

# **CHIMICA AMBIENTALE**

CdL triennale in  
Scienze e Tecnologie per l'Ambiente e la Natura

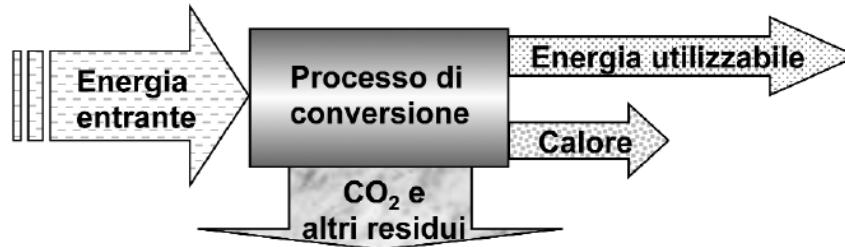
Docente  
Pierluigi Barbieri

**SSD Chimica dell'ambiente e dei beni culturali, CHIM/12**

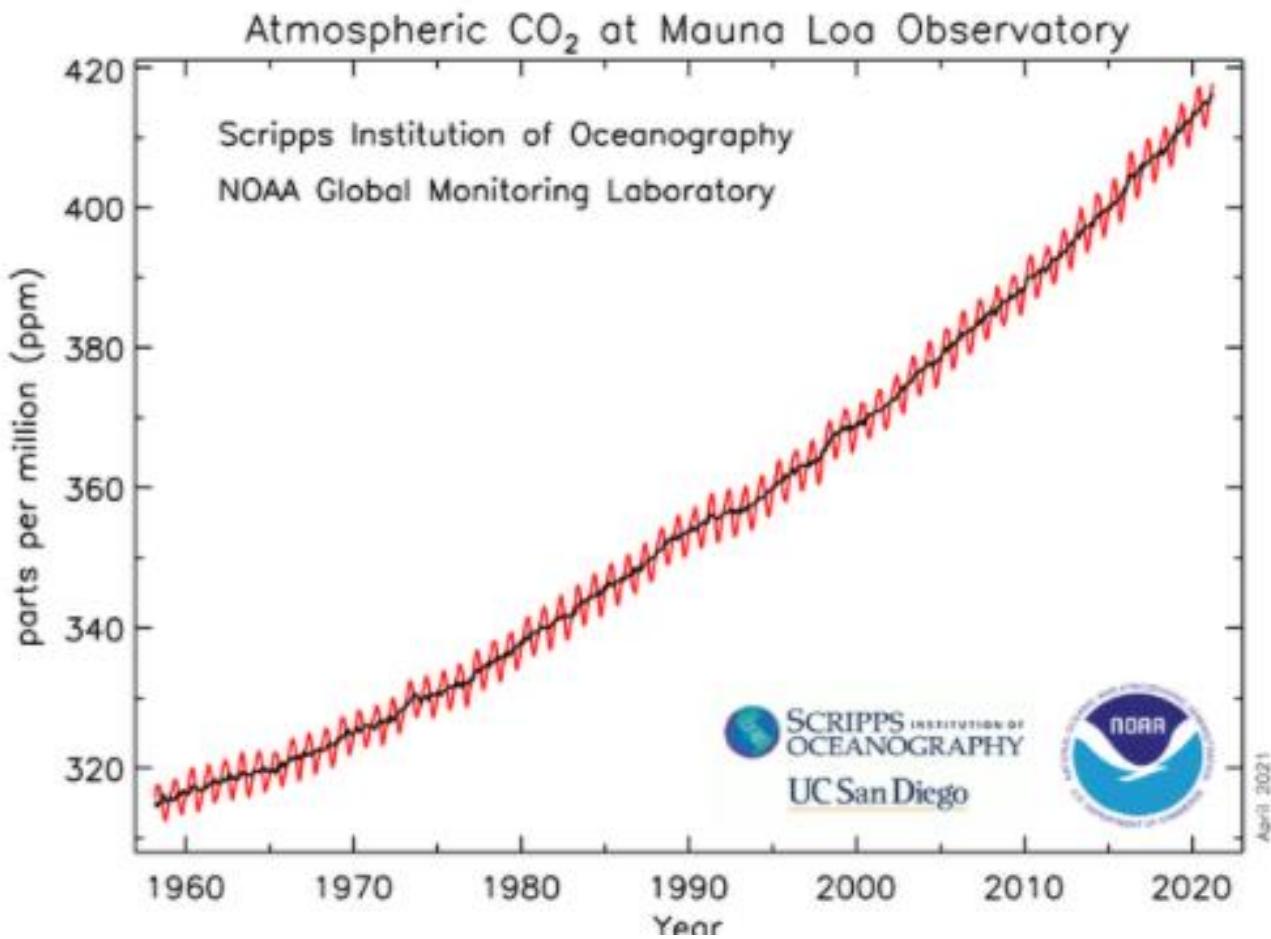
# USO DELL'ENERGIA, COMBUSTIBILI FOSSILI, EMISSIONI DI CO<sub>2</sub>

## E CAMBIAMENTO CLIMATICO GLOBALE

L'uso dell'energia comprende la trasformazione dell'energia da una forma all'altra, fino alla sua degradazione in calore, prodotto di scarto senza problema ambientale globale. Tuttavia produzione o consumo di energia presentano alcuni effetti collaterali seri per l'ambiente (es. clima).



Una **fonte di energia** viene definita **primaria** quando è presente in natura e quindi non deriva dalla trasformazione da parte dell'uomo di nessuna altra forma di energia. Rientrano in questa categoria i combustibili direttamente utilizzabili (petrolio grezzo, gas naturale, carbone), l'energia nucleare, l'energia del sole, del vento, dell'acqua e delle biomasse. **Fonti di energia secondaria** sono l'energia elettrica, la benzina, il GPL, l'idrogeno.



# Alternative a fonti energetiche fossili

**Fonti rinnovabili:** la loro produzione e il loro uso generano basse emissioni di gas serra e possono essere sostenuti indefinitamente (l'utilizzo della fonte non compromette disponibilità future). Nuovi carburanti per veicoli alternativi a benzina e gasolio. Tra di esse si annoverano i

**Biocombustibili:** prodotti da biomassa fotosintetica attuale (immagazzinamento indiretto di energia solare); liquidi a T e P amb, bruciano facilmente all'aria generando calore; alta densità di energia, ma rilasciano CO<sub>2</sub>.

# **Biomassa prodotta da fotosintesi rappresenta una forma di energia solare**

Quantità annuale da questa fonte ca 55 EJ ( $10^{18}$ )

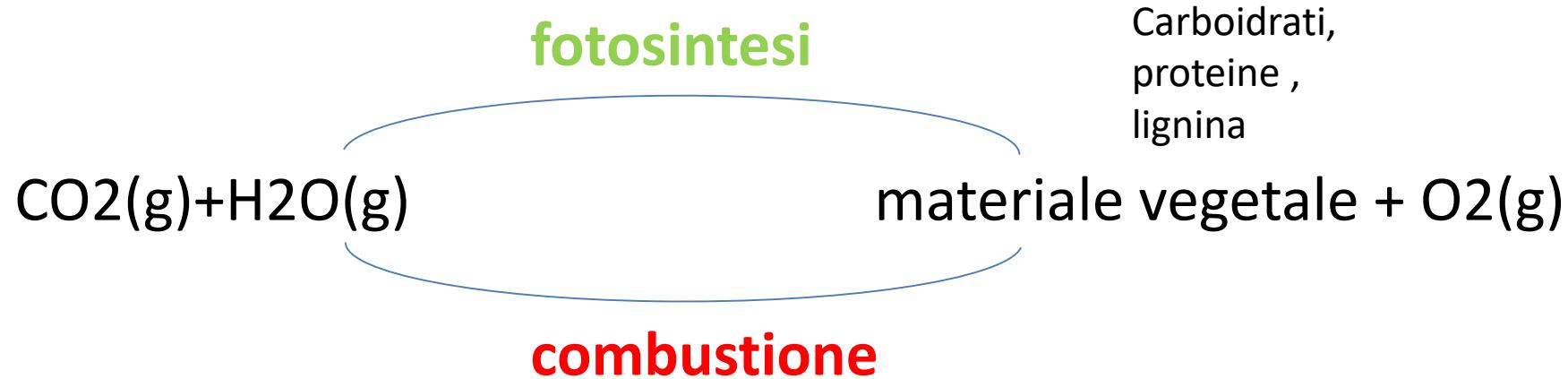
Densità di energia della fotosintesi è bassa (ca 0,6 W m<sup>-2</sup>), per bassa efficienza di conversione (ca 1-2%) di luce solare in energia chimica da parte della f.s. .

Ai livelli attuali di consumo per soddisfare bisogni con questa fonte, servirebbe usare la biomassa prodotta da tutto il terreno agricolo coltivato (ca 10% delle terre emerse)

# Conversione di materia vegetale vivente - biomassa – in combustibili liquidi (autotrazione)

## Vantaggi:

- **combustibili «carbonio neutrali»**, quantità di carbonio emessa è pari a quella assorbita nel raccolto successivo



- Sono **rinnovabili**, produzione può essere sostenuta indefinitamente anche se disponibilità di fonti fossili si esaurisse
- Contenuto di ossigeno comporta produzione e potenziale rilascio di **minori quantità di inquinanti**
- Possono **sostituire combustibili importati** con produzioni nazionali

## Problemi

- **Eliminazione di biomassa esistente da terreni** per ottenere terreni per produzione di biocombustibili → CO<sub>2</sub> («debito di Carbonio»)
- **Conversione** di biomassa in biocombustibili **richiede una spesa energetica significativa**; se prodotta da fonti fossili, risparmio in termini di emissioni nette di CO<sub>2</sub> sarebbe almeno in parte cancellato

«**Debito di carbonio**» (2008: es. disboscamento per terreno coltivabile; «mancato sequestro» per foreste giovani): si stima il tempo per ripagare il debito variabile tra decenni e secoli

Se si impiegano fertilizzanti azotati, parte dell'azoto diviene N<sub>2</sub>O, gas serra, oltre a impattare su qualità delle acque

Piante per biocombustibili (es. canna da zucchero) han albedo migliore di pascoli o foreste che sostituiscono

<https://science.sciencemag.org/content/319/5867/1235>

# Land Clearing and the Biofuel Carbon Debt

Joseph Fargione<sup>1</sup>, Jason Hill<sup>2,3</sup>, David Tilman<sup>2,\*</sup>, Stephen Polasky<sup>2,3</sup>, Peter Hawthorne<sup>2</sup>

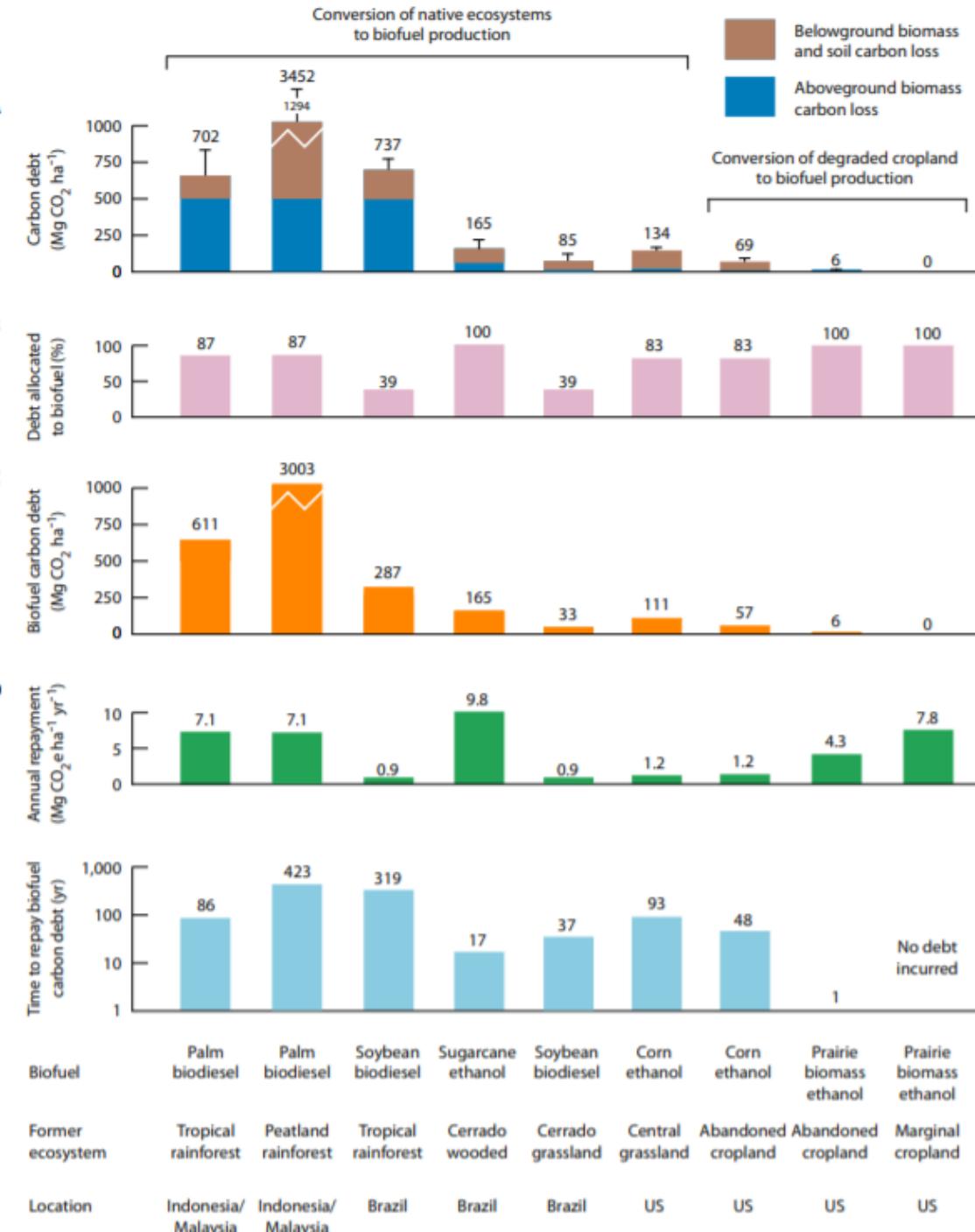
<sup>+</sup> See all authors and affiliations

Science 29 Feb 2008:  
Vol. 319, Issue 5867, pp. 1235-1238  
DOI: 10.1126/science.1152747

## Abstract

Increasing energy use, climate change, and carbon dioxide (CO<sub>2</sub>) emissions from fossil fuels make switching to low-carbon fuels a high priority. Biofuels are a potential low-carbon energy source, but whether biofuels offer carbon savings depends on how they are produced.

Converting rainforests, peatlands, savannas, or grasslands to produce food crop-based biofuels in Brazil, Southeast Asia, and the United States creates a “biofuel carbon debt” by releasing 17 to 420 times more CO<sub>2</sub> than the annual greenhouse gas (GHG) reductions that these biofuels would provide by displacing fossil fuels. In contrast, biofuels made from waste biomass or from biomass grown on degraded and abandoned agricultural lands planted with perennials incur little or no carbon debt and can offer immediate and sustained GHG advantages.



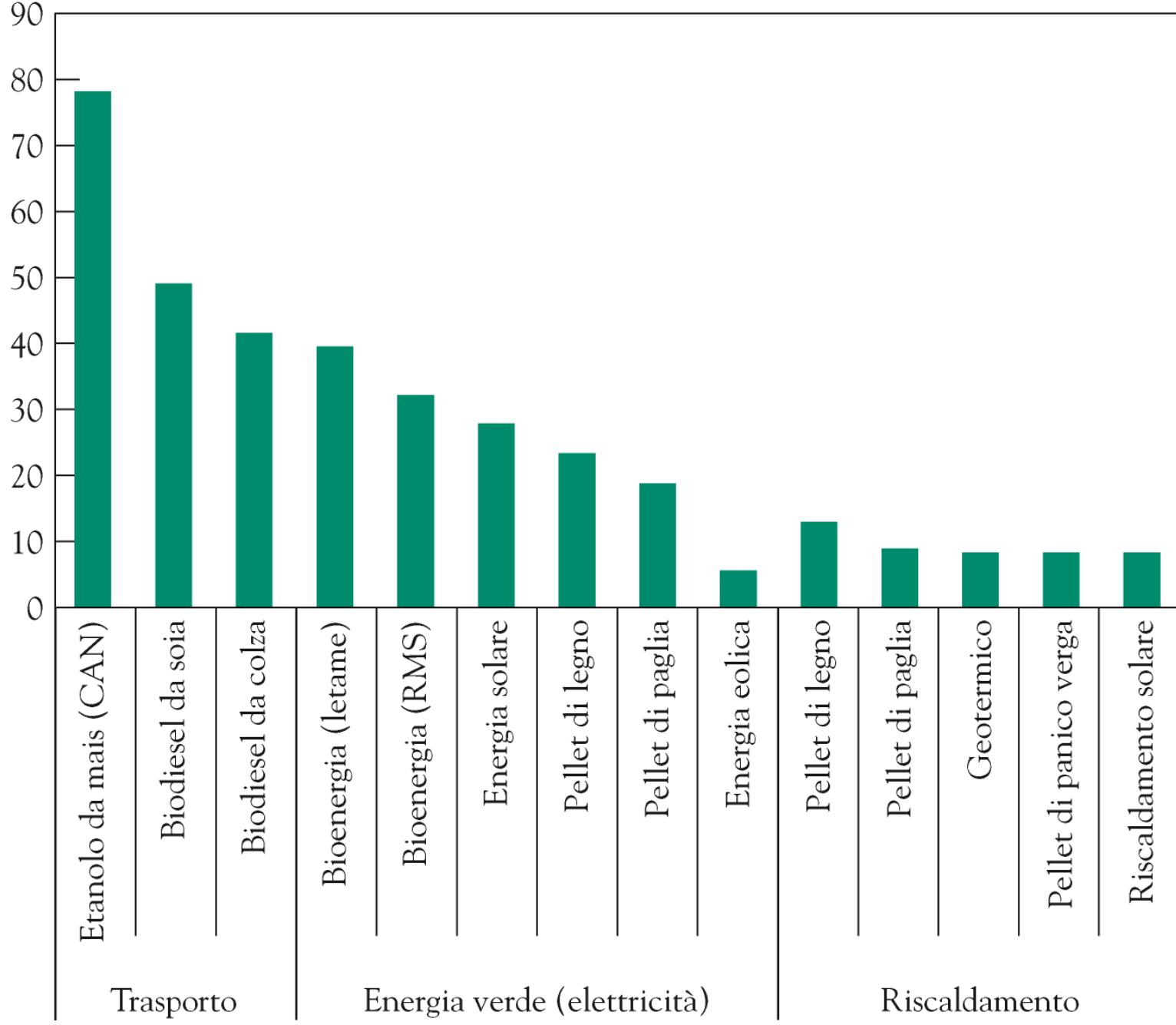
[https://www.esa.org/biofuels/presentations/Fargione\\_poster.pdf](https://www.esa.org/biofuels/presentations/Fargione_poster.pdf)

## **Combustione della biomassa (legna, residui di raccolti)**

Prima fonte di energia ,  
usualmente con lo sviluppo economico perde rilevanza, ma...

Verso la fine del XX secolo la combustione di biomassa era ancora seconda solo a energia idroelettrica fra le fonti di energia perfino negli USA

Emissioni di gas serra  
(kg di CO<sub>2</sub> emessi per GJ)



## **Qual è la rilevanza delle diverse rinnovabili in Italia?**

### **Consumo finale lordo di energia**

Totale dei prodotti energetici forniti a scopi energetici all'industria, ai trasporti, alle famiglie, ai servizi, compresi i servizi pubblici, all'agricoltura, alla silvicoltura e alla pesca, ivi compreso il consumo di elettricità e di calore del settore elettrico per la produzione di elettricità e di calore, incluse le perdite di elettricità e di calore con la distribuzione e la trasmissione.

Fonte: [Direttiva 2009/28/CE](#), art. 2 Definizioni

## Scenari sull'evoluzione delle Fonti di Energia Rinnovabile

Importanza della combustione di biomasse nei Consumi Finali Lordi di energia negli scenari al 2030  
le FER termiche devono aumentare del 50% la loro produzione del 2016, passando da 10.539  
a 15.808 ktep

Tabella 8 -Riparto delle tipologie di FER termiche al 2030

	2016 <b>a</b>	+ 50% <b>b</b>	Quota realistica <b>c</b>	c/a %
CFL di energia geotermica	125	187,5	400	+ 220%
CFL di energia solare termica	200	300	250	+25%
CFL frazione biodegradabile rifiuti (calore)	231	346,5	300	+30%
CFL energia da biomasse solide sett. residenziale	6.173	9.259,5	7.900	+30%
CFL energia da biomasse solide sett. non residenziale	229	343,5	380	+70%
CFL da biogas (calore)	44	66	70	+60%
Energia rinnovabile da pompe di calore	2.609	3.913,5	5.000	+90%
Calore derivato prodotto da fonti rinnov. (telerisc.)	928	1.392	1.500	+60%
<b>Consumi finali di energia</b>	<b>10.539</b>	<b>15.808,5</b>	<b>15.800</b>	

# Da biomasse solide Produzione pirolitica di bio-olio

Pirolisi biomassa secca scaldata a P ambiente a T di 300-600°C -  
> Biochar

Gas non condensabili ( $H_2$ ,  $CH_4$ , CO,  $CO_2$ )

-> Bio – olio aerosol e gas condensabili  
(molti ossigenati), acido pH ca 3



2

## Gassificazione

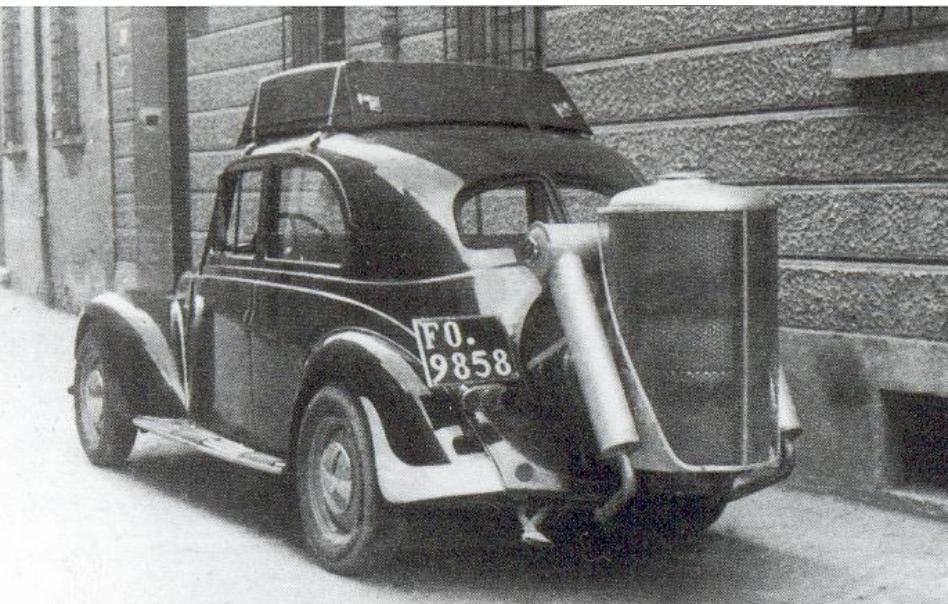
Materiale con C scaldato a 700-1000°C ->  $H_2$  + CO e catrame

Gas di sintesi o syngas (anche da carbone)

Es. produzione di alcani  $nCO + (2n+1)H_2 \rightarrow C_nH_{2n+2} + nH_2O$

Reazioni di Fischer-Tropsch → benzina sintetica e altri chemicals a seconda di catalizzatori e condizioni (Germania tra le due WW)

# Gassificazione



# Etanolo

Alcol etilico o alcol di frumento, usato per autotrazione da fine '800, liscio o in miscela caratterizzata da lettera E (es E<sub>10</sub> in USA, E<sub>25</sub>, E<sub>100</sub> in Br)

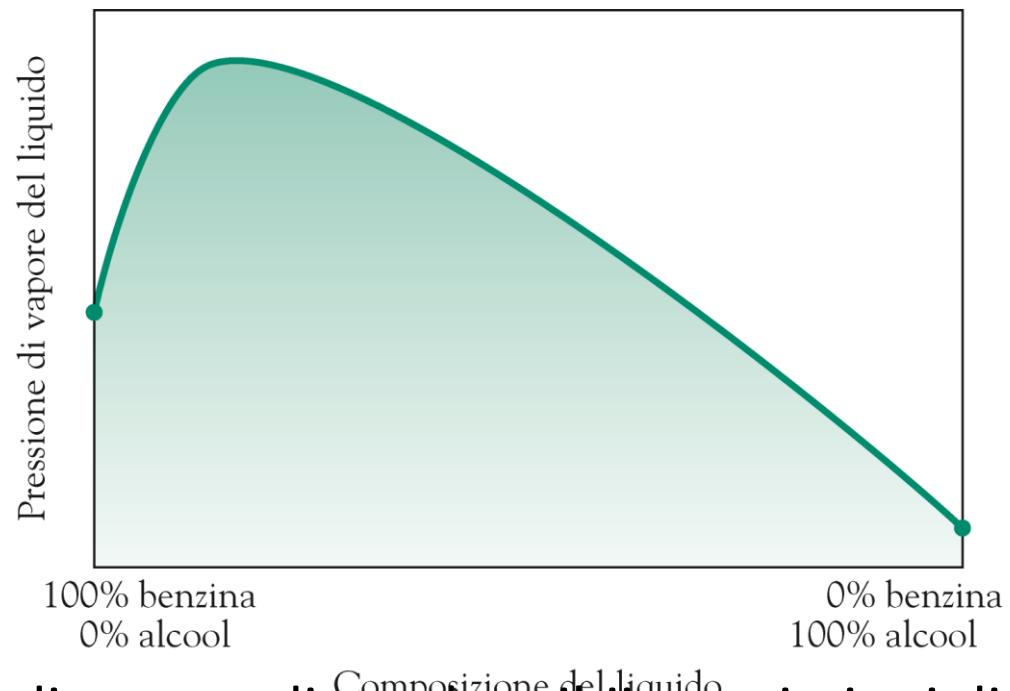
"The **fuel of the future** is going to come from fruit like that sumac out by the road, or from apples, weeds, sawdust – almost anything."

Henry Ford, Ford Motor Company CEO, 1925



Etanolo puro ha bassa pressione di vapore (nei climi freddi E<sub>100</sub> è problematico; E<sub>85</sub> ha pressione di vapore adeguata per superare problema di partenze a freddo, distribuito in USA e EU)

## Flexible Fuel Vehicles



Attenzione: per ridurre tensione di vapore di **combustibili** e emissioni di COV, alcol in basse concentrazioni (pochi legami idrogeno) NON va bene!

Minore energia prodotta per litro; servono serbatoi più grandi (1:1,25)

## ***Inquinamento prodotto da combustione dell'etanolo***

Combustibili «ossigenati» (come l'etanolo) emettono rispetto a benzina o diesel minori emissioni di CO, alcheni, idrocarburi aromatici, particolato (specie in assenza di marmitte catalitiche). Minori quantitativi di NOx emessi a seguito di minori temperature nei motori. Vengono emessi però aldeidi RCHO, e etanolo incombusto (specie in assenza di marmitte catalitiche).

## La produzione di bioetanolo

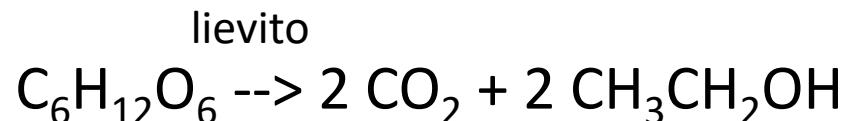
L'etanolo industrialmente è prodotto da etene  $\text{CH}_2=\text{CH}_2$  (da petrolio) per aggiunta di acqua con catalizzatori  $\rightarrow \text{CH}_3\text{CH}_2\text{OH}$

Etanolo per autotrazione prodotto su larghissima scala per fermentazione dei carboidrati delle piante (principalmente glucosio  $\text{C}_6\text{H}_{12}\text{O}_6$ ) da parte dei lieviti.

Negli USA carboidrati da amido di mais (anche barbabietole da zucchero, grano e altri cereali). In Brasile e paesi tropicali si usa saccarosio da canna da zucchero. Tailandia e Cina da cassava (arbusto con radice tuberosa ricca di amido).

Se materiale di partenza è amido, esso deve essere convertito in glucosio.

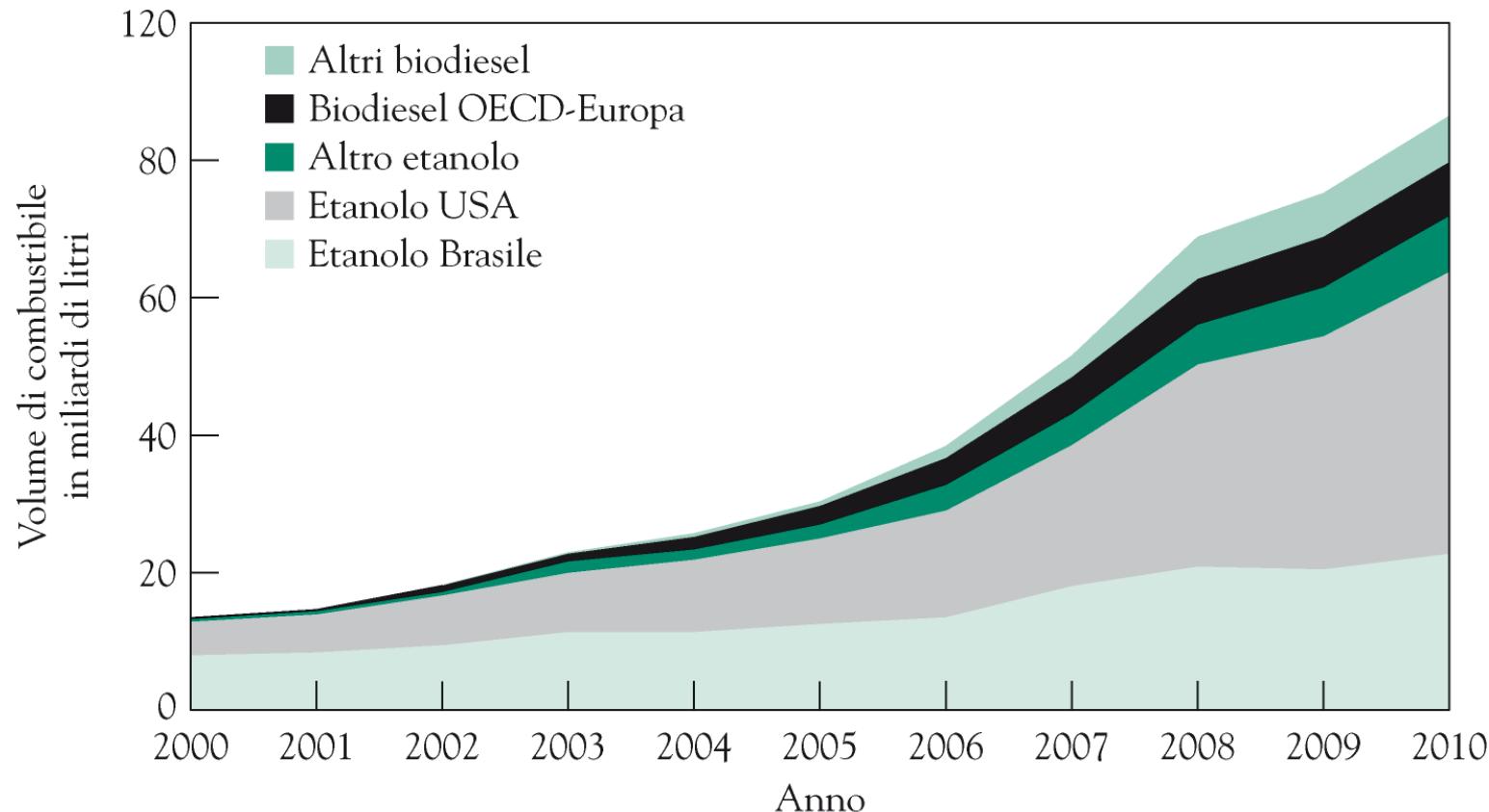
Se materiale di partenza è amido ( $(C_6H_{12}O_6)_n$  polisaccaride, carboidrato di riserva), esso deve essere prima convertito per idrolisi in glucosio (monosaccaride).



Servono grandi quantità d'acqua (per solubilizzare amido e per non rendere soluzione concentrata di etanolo tossica per i lieviti). Soluzione diluita ottenuta deve essere concentrata tramite distillazione (processo ad alto consumo di energia).

Si ottiene (da soluzioni circa 10%-15 di alcol) etanolo al 95,6%. Acqua residua può essere rimossa tramite es. setacci molecolari, ma alcuni motori (es. in Br) funzionano a E<sub>95</sub>

Nel 2010 un terzo della produzione di cereali degli USA e la metà della canna da zucchero del Brasile erano dedicate alla produzione di bioetanolo.



Sussidi governativi agli agricoltori per rendere competitivo questo combustibile rispetto al petrolio

Resource	Year	Country	EROI (X:1) <sup>2</sup>	Reference
<b>Biomass</b>				
Ethanol (sugarcane)	n/a	n/a	0.8 to 10	Goldemberg, 2007
Corn-based ethanol	n/a	US	0.8 to 1.6	Patzek, 2004, Farrell et al. 2006
Biodiesel	n/a	US	1.3	Pimentel and Patzek, 2005

## ***BILANCIAMENTO TRA ENERGIA CONSUMATA E CO<sub>2</sub> LIBERATO NELLA PRODUZIONE DI BIOETANOLO***

Problema centrale è che per distillare l'etanolo dall'acqua è necessario il calore derivante dalla combustione di grandi quantità di combustibile ( spesso carbone-petrolio), che rilascia una quantità di biossido di carbonio in atmosfera.

In Brasile si usano residui di biomassa (*bagasse* per canna da zucchero), rendendo più sostenibile la produzione; si deve considerare la produzione di particolato atmosferico nelle combustioni.

Analisi indicano che la produzione US di bioetanolo richiede 2/3 della quantità di combustibili fossili che servirebbero per produrre la stessa quantità di energia a partire da fonti di petrolio (l'energia prodotta da bioetanolo deriva per 1/3 da energia solare e 2/3 da combustibile fossile).

## Bioetanolo da cellulosa

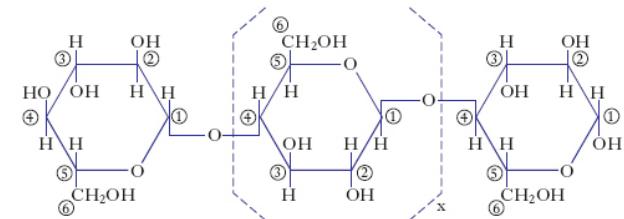
Piante legnose: cellulosa (35-50%) emicellulosa (25-30%) - lignina (15-30%)

Biocombustibili di seconda generazione

Biomassa → Cellulosa → Glucosio → Etanolo

Pretrattamento per passare da biomassa a cellulosa è costoso (es. trattamenti chimici con acidi o basi diluite, vapore)

Un vantaggio è l'uso della lignina deidratata per alimentare il processo di distillazione.



## ***Biodiesel da Oli vegetali e da alghe***

Piante contengono non solo carboidrati ma anche oli

Oli vegetali da cucina (es da spremitura di mais, oliva, girasole) possono bruciare producendo calore e fumo

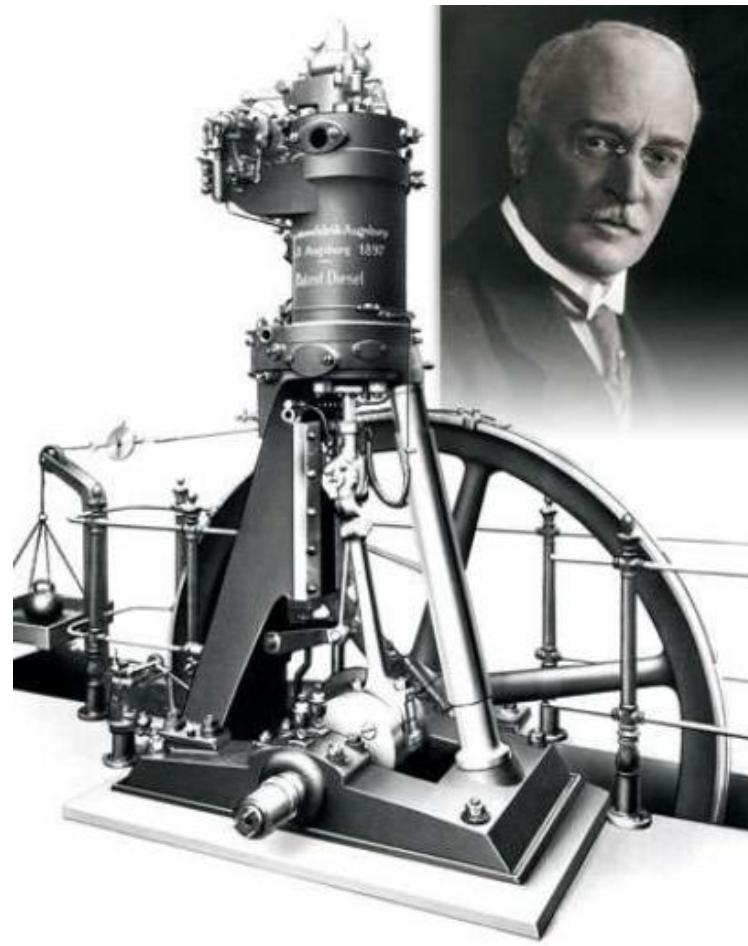
Storicamente primi motori diesel alimentati a olio di noccioline (costoso rispetto a derivati da petrolio).

I moderni motori diesel progettati per funzionare con combustibile non viscoso (oli naturali sono viscosi per presenza catene con 50 – 60 atomi di C).

Oli vegetali non raffinati contengono anche acidi grassi liberi, acqua e sostanze odorose.

Viscosità riducibile con preriscaldamento dell'olio (a batteria o con serbatoio ausiliario di combustibile non viscoso per avvio e spegnimento).

«Straight Vegetable Oils» possono dare problema per polimerizzazione di composti insaturi e generazione di materiale gommoso e residui



# I carburante biodiesel: costituenti

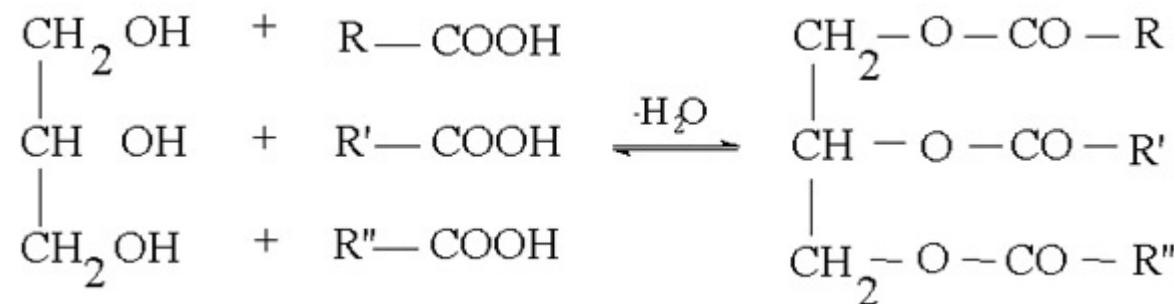
Oli vegetali vergini trasformati in combustibile meno viscoso e meno corrosivo, chiamato biodiesel

Derivati da acidi grassi costituiti in catene (indicate con R) di C (+ 2 H) con 16-18 unità in media

Acido grasso R-COOH

Esteri metilici di acidi grassi FAME R-COOCH<sub>3</sub>

Negli oli vegetali gli acidi grassi sono presenti principalmente come trigliceridi (esteri di tre acidi grassi spesso a n° diverso di C con glicerolo, polialcol trivalente CH<sub>2</sub>OH-CHOH-CH<sub>2</sub>OH)



Typical fatty acid profiles of various oils and fats (weight percent)

Fatty Acid	Soybean	Palm	Rape*	Sunflower	Cotton	Peanut	Maize	Olive	Palmkernel	Coconut	Butter**	Lard	Tallow
Butyric (4:0)* ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	-
Caproic (6:0)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	-	6.4	-	-
Caprylic (8:0)	-	-	-	-	-	0.1	-	-	4	7.1	1.7	-	-
Capric (10:0)	-	-	0.6	0.2	-	-	3.9	7.3	4.3	-	-	-	-
Lauric (12:0)	0.1	-	-	-	0.5	0.7	-	-	50.4	54.1	4	-	-
Myristic (14:0)	0.3	2.5	0.1	-	0.9	0.4	-	-	17.3	17.4	12.8	1.7	3
Palmitic (16:0)	10.9	40.8	5.1	6.5	20	13.7	11.2	11	7.9	6.1	26.6	27.9	33
Stearic (18:0)	3.2	3.6	2.1	4.5	3	2.3	1.8	2.2	2.3	1.6	8.5	13.5	24
Oleic (18:1)	24	45.2	57.9	21	25.9	-	25.4	77	11.9	5.1	17	46.7	36
Linoleic (18:2)	54.5	7.9	24.7	68	48.8	47.8	60.3	8.9	2.1	1.3	1.5	10.2	2
Linolenic (18:3)	6.8	-	7.9	-	0.3	29.2	1.1	0.6	-	-	-	-	1
Arachidic (20:0)	0.1	-	0.2	-	-	1.3	0.	-	-	-	-	-	-
Gadoleic (20:1)	-	-	1.0	-	-	1.2	-	0.3	-	-	-	-	-
Behenic (22:0)	0.1	-	0.2	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-
Erucic (22:1)	-	-	0.2	-	-	0.1	-	-	-	-	-	-	-
Saturated	14.7	46.9	8.3	11	25	21.7	13.2	13.2	86	93.6	81.5	43.1	39
Unsaturated	85.3	53.1	91.7	89	75	78.3	86.8	86.8	14	6.4	18.5	56.9	61

\* - Profile is typical of the edible oil obtained from one of the modern cultivars (Canola<sup>TM</sup>).

\*\*\* - Iso-fatty acids were added to the fatty acids with the same number of carbon atoms.

\*\*\*\* - (nn:x) means a fatty acid with nn carbon atoms and x double bonds.

# ***Conversione di materiale vegetale in biodiesel***

Olio estratto da materiale vegetale per spremitura meccanica e/o con solvente.

Es. negli USA, soia sbucciata e schiacciata meccanicamente poi olio estratto con solvente esano ( $C_6H_{14}$ , da petrolio, recuperabile e riutilizzabile) .

Olio viene transesterificato, con metanolo e NaOH come catalizzatore: due fasi distinte, glicerina più densa si separa (c'è eccesso di produzione, e si procede a impieghi vari tra cui incenerimento per recupero calore)

US: soia (20% olio)

Europa: colza var. canola (40% olio)

Regioni tropicali: palma con resa per superficie maggiore di soia e colza); debito di carbonio a seguito di deforestazione importante (emissioni di  $CO_2$  dell'Indonesia 1/12 della  $CO_2$  mondiale ?!)

# L'uso del biodiesel nei veicoli a motore

Frazione di biodiesel in carburante è indicata da B con pedice

indicante la percentuale di biodiesel.

US Navy max utilizzatore di biodiesel al mondo: B20  
B2, B5, B7

Crescita di produzione mondiale negli anni '90

Unione Europea supera USA per produzione e nel  
2020 avrà

aumentato al 10% ca quota di biodiesel nel diesel  
commerciale

## **EMISSIONI INQUINANTI DEL BIODIESEL**

L'uso del metanolo prodotto a partire da combustibili fossili rende il biodiesel non rinnovabile al 100% .

Attualmente sono in corso ricerche per produrre metanolo da glicerina in modo efficiente

<http://www.intechopen.com/books/biodiesel-feedstocks-production-and-applications/biomethanol-from-glycerol>

Biodiesel genera 90% di energia in più rispetto a quella impiegata per produrlo (per etanolo da mais solo 25% di surplus)

Biodiesel da terreni agricoli già esistenti riduce emissioni di circa il 50% (tra gli impatti considera l'N da fertilizzanti nelle acque, ma ad esempio soia è leguminosa)

Biodiesel contiene ossigeno per cui minori quantitativi di CO, fuliggine, idrocarburi incombusti . Legami insaturi aumenterebbero la T nei motori a combustione interna e quindi gli NOx termici

*Proc Natl Acad Sci U S A.* 2006 Jul 25; 103(30): 11206–11210.

Published online 2006 Jul 12. doi: [10.1073/pnas.0604600103](https://doi.org/10.1073/pnas.0604600103)

From the Cover

Ecology, Sustainability Science

PMCID: PMC1544066

PMID: [16837571](https://pubmed.ncbi.nlm.nih.gov/16837571/)

## Environmental, economic, and energetic costs and benefits of biodiesel and ethanol biofuels

Jason Hill,<sup>\*†‡§</sup> Erik Nelson,<sup>†</sup> David Tilman,<sup>\*§</sup> Stephen Polasky,<sup>\*†</sup> and Douglas Tiffany,<sup>†</sup>

[Author information](#) ► [Copyright and License information](#) ► [Disclaimer](#)

<https://www.ncbi.nlm.nih.gov/pmc/articles/PMC1544066/pdf/zpq11206.pdf>

54

*THE NEXUS OF BIOFUELS, CLIMATE CHANGE, AND HUMAN HEALTH*

cycle load. In each case, the error bars were larger than the effect sizes, so it was impossible to conclude that any of these factors had an influence on how B20 affected emissions.

Moving on, Hoekman spoke briefly about mobile source air toxic (MSAT) emissions from biodiesel. There are dozens of MSATs, but those of greatest interest with respect to biodiesel are polycyclic aromatic HCs, aldehydes (formaldehyde, acetaldehyde, propionaldehyde, and acrolein), and the total PM discussed previously. Oxygenated organics, such as biodiesel, might be expected to produce higher levels of oxygenated MSATs, Hoekman said, but there is very little relevant experimental data that address this issue. The existing data suggest that the use of biodiesel does not consistently increase emissions of these MSATs, he said.

[https://www.ncbi.nlm.nih.gov/books/NBK196451/pdf/Bookshelf\\_NBK196451.pdf](https://www.ncbi.nlm.nih.gov/books/NBK196451/pdf/Bookshelf_NBK196451.pdf)

NAS, 2014

## *Le alghe come materia prima da biodiesel*

Microalghe come biomassa da cui estrarre oli

Coltivare grandi masse d'alghe in bacini aperti o fotobioreattori

CO<sub>2</sub> da grosse centrali elettriche a combustibili fossili o cementifici immesso in acqua può incrementare crescita algale e ridurre emissioni

Attualmente molta ricerca ma poca produzione

Contenuto in olio fino a 50% di trigliceridi

Resa per km potenzialmente maggiore di olio di palma in regioni tropicali

Crescita rapida, non necessità di terreni agricoli (no deficit di C), meno resa (fino a 1% di energia solare convertita) rispetto a pannelli solari (fino a 15%), ma investimento inferiore.

Non serve acqua pulita (N o P aiutano crescita)

Problema: oli poliinsaturi con C=C ossidabile

Idrogenazione catalitica dell'olio per evitare (meno «rinnovabile»)

## **Problemi**

Per reattori aperti acqua evapora

Selezione alghe (produttrici olio)

Necessità di rimescolamento per luce

-> reattori tubulari con specie selezionate

Separazione per centrifugazione e rottura pareti cellulari  
(spesa energetica) olio estratto con esano e eventuale  
parziale idrogenazione

Residuo vegetale ricco di carboidrati e proteine (etanolo  
e mangimi o energia per rimescolamento e asciugatura)

[www.teregroup.net/alghe/](http://www.teregroup.net/alghe/)

# TG TERE GROUP

Home Chi siamo Lavora con noi Algue Biodiesel e Jet fuel Farmaceutico Progetti realizzati Contatti  
Newsletter Dove siamo Press International Press Television Investire con Teregroup Plastica da Alghe  
Area Riservata

Algue è biodiesel un grande risparmio energetico

> Finanziamenti



Scopri perché conviene investire in un impianto Tere group **CLICCA QUI**

TEREGROUP  
Via Pietro Giardini 476/b  
41124 Modena Italy  
Tel. +39 059 4823699  
E-mail [info@teregroup.net](mailto:info@teregroup.net)

Le energie rinnovabili sono una fonte sempre più importante. Per salvaguardare il nostro pianeta, è inevitabile cercare delle

ALGAE BIOMASS ORGANIZATION

- <http://www.teregroup.net/television/>
- <https://www.cti2000.it/biodiesel/index.php?contid=36&nm=4&sm=46>

# Biogas e biometano

La produzione di biogas è una tecnologia consolidata principalmente per la generazione di energia rinnovabile e anche per la valorizzazione dei residui organici. Il biogas è il prodotto finale di un processo mediato da microorganismi, la **digestione anaerobica**, in cui diversi microrganismi seguono percorsi metabolici diversi per decomporre la materia organica. Il processo è conosciuto fin dai tempi antichi ed è stato ampiamente applicato alle abitazioni domestiche fornendo calore ed energia per centinaia di anni.

Oggiorno, il settore del biogas sta crescendo rapidamente e nuovi risultati creano le basi per la costituzione di impianti di biogas come fabbriche di bioenergia avanzate. In questo contesto, gli impianti di biogas sono la base di un concetto di economia circolare che mira al riciclaggio dei nutrienti, alla riduzione delle emissioni di gas serra e ai fini della bioraffineria. ...

## Biogas and its opportunities—A review

Panagiotis G. Kougias

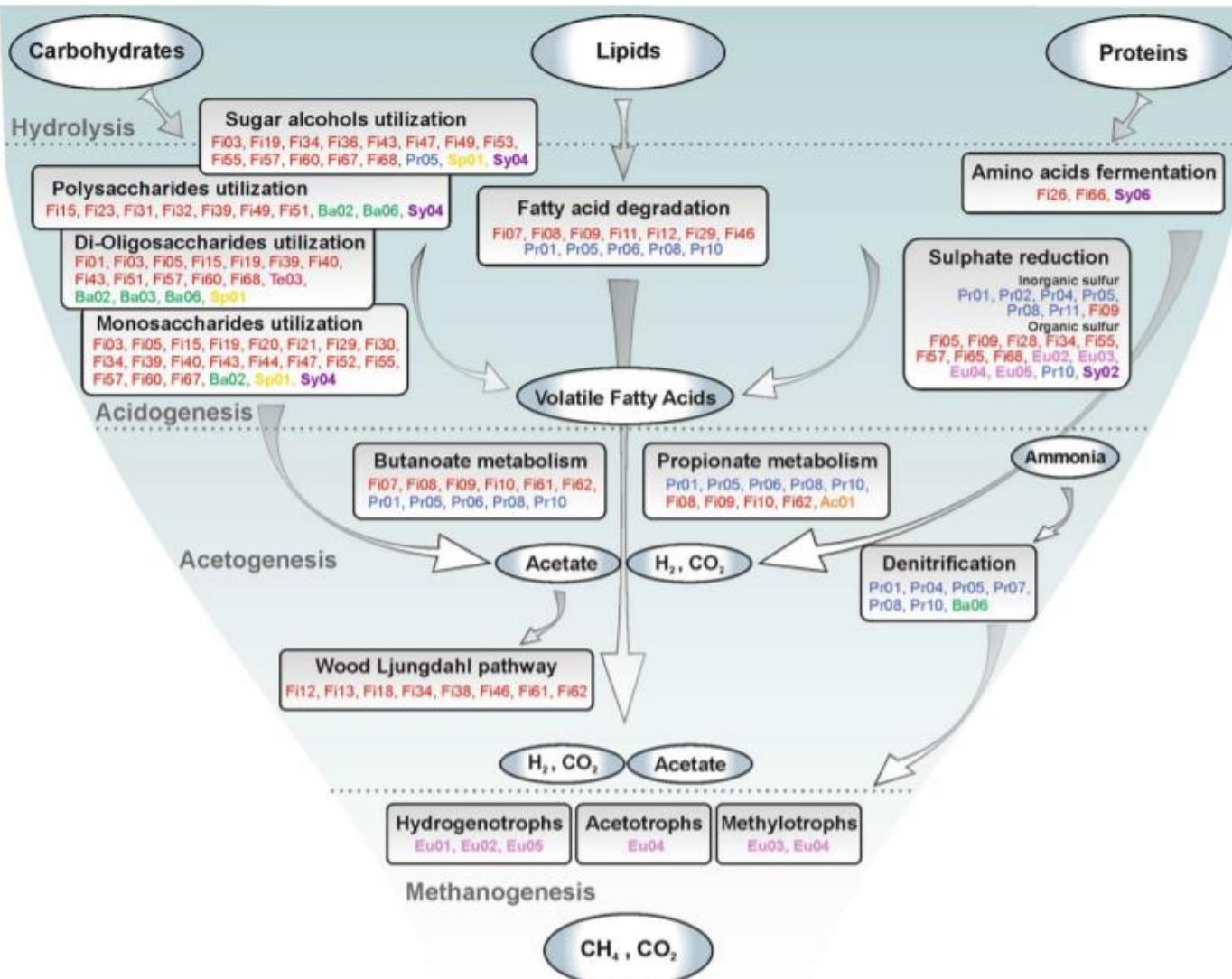
Irini Angelidaki

Frontiers of Environmental Science & Engineering

June 2018, 12:14

[https://www.researchgate.net/publication/324835236\\_Biogas\\_and\\_its\\_opportunities-A\\_review](https://www.researchgate.net/publication/324835236_Biogas_and_its_opportunities-A_review)





**Fig. 3** Functional roles of the GBs in the biogas production “food chain.” The main steps of the anaerobic degradation process are highlighted, together with the more relevant GBs involved. Functional roles were defined considering nearly complete KEGG pathways (Wood–Ljungdahl pathway, methanogenesis, propionate and butyrate metabolism), SEED categories (fatty acid degradation, carbohydrates utilization, denitrification, sulfate reduction), COG (amino acids fermentation) and Pfam (polysaccharides). Ovals refer to the compounds used by the microbial community (carbohydrates, fatty acids, proteins), intermediates (volatile fatty acids (VFA)-propionate, butyrate), and final products (carbon dioxide and methane)

Metagenomic analysis and functional characterization of the biogas microbiome using high throughput shotgun sequencing and a novel binning strategy

**Table 1 Taxonomic assignment and basic genome characteristics of the 106 GBs extracted from biogas reactors**

Genome bin ID	Genome bin "species name"	GB size (Mbp)	Estimated completeness (%)	Genome bin ID	Genome bin "species name"	GB size (Mbp)	Estimated completeness (%)
Pr02	<i>Gammaproteobacteria</i> sp. DTU038	4.2	84	Fi16	<i>Clostridia</i> sp. DTU025	2.0	95
Fi48	<i>Clostridiaceae</i> sp. DTU079	3.1	99	Fi13	<i>Clostridia</i> sp. DTU022	2.0	89
Fi49	<i>Clostridia</i> sp. DTU080	3.1	86	Fi32	<i>Clostridiales</i> sp. DTU060	2.0	88
Pr05	<i>Alcaligenaceae</i> sp. DTU041	2.9	96	Fi21	<i>Halothermothrix</i> sp. DTU029	2.0	94
Fi40	<i>Clostridiales</i> sp. DTU070	2.9	97	Ac01	<i>Actinomycetales</i> sp. DTU046	1.9	67
Fi30	<i>Clostridiales</i> sp. DTU058	2.9	99	Ba02	<i>Rikenellaceae</i> sp. DTU002	1.9	88
Pr01	<i>Gammaproteobacteria</i> sp. DTU037	2.8	96	Ba01	<i>Rikenellaceae</i> sp. DTU001	1.9	95
Eu04	<i>Methanosarcina</i> sp. DTU009	2.8	95	Fi17	<i>Clostridia</i> sp. DTU026	1.9	82
Ba06	<i>Porphyromonadaceae</i> sp. DTU048	2.7	84	Fi19	<i>Clostridiales</i> sp. DTU053	1.9	96
Fi65	<i>Pelotomaculum</i> sp. DTU098	2.6	97	Fi52	<i>Clostridiales</i> sp. DTU083	1.9	93
Fi67	<i>Clostridiales</i> sp. DTU100	2.6	80	Fi35	<i>Clostridiales</i> sp. DTU064	1.9	86
Fi09	<i>Syntrophomonas</i> sp. DTU018	2.6	97	Sy04	<i>Synergistales</i> sp. DTU085	1.9	93
Fi43	<i>Clostridiales</i> sp. DTU074	2.6	92	Fi53	<i>Clostridia</i> sp. DTU084	1.9	79
Fi28	<i>Clostridiales</i> sp. DTU055	2.6	91	Fi22	<i>Clostridia</i> sp. DTU030	1.8	94
Fi39	<i>Clostridiales</i> sp. DTU069	2.6	92	Eu03	<i>Euryarchaeota</i> sp. DTU008	1.8	98
Fi62	<i>Clostridia</i> sp. DTU095	2.5	88	Fi69	<i>Clostridiales</i> sp. DTU071	1.8	52
Fi08	<i>Syntrophomonas</i> sp. DTU017	2.5	88	Fi06	<i>Clostridia</i> sp. DTU015	1.7	90
Fi15	<i>Clostridiales</i> sp. DTU024	2.5	94	Ba05	<i>Porphyromonadaceae</i> sp. DTU047	1.7	88
Fi12	<i>Clostridia</i> sp. DTU021	2.5	87	Pr07	<i>Campylobacterales</i> sp. DTU103	1.7	86
Fi51	<i>Clostridiales</i> sp. DTU082	2.5	75	Fi33	<i>Clostridia</i> sp. DTU062	1.7	79
Fi57	<i>Clostridiales</i> sp. DTU089	2.5	92	Fi29	<i>Bacilli</i> sp. DTU057	1.7	98
Pr10	<i>Alcaligenaceae</i> sp. DTU106	2.4	87	Sp02	<i>Treponemaceae</i> sp. DTU108	1.7	71
Fi34	<i>Tepidanaerobacter</i> sp. DTU063	2.3	95	Fi02	<i>Clostridia</i> sp. DTU011	1.7	83
Ba03	<i>Porphyromonadaceae</i>	2.3	84	Fi11	<i>Clostridiales</i> sp. DTU020	1.7	71

# Biogas e biometano

*Environmental impact of biogas: A short review of current knowledge*

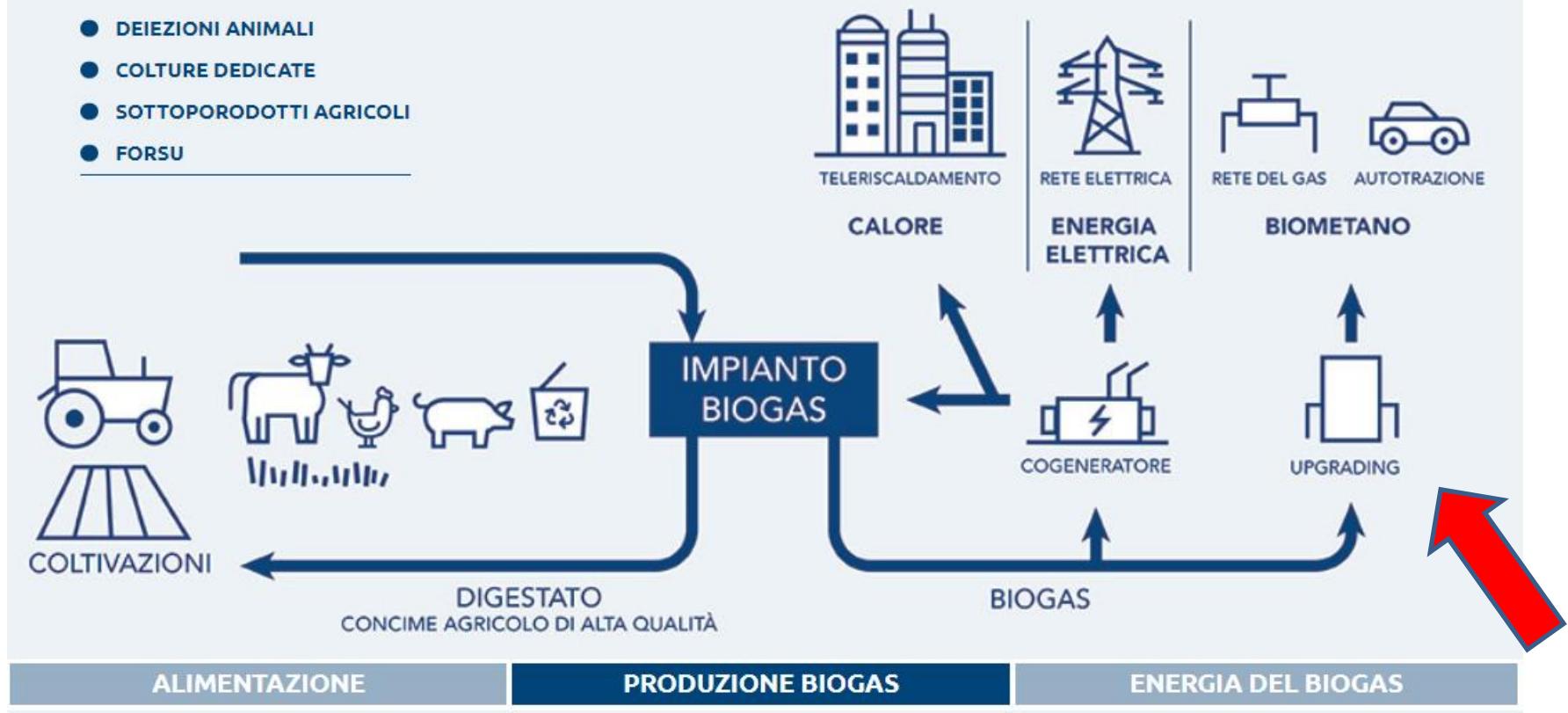
V.Paolini, F.Petracchini , M. Segreto , L.Tomassetti, N.Naja , A.Cecinato

Journal of Environmental Science and Health, Part A **2018**, Vol. 53, No. 10, 899–906

<https://www.tandfonline.com/doi/pdf/10.1080/10934529.2018.1459076?needAccess=true>

“Biogas can significantly contribute to abate greenhouse gas emissions. However, attention must be payed towards undesired emissions of **methane and nitrous oxide ( $N_2O$ )**. The emission budgets of the two compounds are scarcely related to direct release from biogas/biomethane combustion, whilst **biomass storage and digestate management are the critical steps**. Similar considerations apply to ammonia: to reduce its impact storage should always be recommended. Among all the gaseous pollutants considered in direct emission from biogas combustion, nitrogen oxides (NOx) level were worth of some concern in several case studies. On the other hand, volatile organic compounds do not seem to constitute a critical issue. Considering the aftermaths of digestate spreading on soil quality, further studies are needed in order to fully assess the long-term impact. In the medium-short term, digestate seems to be preferable compared to untreated biomass. The upgrading to biomethane can generally improve air quality and reduce GHG emissions; however methane losses in the off-gas can affect the sustainability of the whole process.»

- DEIEZIONI ANIMALI
- COLTURE DEDICATE
- SOTTOPORODOTTI AGRICOLI
- FORSU



<http://www.snam.it/it/gas-naturale/energia-verde/biometano/>

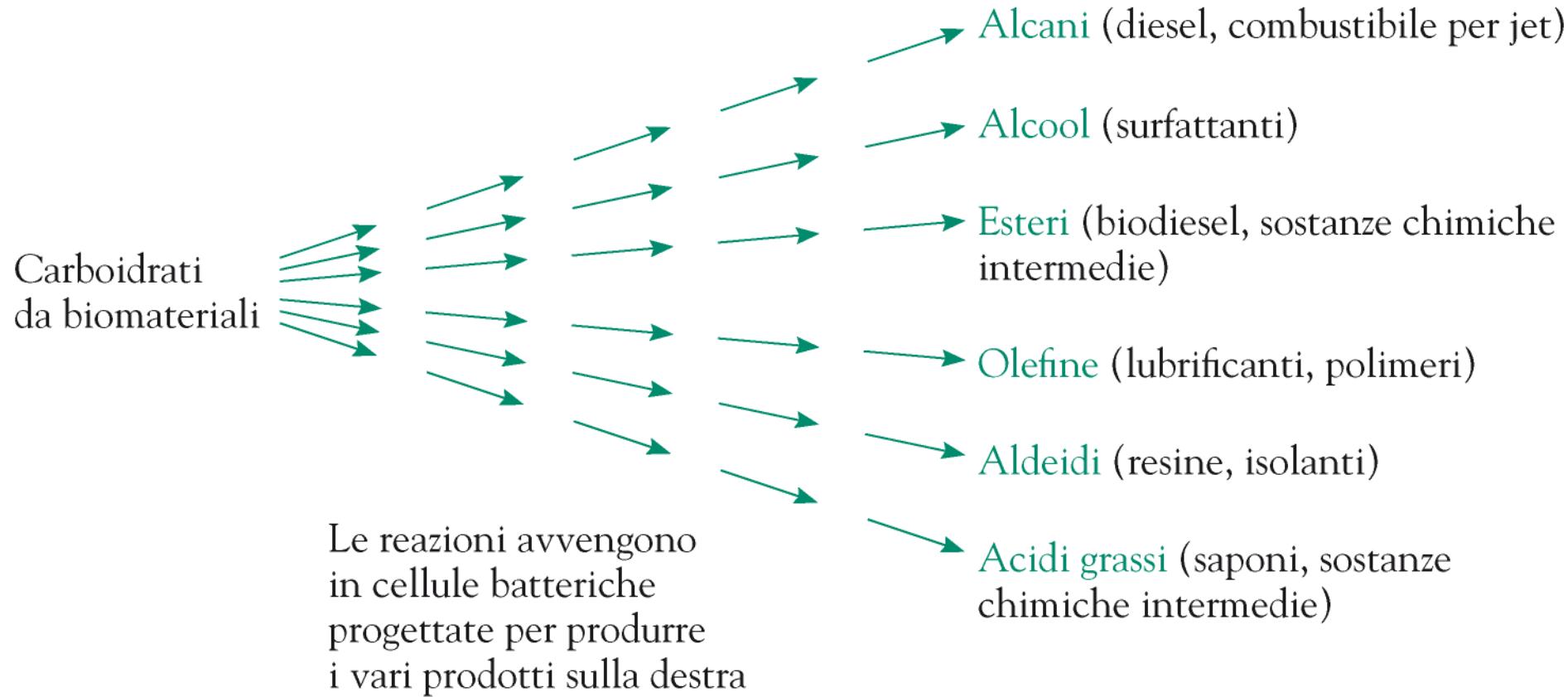
[https://www.consorziobiogas.it/wp-content/uploads/2019/03/cs-Eni-CIB\\_Sannazzaro\\_29-03-2019.pdf](https://www.consorziobiogas.it/wp-content/uploads/2019/03/cs-Eni-CIB_Sannazzaro_29-03-2019.pdf)

Cooperation in manure-based biogas production networks: An agent-based modeling approach December 2017

Applied Energy 212:820-833 [10.1016/j.apenergy.2017.12.074](https://doi.org/10.1016/j.apenergy.2017.12.074)

Biogas plant scale [tons of manure]	Transportation distance [km]	Energy output [GJ]	Energy input [GJ]	Energy return on investment
100,000	30	69,087	34,969	1.98
	10	69,087	33,506	2.06
	2	69,087	32,921	2.10
20,000	30	13,817	7287	1.90
	10	13,817	6887	2.01
	2	13,817	6728	2.05
5000	30	3454	1978	1.75
	10	3454	1822	1.90
	2	3454	1759	1.96

Dalle biomasse si possono ottenere sostanze organiche che sostituiscono quelle derivate da fonti fossili, grazie alla *green chemistry* ed alle sue implementazioni industriali nelle bioraffinerie

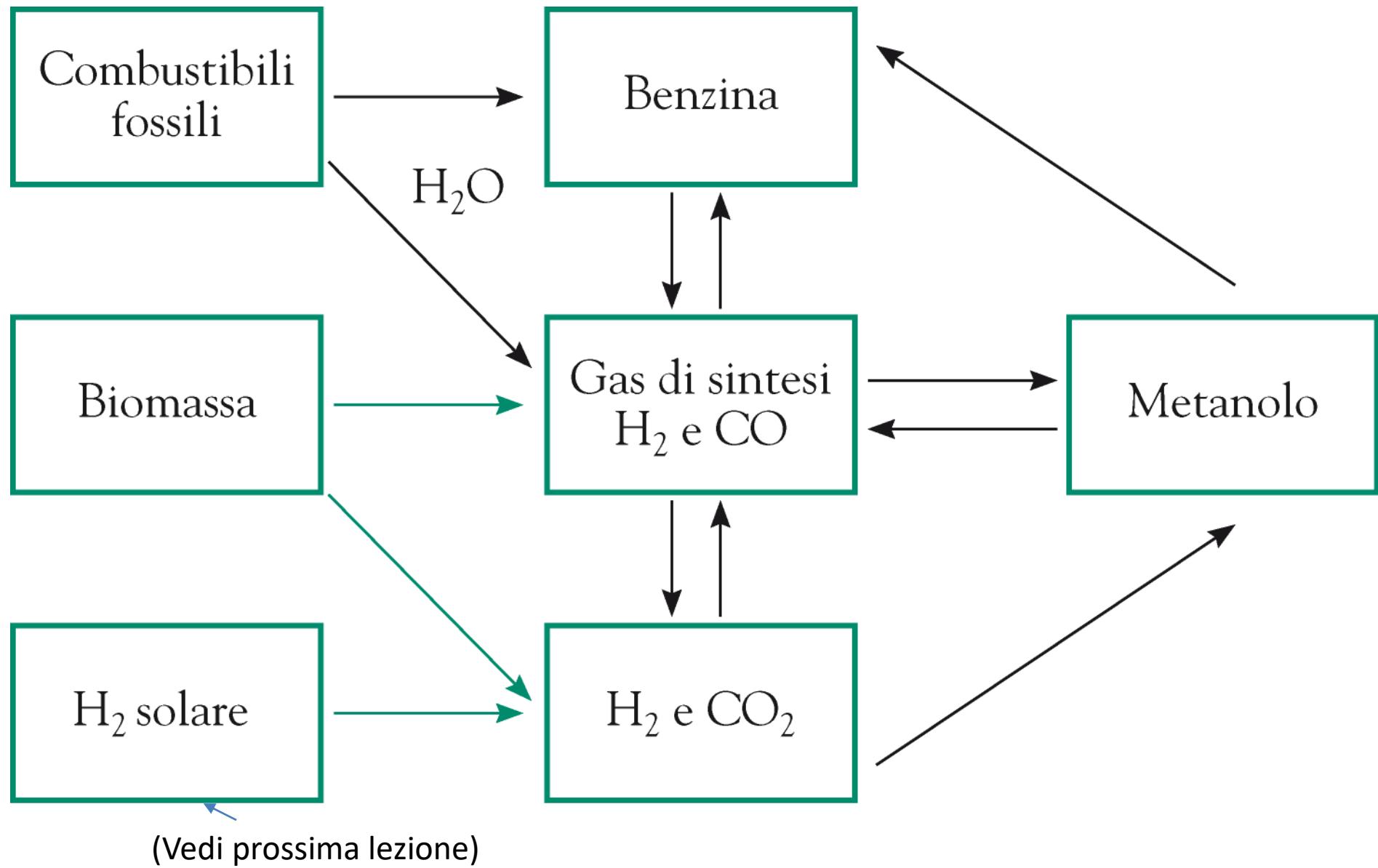


Bioeconomy and Bio-based Industry for the Rural Renaissance of Regions (3BiR3): focus regionale sulla bioeconomia e la bioindustria

Trieste, 23-24 Maggio 2019

<http://eventi.regionefvg.it/Eventi/dettalioEvento.asp?evento=14122>

Fonti energetiche diverse possono essere combinate per migliorare la sostenibilità dei sistemi economici



Continuiamo la trattazione sulla  
produzione di energia  
e impatti ambientali con esame  
di alternative tecnologiche

TRL 9

- Actual system “flight proven” through successful mission operations

TRL 8

- Actual system completed and “flight qualified” through test and demonstration (ground or space)

TRL 7

- System prototype demonstration in a space environment

TRL 6

- System/subsystem model or prototype demonstration in a relevant environment (ground or space)

TRL 5

- Component and/or breadboard validation in relevant environment

TRL 4

- Component and/or breadboard validation in laboratory environment

TRL 3

- Analytical and experimental critical function and/or characteristic proof-of-concept

TRL 2

- Technology concept and/or application formulated

TRL 1

- Basic principles observed and reported

# CONCETTO IMPORTANTE:

## il TRL *technology readiness level*

- [https://www.nasa.gov/directories/heo/sca/n/engineering/technology/txt\\_accordion1.html](https://www.nasa.gov/directories/heo/sca/n/engineering/technology/txt_accordion1.html)

[https://ec.europa.eu/research/participants/data/ref/h2020/wp/2014\\_2015/annexes/h2020-wp1415-annex-g-trl\\_en.pdf](https://ec.europa.eu/research/participants/data/ref/h2020/wp/2014_2015/annexes/h2020-wp1415-annex-g-trl_en.pdf)

<https://projects.leitat.org/demystifying-trls-for-complex-technologies/>

## G. Technology readiness levels (TRL)

Where a topic description refers to a TRL, the following definitions apply, unless otherwise specified:

- TRL 1 – basic principles observed
- TRL 2 – technology concept formulated
- TRL 3 – experimental proof of concept
- TRL 4 – technology validated in lab
- TRL 5 – technology validated in relevant environment (industrially relevant environment in the case of key enabling technologies)
- TRL 6 – technology demonstrated in relevant environment (industrially relevant environment in the case of key enabling technologies)
- TRL 7 – system prototype demonstration in operational environment
- TRL 8 – system complete and qualified
- TRL 9 – actual system proven in operational environment (competitive manufacturing in the case of key enabling technologies; or in space)

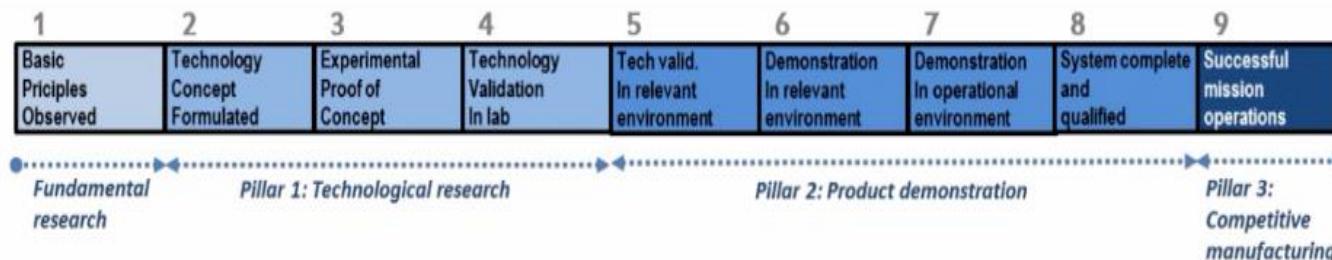


Figure 1. The TRL scale adapted to the KETs HLG three pillar-bridge model from EARTO.