la Station d'Essais de l'Iniec

produites, de manière à pouvoir établir le bilan de gazification et fournir le rendement thermique du générateur de gaz.

Tel qu'il est conçu,^{D30} ce banc d'essais de l'INIEC permet de tester la sensibilité du fonctionnement du générateur de gaz aux fluctuations de charge ou de composition du combustible.

Enfin, à plus haute température, on assiste à une décomposition de l'en-gassée du rendu solide, qui perd de l'ent. à hydrogène et à oxygène et donne la même éléments de moins tout en s'enrichissant en carbone.

Le gaz pyrolyseux de la 1^{re} phas pourrait être transformé en plastiques par polymérisation, ou en essence ou encore en alcôol par hydration.

La recherche actuelle se oriente surtout vers la pyrolyse-fluor (firer court dans à haute température : 1000°), qui améliorera le rendement en gaz et son pouvoir calorifique et entraînerait, par crackage, la production de goudrons.

Devant de clore ce chapitre je voudrais vous dire quelques mots sur la pyrolyse.

au sujet d'une recherche continue depuis 5 ans par notre Institut, avec le soutien officiel du gouvernement belge. Il s'agit de la pyrolyse du charbon avec ajout d'hydrogène, autrement dit de l'hydrogénopyrolyse.

Cette recherche a pour but de dépasser les travaux de recherche fourmillant effectués dans les laboratoires des professeurs Cognet, à l'Université Libre de Bruxelles dans le but d'obtenir pur pyrolyse du charbon, sans quantité aucun grande que possible, d'hydrogène liquide et haute valeur calorifique, utilisables comme combustible liquide et gazéifiés.

L'opération réussie, par ailleurs, un solide solide appelé "char" ou "zem" est utilisable comme combustible ou susceptible d'être gazéifiée.

Sur la base des résultats obtenus à Bruxelles, nous avons réalisé une installation pilotée à une capacité de traitement d'environ 200 kg/heure, pouvant fonctionner jusqu'à 1000°C avec une pression d'hydrogène garantissant atteindre 30 bar.

(D41) Voici une vue générale de l'installation, qui ressemble déjà à une petite usine.

(D42) Voici (D42) le réservoir de l'installations, qui est maintenant tout à fait opérationnel et dont les premiers tests sont satisfaisants, notamment en ce qui concerne les produits liquides obtenus.

(D43) Comme on le voit (D43) le résultat est bon sur le plan de la fluidité, ou plus exactement sur la vitesse de la circulation.

(D44) Le chauffeur à hydrogène est un type spécifique (D44) à réaction liquide, utilisant une technologie nucléaire.

Il n'est pas impossible que l'hydrogénopyrolyse, lorsque elle sera bien au point, pourra être aussi utilisée pour la fabrication de la biomasse, car plusieurs recherches à l'échelle des laboratoires sont poursuivies dans ce sens, sur la liquefaction thermochimique directe de la biomasse, en conditions d'hydrogénération.

Notons cependant que jusqu'à maintenant, le coût de la pyrolyse est très élevé, c'est la raison pour laquelle les recherches ont surtout porté sur le combustible et sa gazification nettement moins onéreuses mais l'hydrogénopyrolyse celle qui nous l'avons choisi pourtant pourtant l'avantage d'être beaucoup moins coûteuse et c'est pourquoi nous en faisons beaucoup.

Elles peuvent être utilisées notamment comme additif dans les combustibles liquides ou comme matériau pour la fabrication de polymères, de colorants, d'additifs, de solvants et autres.

Comme terminé, nous retournons les filières thermochimiques et leurs rendements dans l'ensemble des filières hétérogènes de conversion de la biomasse.

- i) Le schéma suivant (T 21) nous appelle quelles sont ces filières.
- ii) Ce schéma schématique nous permet, enfin, de comparer les rendements des différents procédés.

~~Y compris les énergies renouvelables et les énergies fossiles.~~

TABLE 3 : PER CAPITA PASSENGER MOVEMENT (km/capita/year)

	1955	1960	1970	1975	1977
U.S.A.	11050	14520	16320		
	(7300)	(10130)	(13160)	(15500)	(16600)
France	2970	6870	8750		
	(1670)	(5400)	(6900)	(7900)	
F.R. Germany	4550	7500	8430	8850	
	(2920)	(5780)	(6560)	(7000)	
U.K.	4020	4870	7210	8000	8220
	(1705)	(2740)	(5510)	(6380)	(6640)
Italy	1880	2450	5750	6620	
	(820)	(1190)	(3950)	(5000)	(5100)
Japan	3840*	5560	6250		
	(400)*	(1730)	(2200)	(2330)	
Netherlands	3050	7080	8970		
	(1380)	(5630)	(7530)		

* 1965

Figures in brackets: per capita movement with private cars.

Source: B. Chateau, B. Lapillonne, op. cit.

Tableau 3 : Estimation de la consommation d'énergie commerciale totale et en agriculture 1972/73 en Europe occidentale

région	consommation en Mtep*)		pourcen-	consommation en	
	totale	agricole		par tête	par actif
			consommé		agricole
Pays développés	3242,7	110,8	3,5	4,6	2,6
Amérique du Nord	1838,7	51,1	2,8	8,0	13,3
Europe occidentale	1025,6	50,3	4,9	2,8	2,0
Océanie	58,3	3,3	5,6	3,7	5,9
Autres pays dev.	320	5,8	1,8	2,4	0,5
Pays en voie de développement	461,7	21,9	4,8	0,3	0,05
Afrique	37,5	1,6	4,5	0,1	0,02
Amérique Latine	194,7	7,4	3,8	0,7	0,21
Proche Orient	63	4	6,4	0,4	0,11
Extrême Orient	166,4	8,8	5,3	0,1	0,03
Pays à économie planifiée	1531,7	48,9	3,2	1,3	0,2
Monde	5236,1	181,8	3,5	1,4	0,24

*) MTEP = Millions de TEP

Source : F.A.O., The state of food and agriculture, 1976, Rome 1977

Table 1: Fuelwood Consumption and per capita income

5

3

	Wood as % of total energy consumption head	Quantity wood per head	Proportion of GNP per population in rural areas	1978
		tonnes/year	%	
Angola	74	1.0	79	300
Benin	86	0.6-2.3	86	230
Burundi	89	0.2	98	140
Cameroon	82	0.96	65	460
Cent. African Empire	91	0.8	59	250
Chad	94	0.8	82	140
- Chile	13.3	-	29	1410
El Salvador	37	-	59	660
Ethiopia	93	0.8	85	120
Ghana	74	1.0	64	390
Guinea	74	0.6	81	210
Honduras	45	-	64	480
India	34	-	78	180
Ivory Coast	46	0.7	62	840
Kenya	74	0.6-1.5	86	330
Liberia	53	0.7-1.5	67	460
Madagascar	80	0.6	82	250
Namibia	-	0.6	91	180
Niger	87	0.5	87	220
Nigeria	82	1.0	80	560
Papua New Guinea	39	-	83	560
Rwanda	96	0.9	96	180
Saint Lucia	19	0.2	59	670
Morocco	74	0.9	91	140
Mozambique	25	-	47	840
Nicaragua	80	1.0	75	210
Somalia	54	-	70	130
Sri Lanka	81	1.2	73	190
Sudan	94	1.4-2.3	75	320
Tanzania	42	0.2	88	230
Tunisia	94	0.5	48	950
Upper Volta	35	0.8	91	160
Zambia	28	0.8	62	480
Zimbabwe	-	-	77	480

- 24 -

(a) Total energy consumption per capita in tonnes TEP
 (b) Primary energy consumption per capita in tonnes TEP
 (c) Energy imports per capita in tonnes TEP
 (d) Exports per capita in tonnes TEP

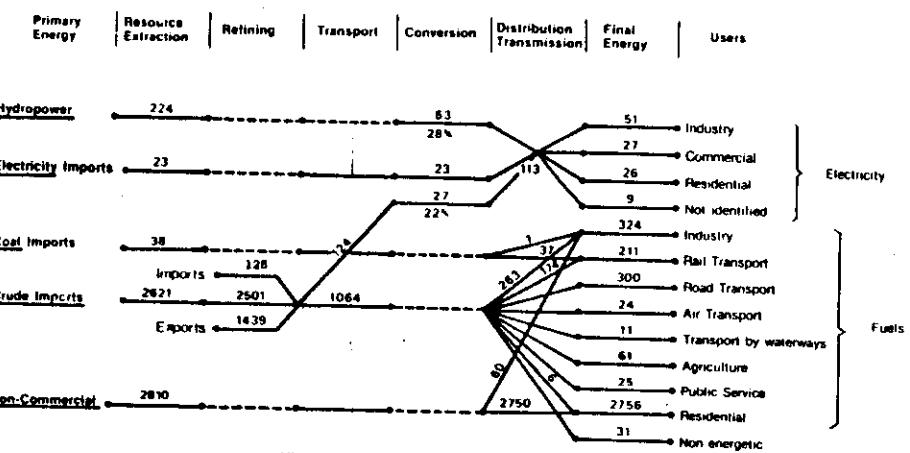
(e) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (f) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (g) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (h) Domestic energy production per capita in tonnes TEP

(i) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (j) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (k) Domestic energy production per capita in tonnes TEP
 (l) Domestic energy production per capita in tonnes TEP

	1960	1965	1970	1975	1980	1985	1990	1995	2000
Millions of TEP									
Imports	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,5	1,8	2,0
Exports	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,5	1,8	2,0
Trade balance	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0
Residual energy	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,5	1,8	2,0
Total energy	0,3	0,5	0,8	1,1	1,4	1,7	2,0	2,3	2,5
Residential	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,5	1,8	2,0
Commercial	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Industrial	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,5	1,8	2,0
Agriculture	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rail	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Road	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Air	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Waterways	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Public services	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Non-energetic	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Tableau 8 : Total énergie primaire des principaux résidus de bois au Portugal

1975

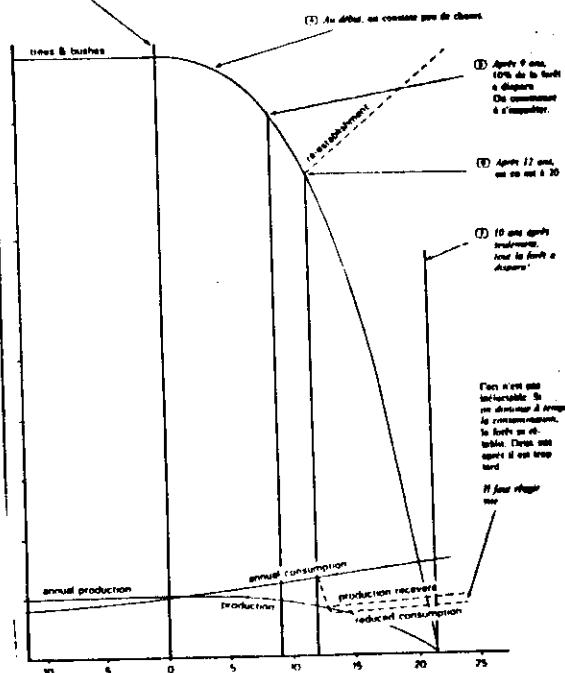
Fig. 4. Energy Flow Diagram of Kenya, 1977 (Flows in 10³ toe/y)

- 52 -

4

Tableau II — Courbe de disponibilité en bois
La sécheresse inattendue — ou comment la forêt disparaît
 Passé un certain stade, il est presque impossible d'arrêter le déboisement

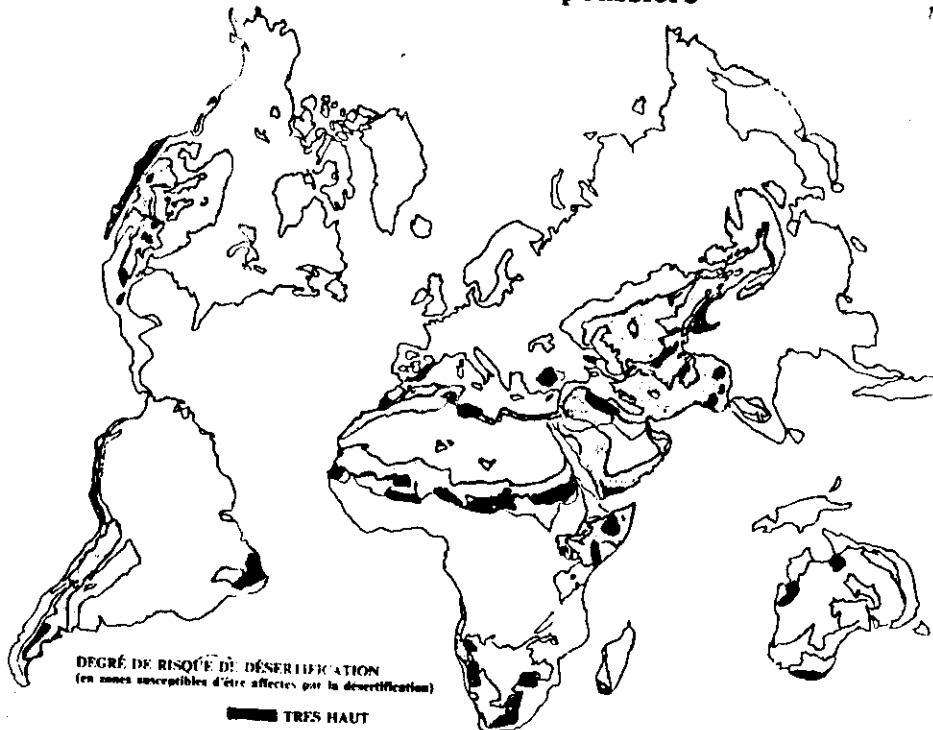
- ① Depuis des siècles, des habitats d'une région s'approprient au fil du temps de leur forêt locale.
- ② Cependant, la population augmente, et on consomme plus de bois (+ 2% par an).
- ③ Un jour, la consommation de bois devenu égale à la production naturelle. A partir de cette date, ce que on consomme est plus que tout ce qu'il y a de bois dans les forêts de la région forestière.



Source : « Energie dans la stratégie de développement du Sahel, situation et perspectives », CISS/Club du Sahel, 1978.

Une moisson de poussière

7)

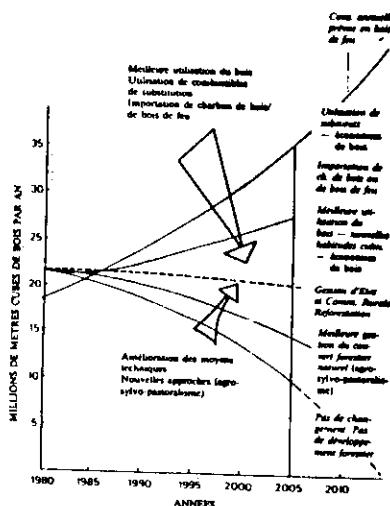


Adapté de la carte mondiale de désertification 1977 des Nations unies

Deficit en bois au Sahel: contributions et mesures à apporter pour répondre au déficit en 2005⁽¹⁾

DEFICIT EN BOIS PREVU AU SAHEL
Contributions et mesures à apporter
pour répondre au déficit en 2005

TABLEAU DU DEFICIT EN BOIS PREVU AU SAHEL
Principales données de base et hypothèses

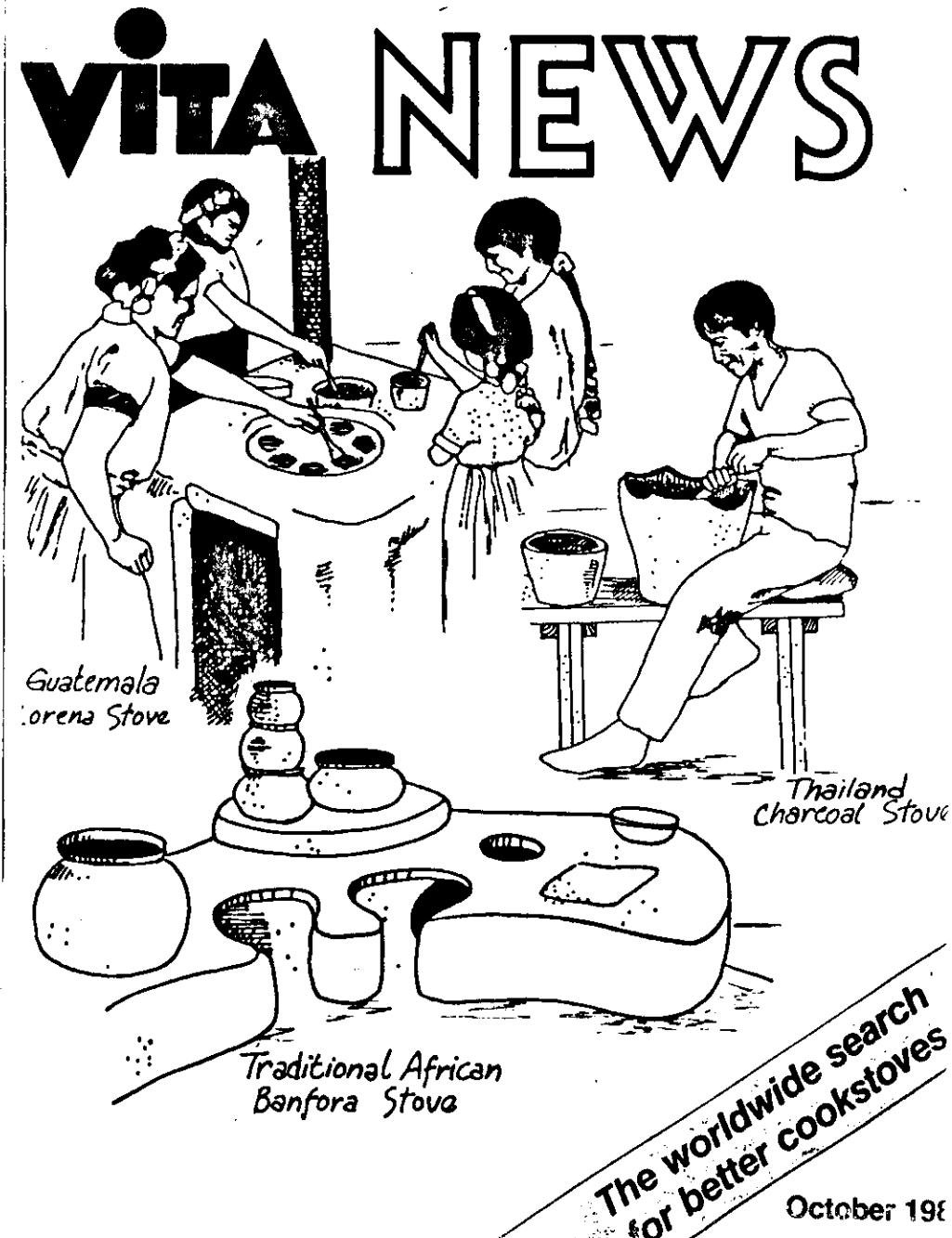


(Graphique de Jean CORSE)

⁽¹⁾ Source : M. Jean Gorse, Banque Mondiale.

Pays	Mali, Niger, Sénégal, Gambie, Haute-Volta
Superficie totale	2 989 000 km ²
Population totale	25 200 000 en 1981 (rapport BIRD, TDS)
Croissance démographique	2,5% par an
Consommation de bois	0,75 m ³ par personne et par an
Surface cultivée	124 000 km ² en 1970 (rapport FAO, 1980)
Extension de la surface cultivée	1,8% par an
Couvert forestier naturel:	
• Surface en 1981	700 000 km ² (rapports ORGATBC et CILSS, OCDE, 1981)
• Volume	1 000 m ³ par km ²
• Croissance naturelle	30 m ³ par km ²
• Surexploitation	1% du couvert forestier détruit chaque année (1)
• Gestion améliorée	devrait permettre d'économiser, sur 25 ans, 50% du couvert forestier détruit par surexploitation
Reforestation:	
• par l'Etat	500 000 ha sur 25 ans (soit 7 m ³ par ha et par an)
• par les communautés rurales	1 000 000 ha sur 25 ans (soit 3,5 m ³ par ha et par an) y compris les zones soudanienne et soudano-guinéenne Cycle d'abattage : 5 ans Vie de la plantation : 20 ans
Meilleure utilisation du bois	Economie d'environ 5% sur la consommation de bois prévue pour 1980
Nouvelles habitudes culinaires	Economie d'environ 10% sur la consommation de bois prévue pour 1995 Economie d'environ 15% sur la consommation de bois prévue pour l'an 2000
Utilisation de combustibles de substitution	Economie d'environ 20% sur la consommation prévue pour 2005

(1) 25% du bois provenant de forêts détruites par surexploitation sont utilisés comme combustible.



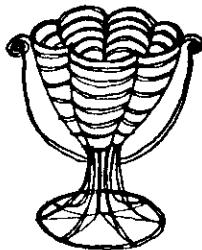


Figure 1. The wire stove.

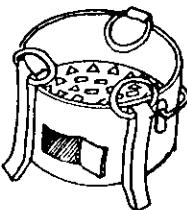


Figure 2.

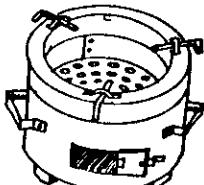


Figure 3. The Kanun el Jadid.



Figure 4. Metalworkers making the Kanun el Jadid in the market.



La construction de fours a créé des emplois pour des femmes et des hommes de cette campagne kényane

Promoting new stove models

Cookstoves



A burning issue

Developing better stove designs is only the first step towards convincing millions of people to use them. Governments and community groups worldwide are using a variety of techniques to promote improved stove models. Here is a look at six efforts.

West Africa Product quality



Some stove programs fail because the new stoves prove inefficient. Dr. Tim Wood of VITA tests stoves to identify the best models. Wood works with CILSS.

Upper Volta Involving women



Women must be part of any successful stove program. Sociologist Jacqueline Ki-Zerbo of CILSS organized this training session in Ouagadougou, Upper Volta.

Sri Lanka Integrated plan



The Sarvodaya Movement in Sri Lanka has had success combining stove testing and promotion with its broader village development program.

Thailand Stove marketing



The inexpensive Thai bucket stove uses flattened Coca-Cola cans to reinforce the bucket and reduce costs. The colorful metal also attracts buyers.

Guatemala Training

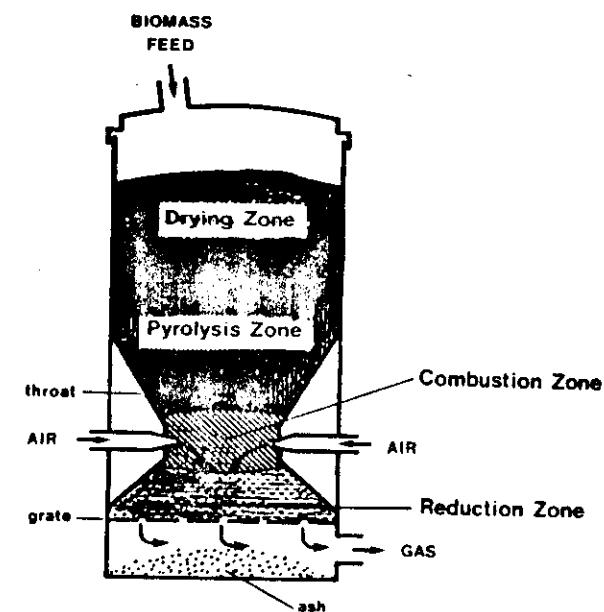
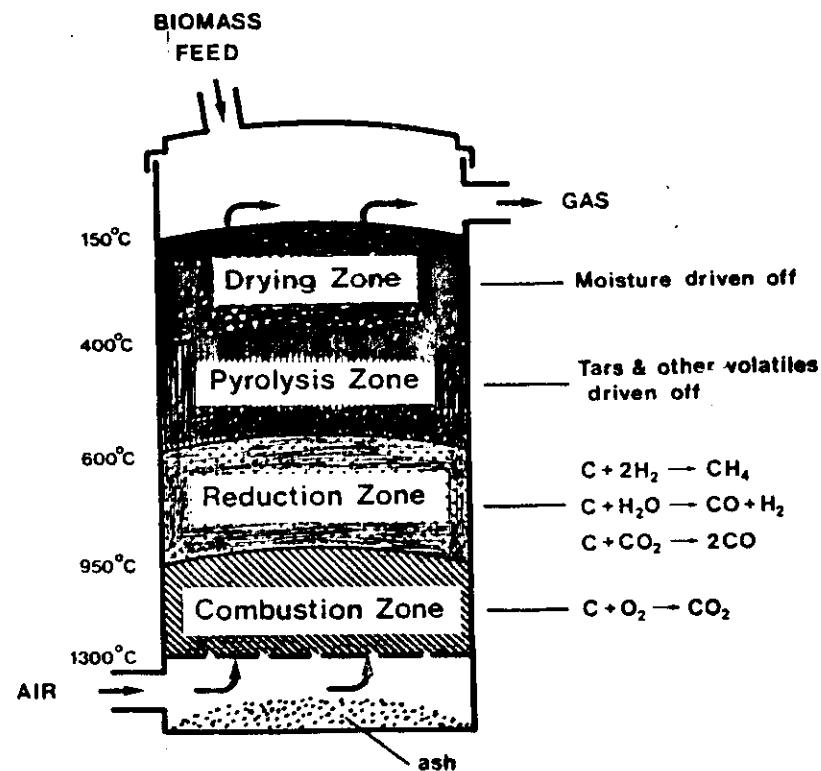


The Choqui cooperative has prepared simple filmstrips to teach people how to make and use improved stoves. VITA helped finance the effort.

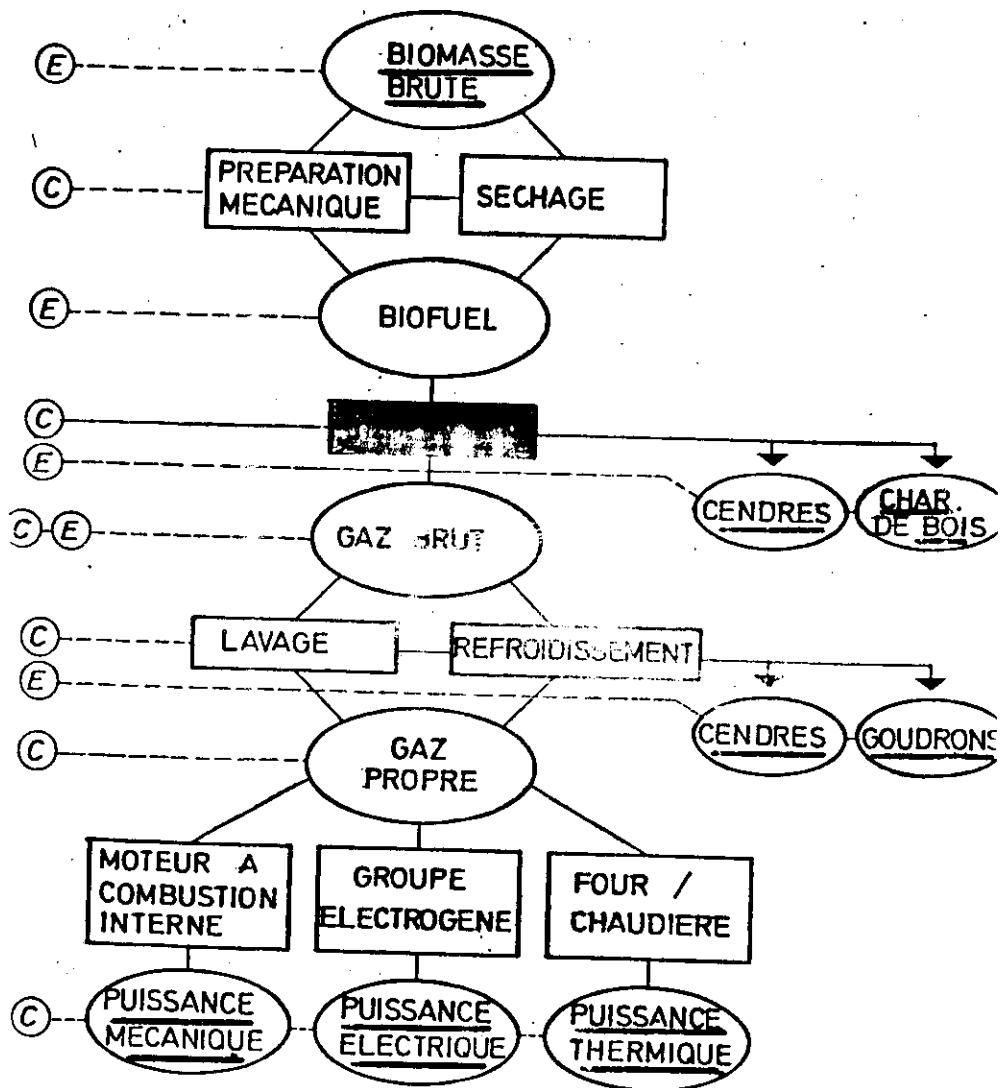
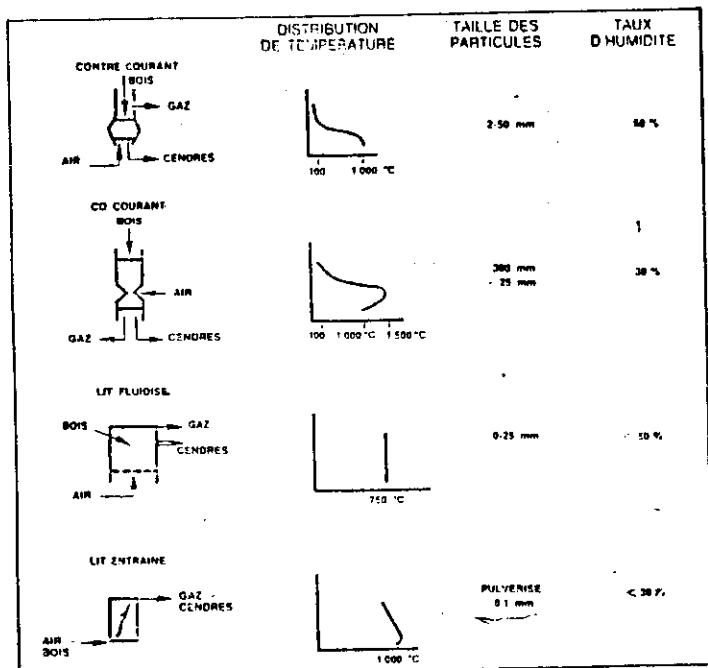
Senegal Public campaign



The Government of Senegal has put signs on buses to remind citizens to conserve wood and charcoal. This sign warns that the desert is approaching.



GAZEIFICATION DE LA BIOMASSE



● = Prise d'échantillon pour analyse labo.

● = Mesure en continu

Tableau 3

Comparaison des analyses de cinq biomasses

	Bois chêne	Papyrus	Parche de café I	Parche de café II	Salle de riz
Ce %	1,28	4,29	23,72	6,68	15,5
MV %	83,00	75,46	32,2	67,64	-
C fixe	15,72	20,25	23,88	25,68	-
C %	48,58	49,05	37,15	48,26	38,5
O %	43,57	40,9	33,96	37,47	39,8
H %	6,19	5,24	4,11	5,84	5,7
N %	0,38	0,52	1,05	1,75	0,5
PCs kJ/kg	-	17.940	15.415	-	-
PCI kJ/kg	17.870	16.860	14.415	14.435	-

(Teneurs rapportées aux échantillons secs)

Cs : cendres

MV : matières volatiles

C fixe : carbone fixe

PCs : pouvoir calorifique supérieur

PCI : pouvoir calorifique inférieur

(Source : INIEX : AD 652, AD 746 II, AD 653, AD 723, AD 663; Tillman : 1978)

Tableau 4Fusibilité des cendres du papyrus
(températures exprimées en degrés Celsius)

	Atmosphère oxydante		Atmosphère réductrice	
	Echantillon 1	Echantillon 2	Echantillon 1	Echantillon 2
Frittage	795	720	800	700
Déformation	850	800	860	780
Hémisphère	1.065	945	1.060	960
Ecoulement	1.215	1.150	1.400	1.290

(Source : INIEX AD 878 et AD 879)

Schéma 3 : Presse à piston SERMIE

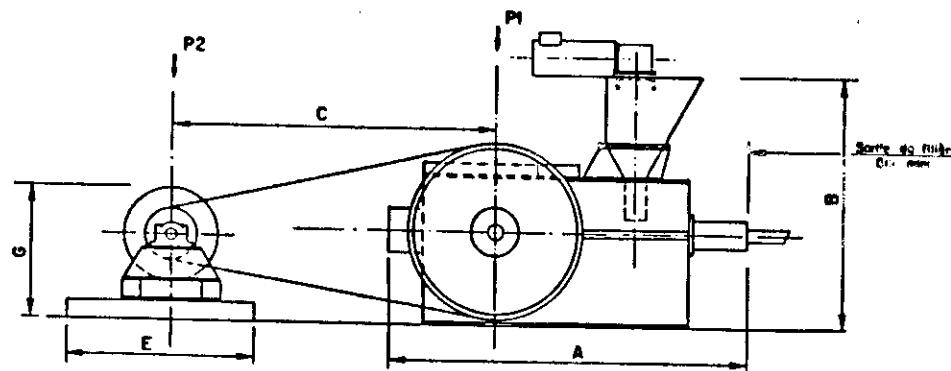
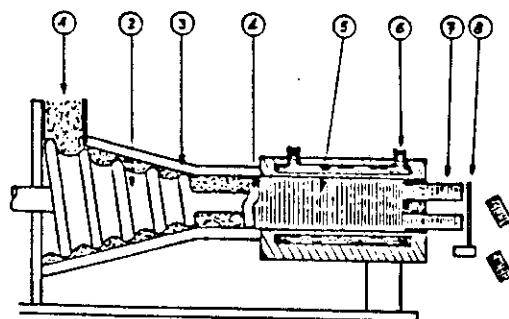


Schéma 4 : Machine à densifier - Type BIOLOG 1



- 1 Alimentation en biomasse
- 2 Vis de densification
- 3 Chambre de densification
- 4 Tête de poussée
- 5 Matrice d'extrusion
- 6 Réfrigérant (eau)
- 7 Combustible densifié
- 8 Appareil de coupe des combustibles densifiés aux longueurs désirées

Procédé : ZIMMER DEBAIFFE

Développé par : SFT Gembloux (Belgique)

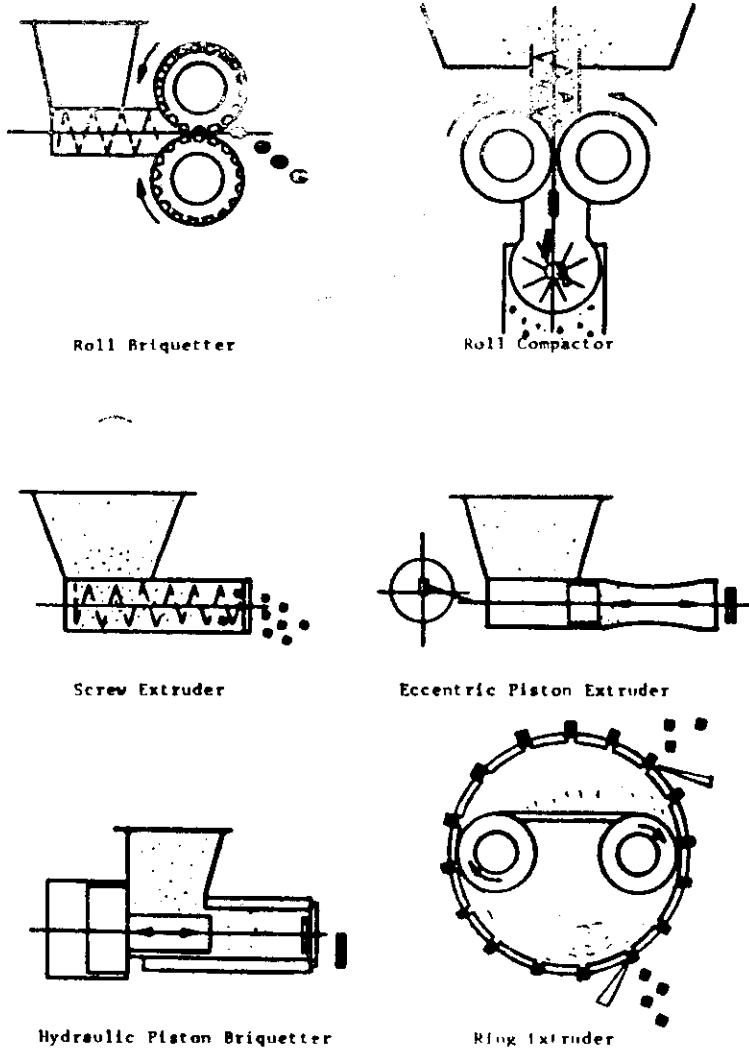


Figure 2 Compaction Agglomerators

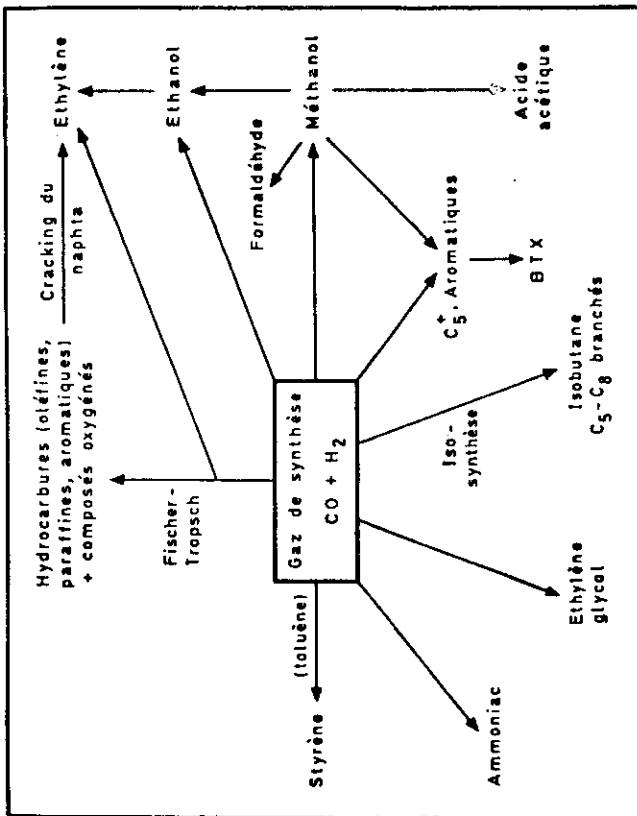
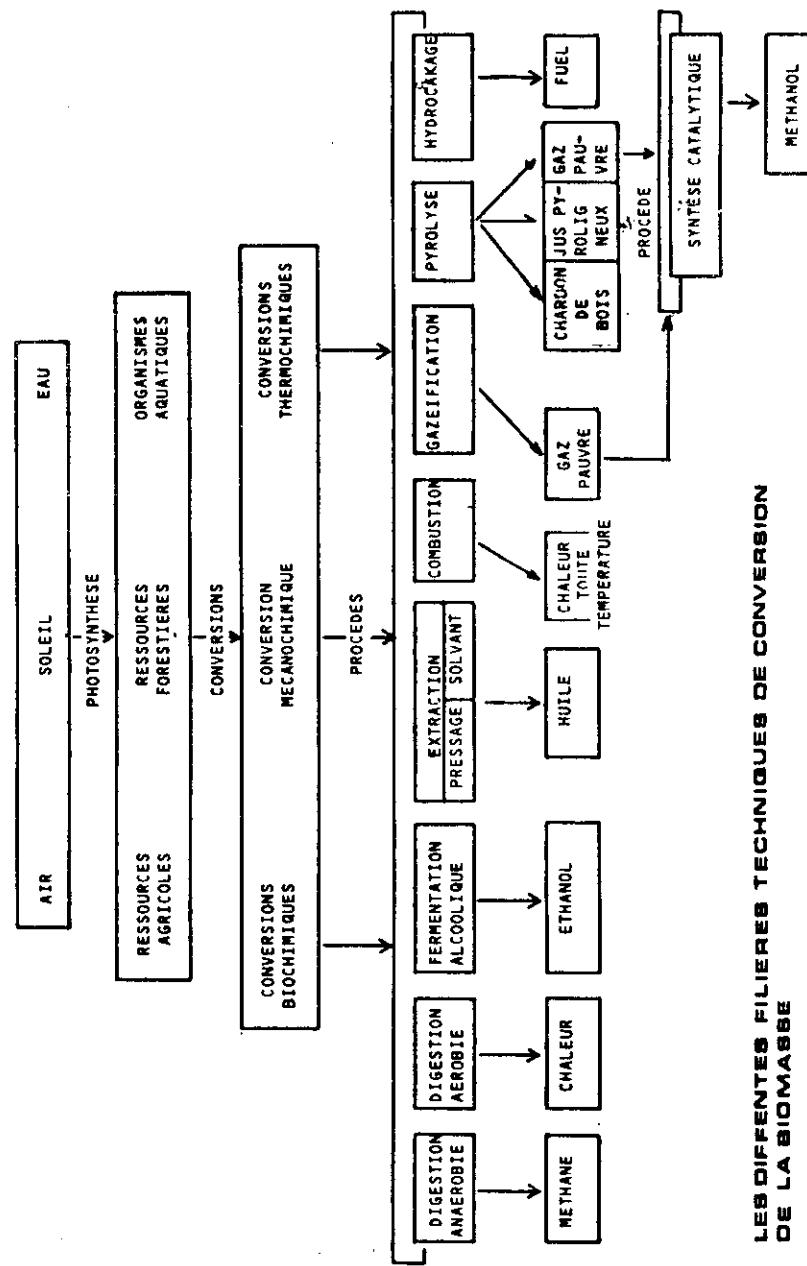


TABLEAU 11: Produits chimiques à partir du gaz de synthèse [8]



LES DIFFERENTES FILIÈRES TECHNIQUES DE CONVERSION
DE LA BIOMASSE

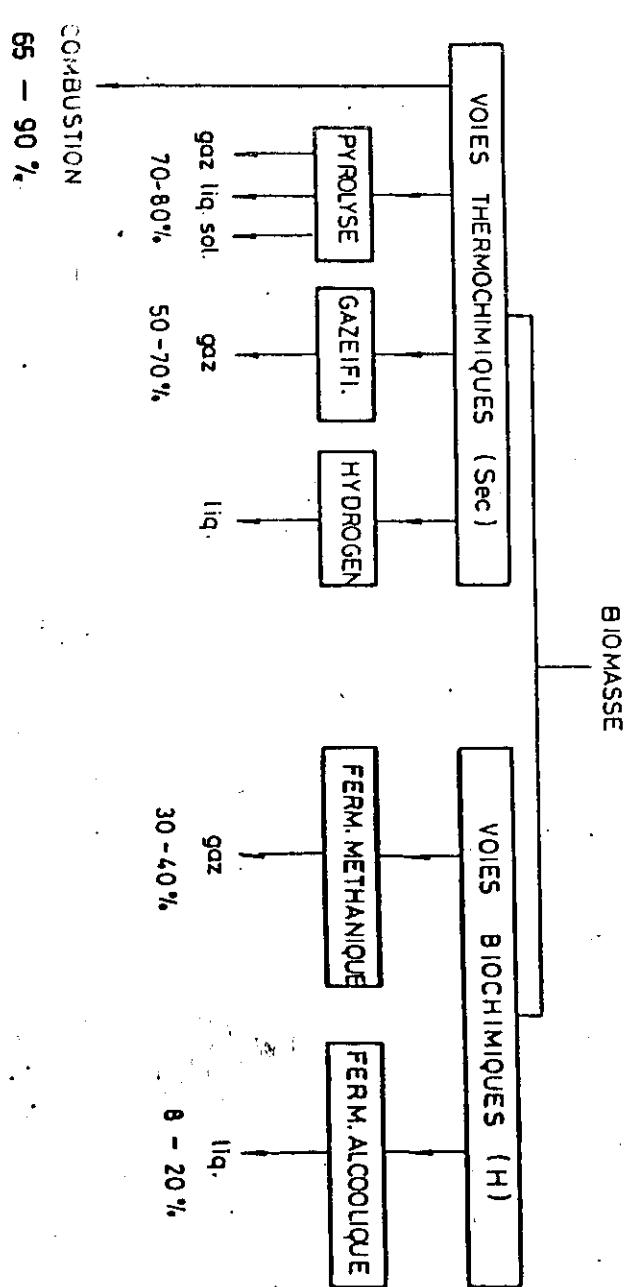


FIG. 2 : FILIERES DE CONVERSION DE LA BIOMASSE

