

Biodiesel di nuova generazione

Carlo Perego

eni s.p.a., Centro Ricerche per le Energie Non Convenzionali – Istituto eni Donegani

Club Donegani, Novara, 19 Maggio 2014

www.eni.it

Indice

Lo scenario Europeo dei biofuel

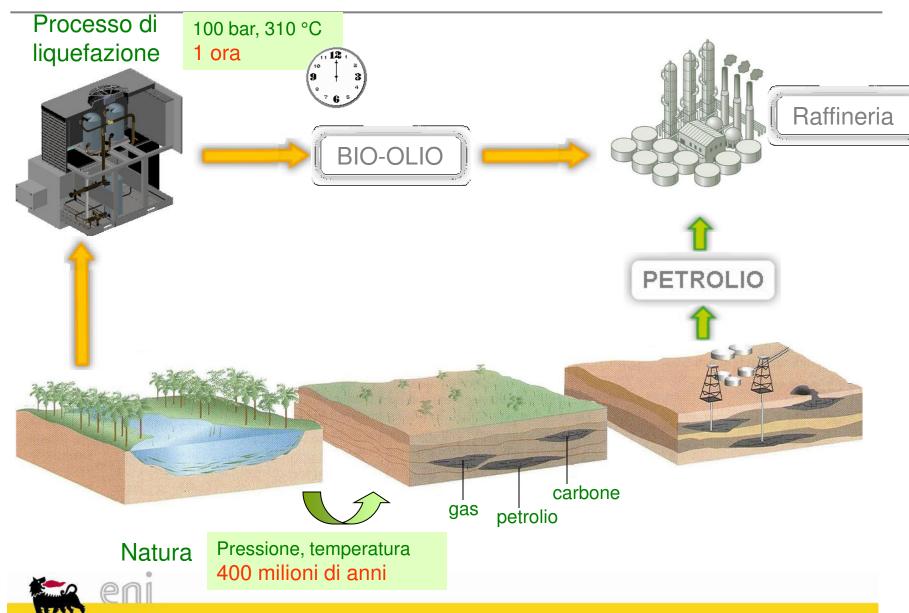
Invece del gasolio diesel: quali fonti bio?

- ✓ Oli vegetali e grassi animali
- ✓ Zuccheri da biomasse lignocellulosiche
- ✓ Bio-olio da trattamenti termici di biomasse
- ✓ Bio-gas da gassificazione di biomasse

Conclusioni



Processo Waste to Fuel



Processo di liquefazione dei rifiuti organici

Biomasse umide (~65% H₂O)





Pilota Waste to Fuel presso il Centro Ricerche per le Energie non Convenzionali (Novara)



Come valorizzarte il bio-olio



Typical process overall yield:

15 kg bio-oil / 100 kg wet biomass (35% dry)

Patent application WO 2011/030196 (A1) to eni SpA: liquefaction process



La produzione di combustibili liquidi da Syngas (XTL)



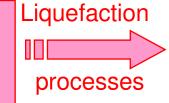


Gasification





SYNGAS $(CO + H_2)$



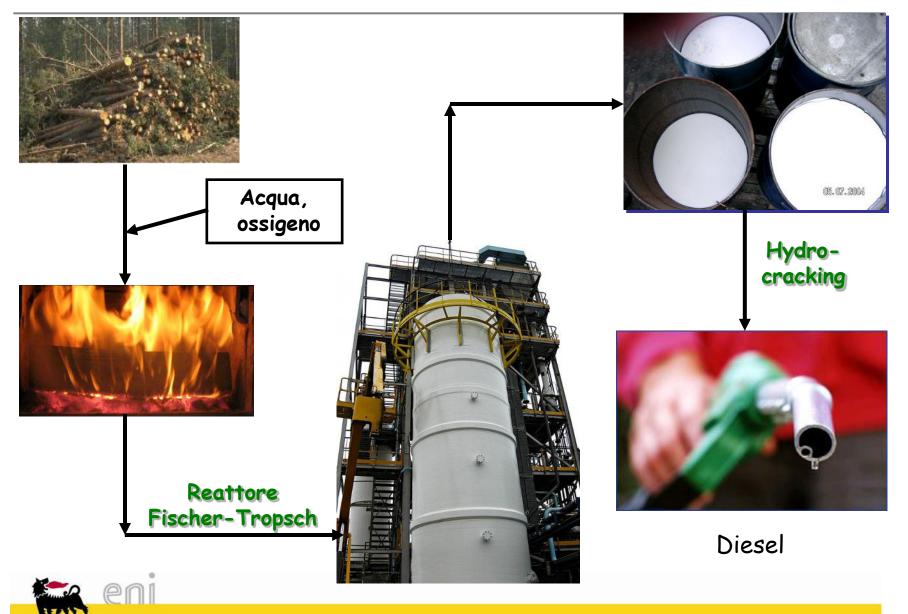
liquid fuels







Biomasse a liquidi (BTL) via Fischer-Tropsch



Da legno o carbone di legna a gas d'aria: CO + H₂



Auto a carbonella durante l'autarchia (1938)

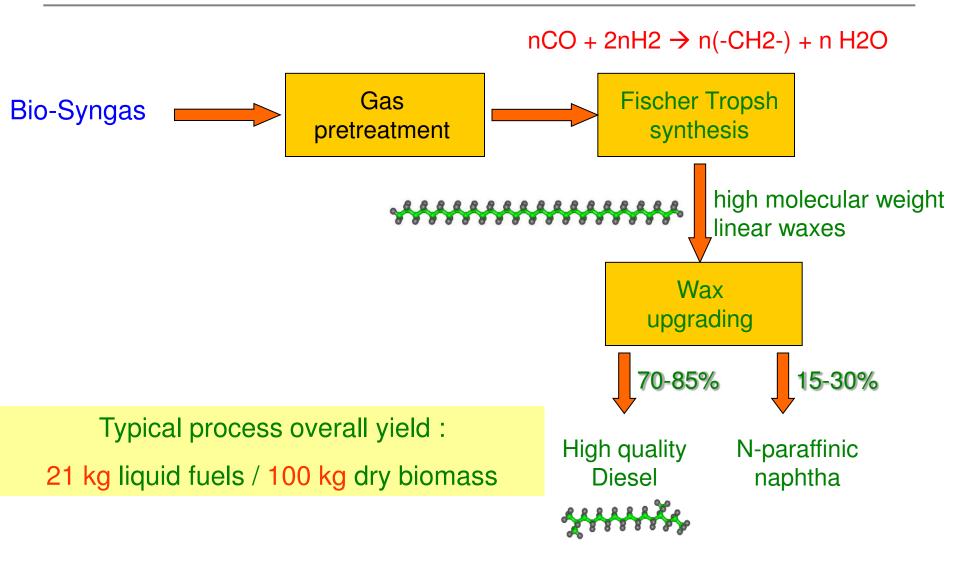


Moderno gassificatore a trucioli di legno (Austria)



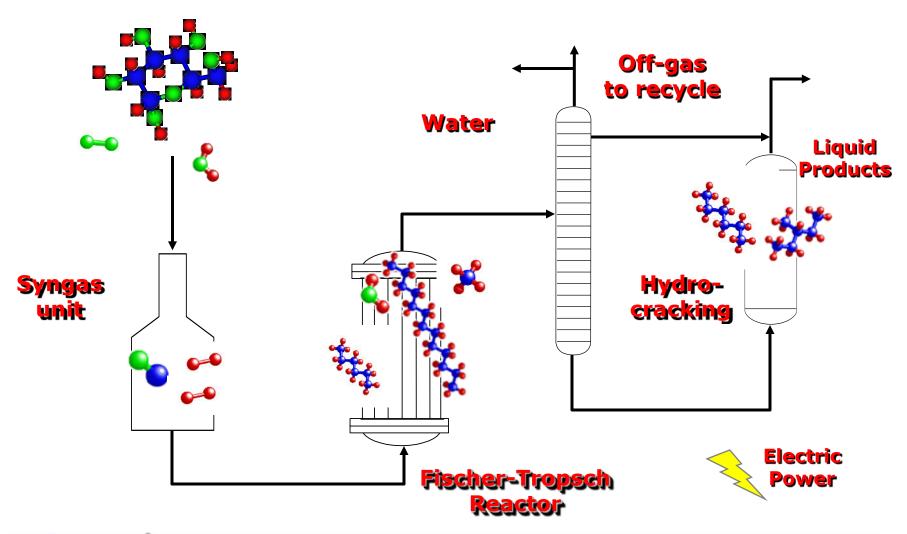
Trattore adattato a legna col relativo gassogeno

La reazione di Fischer-Tropsch





La tecnologia BTL



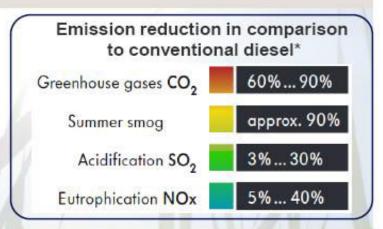


Benefits of BTL (Biomass to Liquids)



BTL is a great fuel...

- Compatible with existing infrastructure
- Can be used in existing engines, but also in more sophisticated engines
- ✓ Renewable and largely CO₂-neutral
- Extremely clean: no sulphur and no aromatic hydrocarbons
- √ High cetane number
- ✓ Significantly fewer exhaust gas emissions than traditional fossil fuels
- High fuel yield per acre if energy crops are used as feedstock





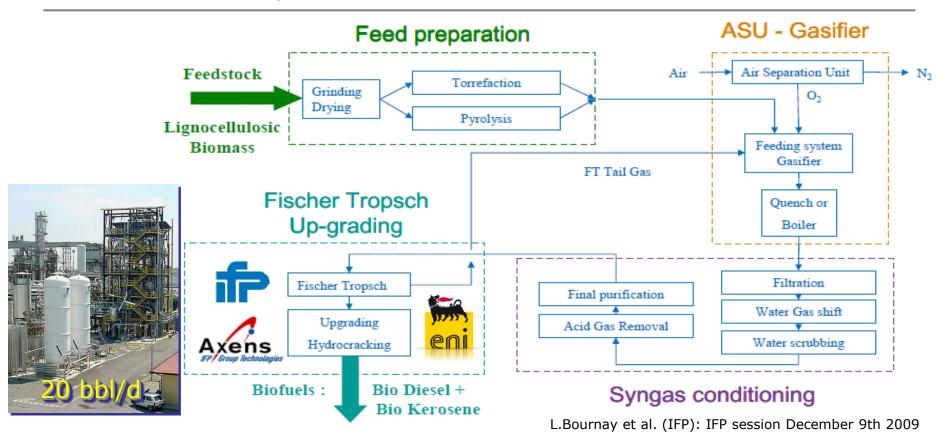






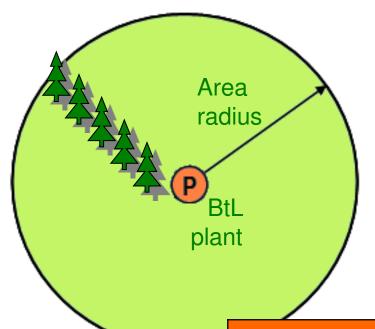


Lo schema di processo BTL



•La tecnologia FT svilluppa ta congiuntamente da eni-IFP/Axens e commercializzata con nome GaselTM, è alla base di due progetti europei BTL: BioTfueL in Francia e Forest BTL in Finlandia (quest'ultimo è stato recentemente congelato).

Aspetti economici del BTL (H. Boerrigter, ECN, May 2006)



- Gli impianti BTL costano il 60% in più dei corrispondenti GTL.
- Il costo di investimento risente fortemente dell'economia di scala: per scale inferiori a 20,000 bpd aumentano vertiginosamente.
- La scala ottimale per il BTL è compresa tra 16,000 e 32,000 bpd (0,8 – 1,6 milioni ton/a)

Area radius

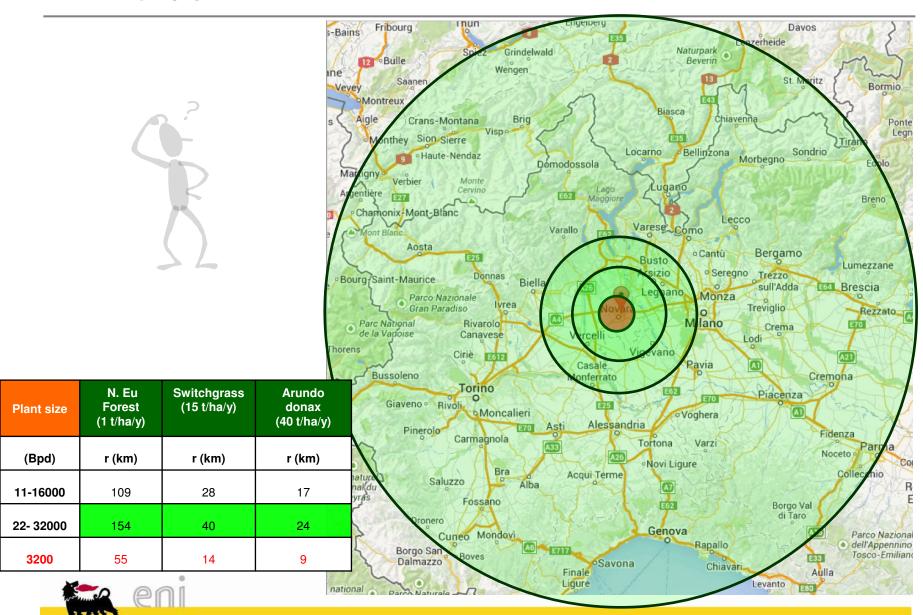
Biomass production area with BtL plant

Plant size	N. Eu Forest (1 t/ha/y)	Switchgrass (15 t/ha/y)	Arundo donax (40 t/ha/y)
(Bpd)	km	km	km
11-16000	109	28	17
22- 32000	154	40	24
3200	55	14	9

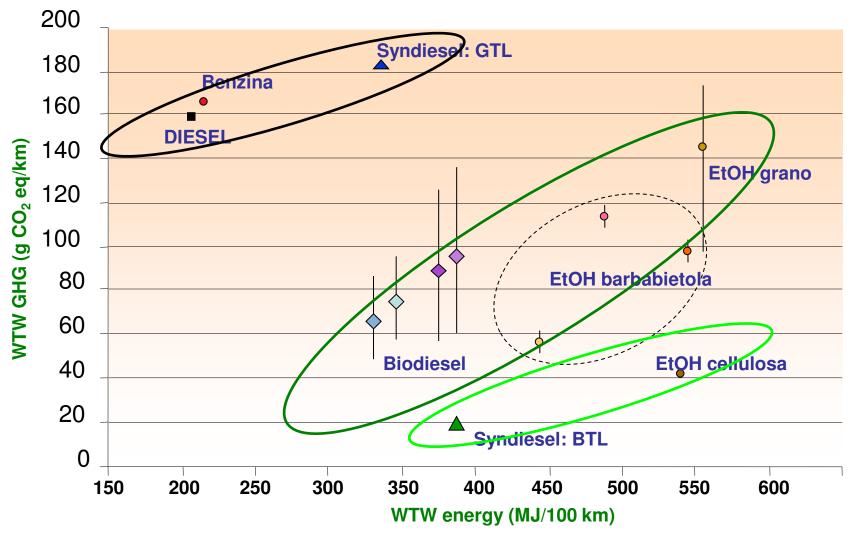


Impianti più piccoli sono auspicabili

I limiti del BTL



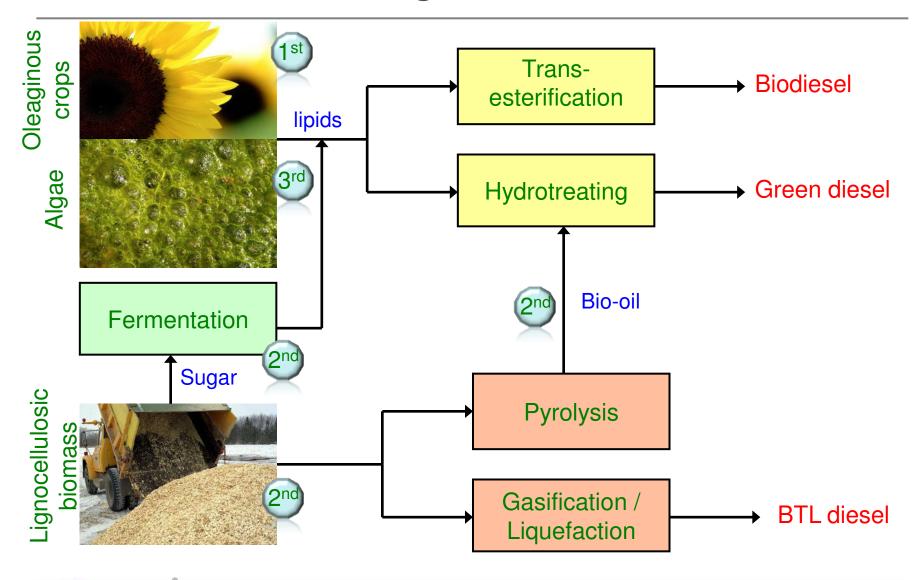
Emissione di CO2 per i carburanti



Adapted from WTW study JRC/EUCAR/Concawe 9.2005



Verso una nuova generazione di Biodiesel





Conclusioni

- ✓ Regole nazionali e internazionali, finalizzate a ridurre le emissioni di CO₂ stanno promuovendo la diffusione di biocarburanti. Tuttavia, ad oggi la maggior parte delle produzioni è caratterizzata da una bassa resa, se valutata sotto il profilo delle emissioni sull'intero ciclo di vita. Inoltre ci sono dei problemi legati alla competizione con il ciclo alimentare e con l'utilizzo dei terreni e dell'acqua.
- ✓ Servono quindi nuove tecnologie sostenibili per lo sfruttamento di biomasse non alimentari di scarto o prodotte da culture dedicate. Anche l'uso di acqua dolce e terreni agricoli di buona qualità deve essere ridotto al minimo.
- ✓ Per ragioni di mercato, l'interesse principale di eni e sul biodiesel. In questo ambito la ricerca eni ha messo a punto alcune tecnologie innovative, che hanno raggiunto diversi stadi di sviluppo.
- ✓ Il successo di queste tecnologie e di quelle sviluppate da altri soggetti attivi nel settore, dipende da diversi fattori, tra cui la disponibilità e la qualità delle materie prime, la complessità del processo e la qualità del biocarburante finale.

La ricerca dovrà continuare a giocare un ruolo determinante in questo ambito.



carlo.perego@eni.com

