**Forschen** 

Prüfen

Lehren







Staatliche Versuchsanstalt – TGM

**Kunststoff- und Umwelttechnik** 

Federal Testing Center – TGM, Department of Plastics Technology and Environmental Engineering



- 1879 Gründung des TGM (Technisches Gewerbemuseum, heute Technologisches Gewerbemuseum) Österreichs erste und heute traditionsreichste Höhere Technische Lehr- und Versuchsanstalt.
- 1957 Die Versuchsanstalt für Kunststofftechnik wird errichtet und gleichzeitig das Laboratorium für Kunststofftechnik LKT-TGM gegründet.
- 1975 Die Versuchsanstalt für Chemie und Kunststoffe wird staatlich autorisiert. Die chemische Versuchsanstalt wird aufgelassen und in die VA für Kunststofftechnik integriert.
- 2004 Der Fachbereich Kunststoff- und Umwelttechnik an der Staatlichen Versuchsanstalt TGM ist heute international tätig und Partner zahlreicher europäischer Prüfstellen. Das Dienstleistungsangebot wird ständig dem aktuellen Bedarf angepasst.

Rohre, Rohrzubehör, Rohrleitungen, Fittinge, Ventile, Armaturen, Flansche, Muffen und andere Rohrleitungsteile

Zünd- und Brennverhalten
(Feuerfestigkeit) von
Baustoffen und -elementen

Hilfs- und Zusatzstoffe für Kunststoffe, Gummi, Elastomere, Duroplaste, Thermoplaste, Schaumstoffe

Ausfertigung von Prüf- und Überwachungsberichten, z.B. gemäß "ÖNORM geprüft", ON-CERT, GRIS, ÖVGW, DVGW, SVGW, Austria Gütezeichen, OIB-Richtlinien

> Deponietechnische Untersuchungen und Produkte, Geotextilien, Deponieund Verdachtsflächenbeurteilungen





# **Energie 1: Woher**

#### **Von der Sonne**







# **Energie 2: Ergebnis**

#### Biomasse!!

- ➤ Theoretisches Nutzungspotenzial der weltweiten Land-Biomasse (= Phytomasse) flächenbasiert [1]
  - 10 Mio. km² landwirtschaftliche Nutzflächen
  - 40 Mio. km² Waldflächen
  - 49 Mio. km² Wüstengebiete (arid, semi-arid)
- > Theoretisches Nutzungspotenzial der jährlichen Photosyntheseleistung an Trockenmasse weltweit

220 Mia. t

Davon Wald: 170 Mia. t





# **Energieproblem 1:**

## Warum haben wir überhaupt eines?

1. Wir brauchen immer mehr Energie bei zunehmender Population







# **Energieproblem 2**

## Warum haben wir überhaupt eines?

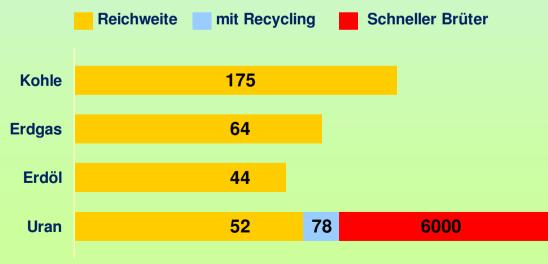
2. Die fossilen Primärenergieträger gehen zur Neige

Prognostik: Primärenergiebedarf steigt bis 2030 um ca. 45 %

Wirtschaftswachstum nimmt jährlich um 1,6 % zu

Entwicklungsländer brauchen noch 120 Jahre

#### Reichweite der Ressourcen



**Jahre** 





# **Energieproblem 3**

Was tun?

**Substitution fossiler Energieträger** 

#### **Energiequellen**

nicht erneuerbare	alternative	erneuerbare
Kohle	Sonne	nachwachsende Rohstoffe
Öl	Wind	
Gas	Wasserkraft	
Kernspaltung*	Geothermie	
	Kernfusion	
* Wiederaufbereitung Schnelle Brüter		





#### **Definition:**

#### Alternative Energiequellen:

Natürlicher Kreislauf – entzieht sich dem obligaten Einfluss menschlicher Willkür zur planmäßigen, regenerativen Bewirtschaftung.

#### Erneuerbare Energiequellen:

Durch menschliche Willkür periodischer und planbarer Ertrag nachwachsender Rohstoffe oder natürliche Sukzession (Wald).





Eigenschaften fossil-substituierender Energieträger

- > Transport- und Lagerfähigkeit
- Energie in gebundener Form
- > Bildung ausreichender Vorkommen
- Nach dem Stand der Technik wirtschaftlich vertretbare Exploration
- Verfügbarkeit zu einem akzeptablen Preis

Diese Eigenschaften erfüllen explizit nachwachsende Rohstoffe!





#### Definition "Nachwachsende Rohstoffe":

Durch Photosynthese gebildete feste Biomasse (= Phytomasse), die wirtschaftlich genutzt werden kann.

#### **Biomasse**

- Halmgutartige Biomasse
- Holzartige Biomasse (= lignocellulosehaltig)

#### **Produktionsertrag**

t / ha und Jahr

#### Chemisch gebundene Energie

- Kalorische Größenangabe in MJ / kg
- Nutzung durch Konversion in die Endenergien Arbeit und Wärme





Vorteile lignocellulosehaltiger Biomasse:

Bereitstellung durch nachhaltige Forst- und Landwirtschaft

Potenziale:

Wald

Jährliche Photosyntheseleistung zusätzliche Aufforstung

Landwirtschaft

**Kurzumtriebsplantagen (KUP)** 

Sind Anpflanzungen schnellwachsender Baumarten (Pappeln, Weiden, Robinien), die in kurzen Produktionszeiträumen hohe Erträge liefern.





#### **Kurzumtriebsplantagen (KUP)**

➤ Umtriebszeit: 2 – 5 Jahre

Nutzung: bis zu 25 Jahre

> Flächen: landwirtschaftliche Flächen

➤ Zuwachs: 7 – 20 Tonnen TM pro Hektar und Jahr

> Pflanzdichte: 8.000 – 16.000 Bäume pro Hektar

> Baumarten: Pappel, Weide, Robinie



Pappel-Stecklinge



Pflanzung – die Ruten werden automatisch auf 20 cm geschnitten



**Nach 6 Monaten** 



Ernte in vegetationsfreier Periode



Neuer Austrieb im Frühjahr





Stand der Technik für die energetische Nutzung von lignocelluloshaltiger Biomasse

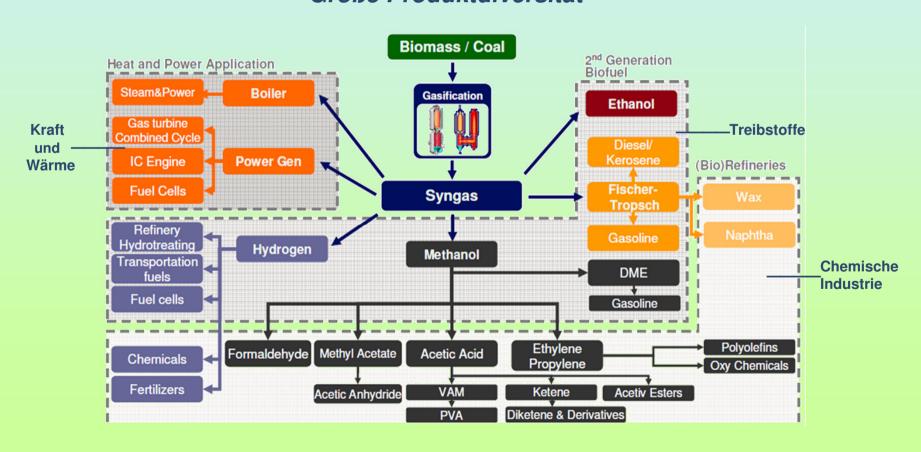
- Verbrennung
- > Pyrolyse
- Thermische Vergasung:
  - Brennstoffausnutzungsgrad > 80 %
  - Input- und Produktdiversität
  - Eignung für dezentrale Energiesysteme
  - Hohe regionale und kommunale Wertschöpfung (z.B. Güssing)
  - Niedrige Emissionen und ausgeglichene Ökobilanz





## Thermische Vergasung:

#### Große Produktdiversität







## Thermische Vergasung:

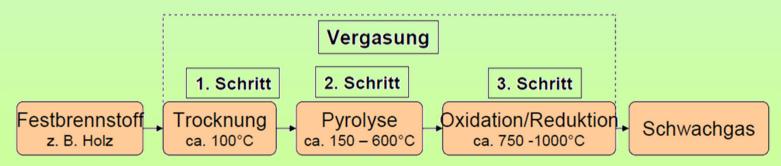
Flüchtige Brennstoffbestandteile → Produktgas

Reforming (mit Wasserdampf)

$$CH_4 + H_2O \stackrel{\leftarrow}{\rightarrow} CO + 3 H_2$$

Wassergas-Shift-Reaktion

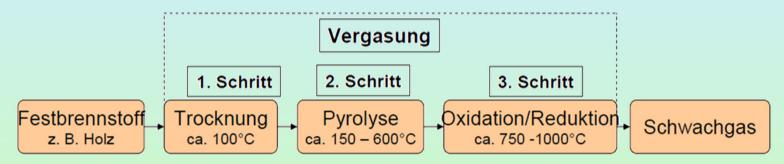
$$CO + H_2O \stackrel{\leftarrow}{\rightarrow} CO_2 + H_2$$







### Thermische Vergasung:



Trocknung: Wasserverdampfung und Aufheizen der

Brennstoffpartikel → geschwindigkeitsbestimmender

**Schritt** 

Pyrolyse: ab 250 °C: Depolymerisation,

ab 350 °C: Ausgasen von CH₄ und niedermolekularen

Kohlenwasserstoffen (KWs),

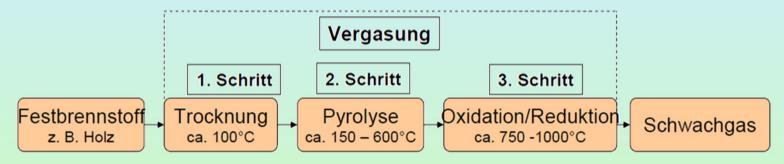
ab 600°C: Lignincrackung → "Teere" (Benzol,

Naphtalin u.a.)





#### Thermische Vergasung:



#### Vergasung: ab 700 ℃

Restkoks: partielle Oxidation und Vergasung des Kohlenstoffes zu H₂ und CH₄ → heterogene Vergasung.

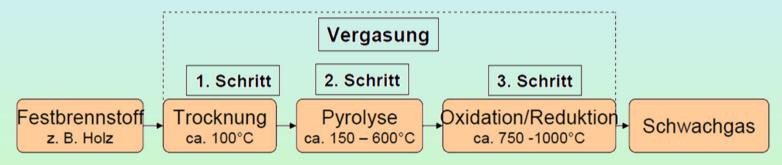
Kohlenwasserstoffe: Umsetzung zu  $H_2$  und  $CO \rightarrow$  homogene Vergasung. Einstellung eines druck- und temperaturabhängigen Gleichgewichtsverteilung von  $H_2$ , CO,  $CH_4$  im Produktgas (= Syngas).

Reforming und Wassergas-Shift-Reaktion: Verlagerung des Gleichgewichtes zugunsten eines hohen H<sub>2</sub>-Anteils.





### Thermische Vergasung:



Reinigung: Vor allem Reduktion des Teergehaltes, des Schwefelgehaltes, NH<sub>3</sub>-Gehaltes und Staubanteils.

Staubfilter, Druckwechseladsorber (PSA), Gaswäsche mit organischem Lösungsmittel z. B. RME (Rapsmethylester)

Produkt: wasserstoffreiches Produktgas (= Syngas) mit

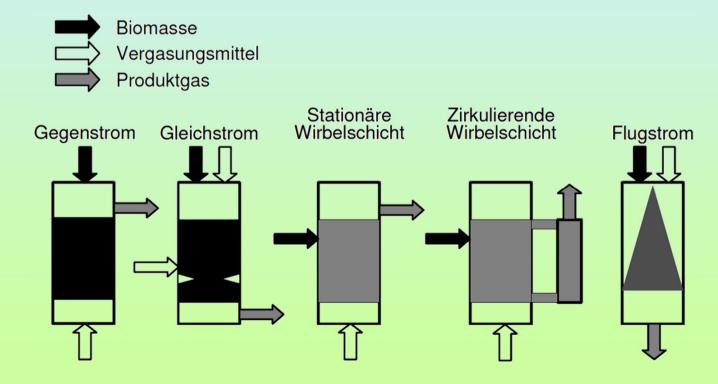
 $H_{II} = 12 \text{ bis } 14 \text{ MJ} / \text{m}^3$ 





## Thermische Vergasung: Einteilung nach

#### > Vergasertypen



Grafik: Dr. Tilman Schildhauer, Paul Scherrer Institut





## Thermische Vergasung: Einteilung nach

- Wärmebereitstellung
- Autotherm

Partielle Brennstoffoxidation, exotherme Vergasungsreaktionen Vergasungsmittel: Luft- $O_2$ ;  $0.2 < \lambda < 0.6$ 

o Allotherm

Vergasungsmittel: Wasserdampf

- Wärmeintrag mit heißem Bettmaterial (Quarzsand, Olivin)
- Indirekte Beheizung mit Heat-Pipes
   Sättigungsgleichgewicht des flüssigen Mediums mit seinem Dampf in geschlossenen Rohren durch Wärmezufuhr an einem, Wärmeentzug am anderen Ende → Einstellung konstanter Betriebstemperatur

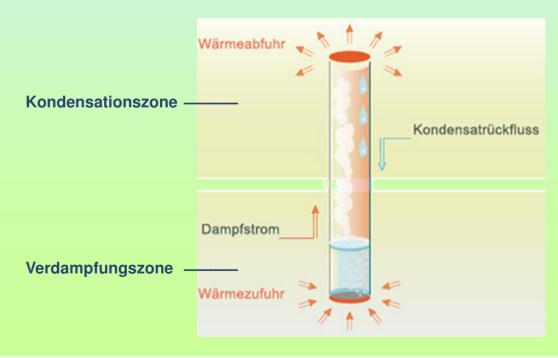


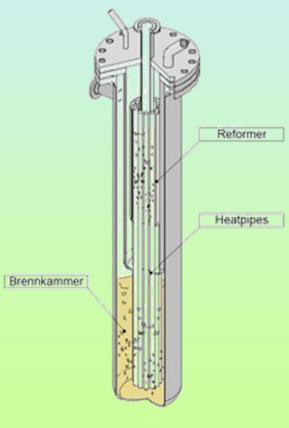


Thermische Vergasung: Einteilung nach

Wärmebereitstellung

- > Allotherm
  - Indirekte Beheizung mit Heat-Pipes





**Grafik: Agnion GmbH** 

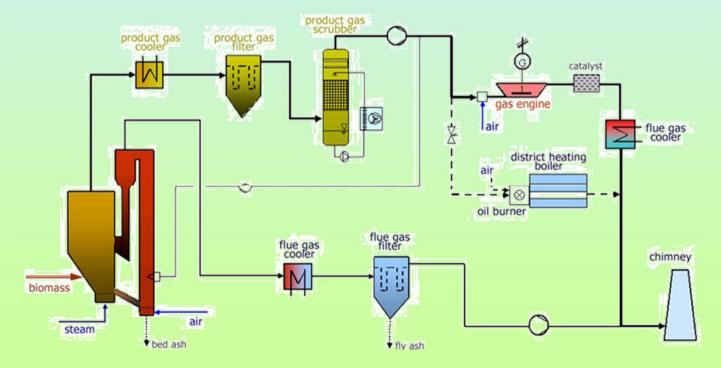




## Realisierte Anlagenkonzepte 1

Biomassekraftwerk Güssing, (Burgenland, Österreich)

FICFB-Wirbelschichtverfahren







### Realisierte Anlagenkonzepte 1

Biomassekraftwerk Güssing, (Burgenland, Österreich)

FICFB-Wirbelschichtverfahren

- > Verfahrensmerkmale
  - Trennung des Wirbelschichtbettes in eine Vergasungs- und Verbrennungszone
  - Verwendung von Wasserdampf als Vergasungsmedium
  - Entstehende Reststoffe wie Teere und Wasser werden wieder in die Brennkammer rezirkuliert – keine Abfälle aus der Gasreinigung.
  - Produktgas betreibt Gasmotor zur Stromerzeugung
  - Nutzung der Prozesswärme als Fernwärme





### Realisierte Anlagenkonzepte 1

Biomassekraftwerk Güssing, (Burgenland, Österreich)

FICFB-Wirbelschichtverfahren

> Leistungsparameter

Brennstoffwärmeleistung: 8 MW<sub>th</sub>

Elektrische Leistung:
 2 MW<sub>el</sub> η<sub>el</sub>: 25 %

Nutzwärmeleistung: 4,5 MW<sub>th</sub> η<sub>ges</sub>: 82 %

Jahresproduktion:

Strom: 16 GWh / a Wärme: 36 GWh / a

Betriebsstunden: 8.000 h / a Biomassebedarf: 14.400 t / a

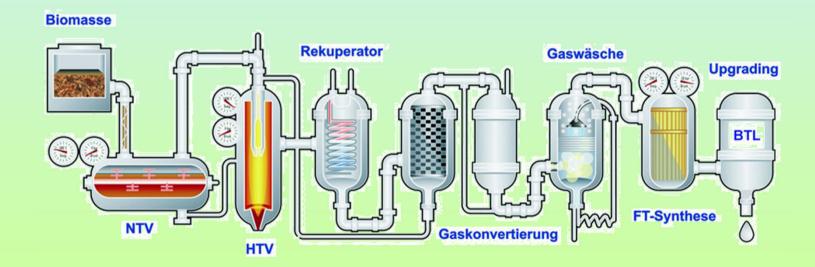




### Realisierte Anlagenkonzepte 2

Beta-Anlage Freiberg (Fa. CHOREN, Thüringen, Deutschland)

Carbo-V-Verfahren







## Realisierte Anlagenkonzepte 2

Beta-Anlage Freiberg (Fa. CHOREN, Thüringen, Deutschland)

Carbo-V-Verfahren

> Verfahrensmerkmale

Dreistufiges Verfahren: Niedertemperaturvergasung 400 – 500 °C
 Hochtemperaturvergasung 1.400 °C

Flugstromvergasung

800 °C

- Erzeugung teerfreien Gases
- Universelles Vergasungsverfahren für sämtliche kohlenstoffhältige Stoffe
- Verfahren v.a. für Syntheseprodukte im nachgeschalteten Fischer-Tropsch-Reaktor (BTL-Kraftstoffe *SunFuel*)





### Realisierte Anlagenkonzepte 2

Beta-Anlage Freiberg (Fa. CHOREN, Thüringen, Deutschland)

Carbo-V-Verfahren

> Leistungsparameter

45 MW thermal

65,000 t/a feedstock

18.0 mio. I SunFuel



- Alpha-Plant
- Biomass storage (wood chips)
- 3 Carbo-V® Gasifier
- Power station
- Fischer-Tropschsynthesis
- 6 Tank farm

**Bild: CHOREN Industries GmbH** 

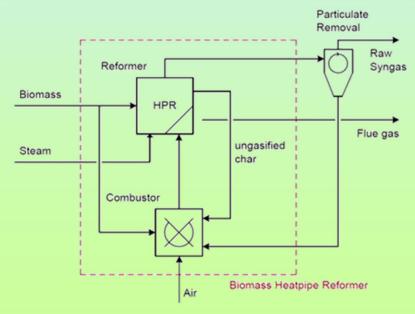




### Realisierte Anlagenkonzepte 3

Heat-Pipe-Reformer Pfaffenhofen (Fa. Agnion, Bayern, Deutschland)

**Heat-Pipe-Reformer - Schaltbild** 



Grafik: Institut für Energietechnik und Thermodynamik; TU Wien





#### Realisierte Anlagenkonzepte 3

Heat-Pipe-Reformer Pfaffenhofen (Fa. Agnion, Bayern, Deutschland)

**Heat-Pipe-Reformer** 

- > Verfahrensmerkmale
  - Wirbelschicht und Vergasung in kompakter Bauweise
  - Vergasungsmedium: Wasserdampf
  - Produktgas betreibt Gasmotor zur Stromerzeugung
  - Nutzung der Prozesswärme als Fernwärme
  - Hoher Wirkungsgrad durch die Nutzung der Kondensationswärme des Wasserdampfes (= hohe Energiestromdichte)



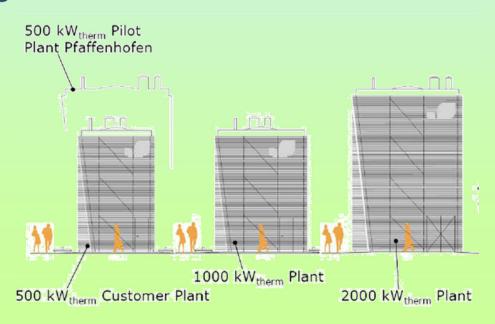


### Realisierte Anlagenkonzepte 3

Heat-Pipe-Reformer Pfaffenhofen (Fa. Agnion, Bayern, Deutschland)

**Heat-Pipe-Reformer** 

> Leistungsmerkmale







#### Rückgrat dezentraler Energiesysteme

- Biomasse und zukünftig auch Müll liefern mittels thermischer Vergasung
  - Treibstoff
  - Strom
  - Wärme
  - Grundstoffe der chemischen Industrie

Alles aus einer Hand!

- ▶ Bereitstellung von Reservekapazitäten, wenn Lastverhalten und bereitgestellte alternativ erzeugte Endenergie nicht zur Deckung kommen → Sicherung der Netzstabilität
- Wertschöpfung bleibt in der Region





#### Herzlichen Dank für Ihre



**Aufmerksamkeit**