# Evaluierung eines Anlagenkonzepts zur Kraftstofferzeugung durch thermochemische Konversion von Klärschlamm

9. Wissenschaftskongress "Abfall- und Ressourcenwirtschaft" der DGAW e.V.







Johannes Neidel Fraunhofer UMSICHT

> 14.03.19 Amberg



#### **Motivation**





Grenzen regenerativer Nutzung



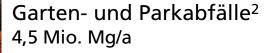
Diskussion Teller-Tank



Biogene Reststoffe



Bioabfall<sup>1</sup> 4 Mio. Mg/a





Stroh<sup>3</sup> 8 - 13 Mio. Mg/a



Gärrest<sup>4</sup> 80 Mio. Mg/a



Klärschlamm<sup>5</sup> 1,9 Mio. Mg/a (TS)

Quellen: <sup>1</sup> UBA, 2011 <sup>2</sup>Destatis 2010 <sup>3</sup>Zeller et al., 2011; <sup>4</sup> eigene Abschätzung; <sup>5</sup>UBA, 2012



# Thermochemische Konversion von Biomasse Pyrolyseprozess

- Thermochemische Zersetzung von organischen Materialen
  - In Abwesenheit von Sauerstoff
  - Unter erhöhten Temperaturen
- Hauptpyrolysearten und Ausbeuten
  - Holzkohleherstellung mittels langsamer Pyrolyse
  - Produktion von Pyrolyseöl mittels schneller Pyrolyse





#### Thermochemische Konversion von Reststoffen

TCR®- Prozessbedingungen

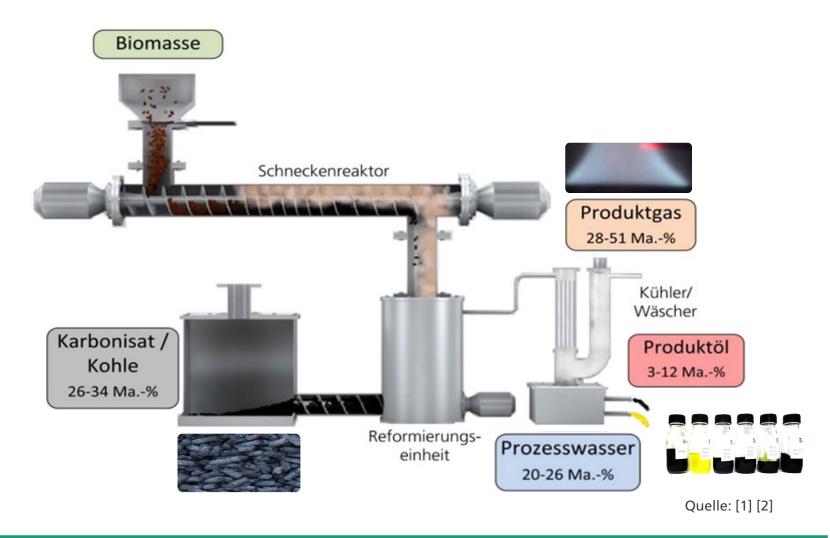
- Pyrolyse-Temperatur ca. 450 °C
- Reformer-Temperatur variabel bis 750 °C
- Heizrate > 10 K/s
- Partikelgrößen > ca. 2 mm
- Trockensubstanz > 80 % (Vortrocknung optional)
- Jedwede Biomasse einsetzbar





#### Thermochemische Konversion von Klärschlamm

#### TCR®-Verfahren



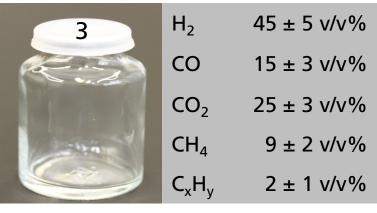


# Thermochemische Konversion von Klärschlamm

#### **TCR®- Produkte**

#### Produkte

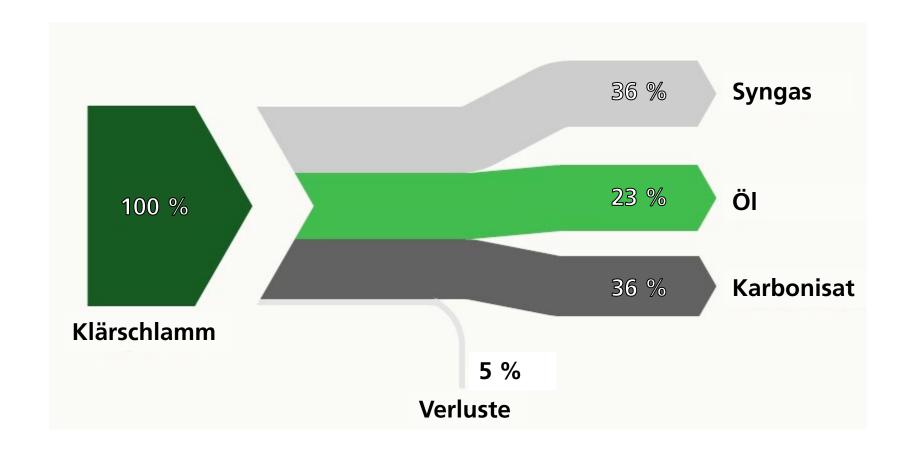
- TCR®-Karbonisat (1)
- TCR®-Öl (2)
- TCR®-Gas (3)





#### Thermochemische Konversion von Klärschlamm

### Energiebilanz für Klärschlamm





# Thermochemische Konversion von Klärschlamm TCR®- Produktverwendung – Pyrolysegas

# **Energetische Nutzung**

**BHKW-Kraftstoff** 

**Dual-Fuel-Nutzung (mit Bio-Öl)** 

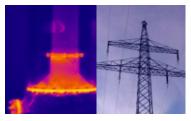
**Gasbrenner (Beheizung)** 

# **Stoffliche Nutzung**

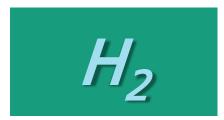
**Synthesegas** 

**Grüner Wasserstoff** 













ınhofer UMSICHT; © ME

### TCR®- Produktverwendung – Karbonisat

# **Energetische Nutzung**

Mitverbrennung in Kraftwerken

Zementindustrie

Vergasung

### Stoffliche Nutzung

**Bodenverbesserer** 

Phosphorrückgewinnung













Fraunhofer

UMSICHT

# TCR®- Produktverwendung – Bio-Öl

#### TCR®-Rohöl

#### Kraftstoffmischung

#### **Dual-Fuel-Nutzung (mit Synthesegas)**

#### **BHKW-Kraftstoff**







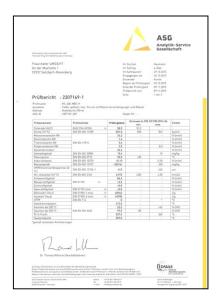
C	77,6 Ma.%
Н	8,0 Ma.%
N	4,6 Ma.%
S	0,6 Ma.%
O (diff.)	7,0 Ma.%
H <sub>2</sub> O	2,2 Ma.%
TAN	2,1 mg KOH/g
$H_u$	34,0 MJ/kg

#### Aufbereitetes TCR®-Öl

#### **Grüner Diesel**

#### **Grüner Benzin und Flugzeugtreibstoff**

#### **Grüner Chemie-Rohstoff**







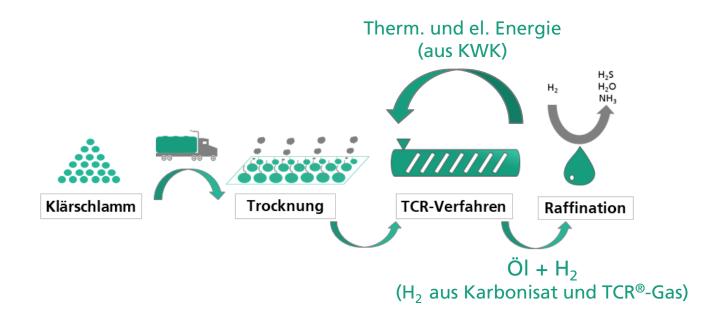
# **Industrielle TCR-Anlage**







# TCR®-Versuche – CO<sub>2</sub>-Bilanzierung Szenario 1:

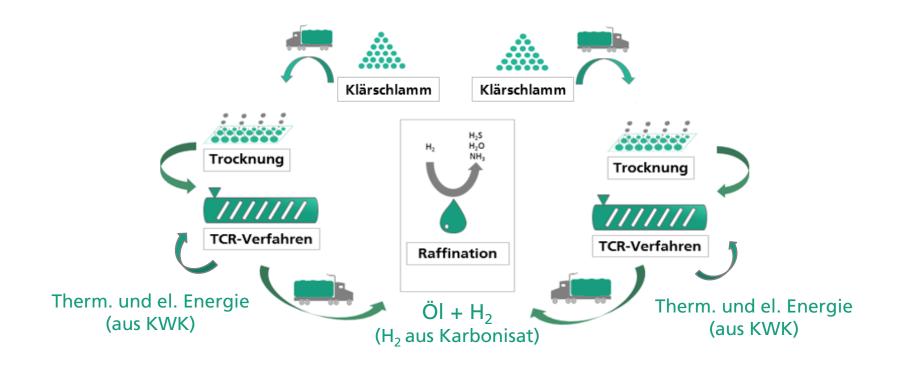


Dezentrale Verarbeitung und Aufbereitung zu Kraftstoffen



# TCR®-Versuche – CO<sub>2</sub>-Bilanzierung

#### Szenario 2:



"Dezentrale Konversion – zentrale Kraftstoffaufbereitung



# TCR®-Versuche – CO<sub>2</sub>-Bilanzierung

#### Szenarienübersicht:

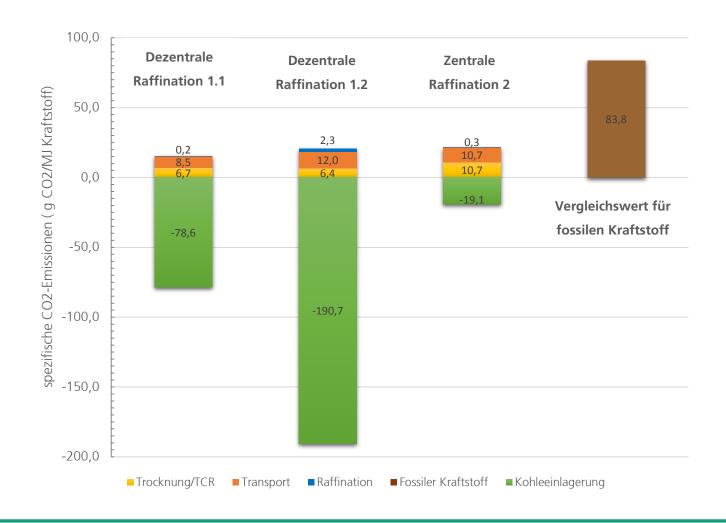
Szenario	Dezentrale	Dezentrale	Zentrale
	Raffination 1.1	Raffination 1.2	Raffination 2
Trocknung	Karbonisatvergasung + KWK	Holzvergasung + KWK	Holzvergasung + KWK
Transport (LKW)			
Trocknung / Raffination /	650 km	650 km	850 km
Prozesswasserentsorgung &			
Karbonisatsequestrierung			
Karbonisatsequestrierung*	41%	100 %	10 %
Wasserstoffbereitstellung	DWA von TCR®-Gas und	Elektrolyse aus KWK-	DWA von Karbonisat
	Karbonisat nach Vergasung	Strom (Holzvergasung)	nach Vergasung
Kraft-Wärme-Kopplung	Rest TCR®-Gas und Karbonisat nach DWA	Holzvergasung + KWK	TCR®-Gas mit
			Wasserstoff und Kar-
			bonisat nach Vergasung
			und nach DWA

<sup>\*</sup> Menge an Karbonisat, die nicht zur Wasserstoffgewinnung benötigt wird (in 1.1 und 2.0)





# TCR®-Versuche – Ergebnisse CO<sub>2</sub>-Bilanzierung TCR®-Kraftstoff





#### **Ausblick**

### Thermokatalytisches Reforming

- Langzeitversuche und weitere Optimierungen um:
  - Jährliche Betriebsstunden im Dauerbetrieb zu ermitteln
  - Abfallmengen zu reduzieren / vermeiden
  - Betriebskosten zu senken
- Generierung eines Biokraftstoffes
  - Emissionseinsparungen von 95 % bis 240 %
  - Erfüllt europäische Kraftstoffnormen (EN 228 und EN 590)
  - Verwertung von Rest- und Abfallstoffen (Klärschlamm)
  - Schonung der natürlichen Ressourcen





# Vielen Dank für die Aufmerksamkeit!

# Fraunhofer UMSICHT Institute Branch Sulzbach-Rosenberg

An der Maxhütte 1

92237 Sulzbach-Rosenberg

Phone: +49 (0) 9661 908-400

E-Mail: <u>info-suro@umsicht.fraunhofer.de</u>

Internet: http://www.umsicht-suro.fraunhofer.de

http://www.centrum-energiespeicherung.de

# Fragen?





#### Quellen:

- 1. Quicker, Peter und Schulten, Marc. Biokohle: Erzeugung und technische Einsatzmöglichkeiten. Müll und Abfall Fachzeitschrift für Abfall- und Ressourcenwirtschaft. 2012, September 2012.
- 2. Binder, S., et al. Design, construction and results of a demo-scale pyrolysis and reforming plant for non-woody residue biomass. *Papers of the 23rd European Biomass Conference*. 2015.