



3. Biomethan-Tag

Programm	
Leitung und Moderation: PD Dr. Andreas Lemmer, Universität Hohenheim	Uhrzeit
	00.00 00.20
Begrüßung und Einführung:	09:00 - 09:30
Einspeisung von Biomethan ins Erdgasnetz – Aktuelle Situation und	09:30 - 09:55
Herausforderungen	09.30 - 09.33
Friedemann Mörs, DVGW-Forschungsstelle	
Biomethan- und Quotenhandel – Gesetzliche Rahmenbedingungen und Stand	09:55 – 10:20
der Praxis	05.55 10.20
Dr. Frank Scholwin, IBKE	
Zukunft der Erdgasnetze und Rolle der grünen Gase	10:20 - 10:45
Tatiana Demeusy, Senior Managerin Grüne Gase; EnBW	
Einspeisung von Biomethan in das Erdgasnetz - von der Planung bis zur	10:45 - 11:10
Realisierung	
Maximilian Buck, plan2b GmbH	
Leitfaden zur Produktion und Bereitstellung erneuerbarer Kraftstoffe als	11:10 - 11:35
Geschäftsfeld für landwirtschaftliche Biogasanlagen	
Mark Paterson, KTBL	
Diskussion der Vorträge	11:35 - 11:45
Mittagspause: Besichtigung der Stände/ Versuchsanlage/ Busse	12:00
Führung Biogasanlage Dr. Hans Oechsner	12:45
Führung Biomethananlage Dr. Andreas Lemmer	13:30
Aufbereitung von Biogas mit Hohlfaser-Polymermembranen auf	14:00 - 14:25
Kraftstoffqualität: Untersuchungen an der Forschungsbiogasanlage Lindenhof	
Christian Goldnagl, Universität Hohenheim	
Vom Pferdemist zum Biomethan-Kraftstoff: Erfahrungen aus dem Betrieb	14:25 - 14:50
einer Biomethan-Tankstelle an einer landwirtschaftlichen Biogasanlage	
Daniel Königs, Königs Pflanzenenergie GmbH & Co. KG	
Bio-LNG: Verfahrenstechnik der Verflüssigung von Biomethan	14:50 - 15:15
Patrick Dumpe, Stirling Cryogenics	
Inbetriebnahme einer Anlage zur Verflüssigung von Biomethan: Motivation,	15:15 - 15:40
Technik und Übertragbarkeit auf neue Standorte	
Lena Friedmann, cm-fluids	
Abschlussdiskussion:	15:40- 16:00
u.a. mit:	
Kaffeepause: Besichtigung der Stände/ Versuchsanlage/ Busse/ Führungen	
Ende der Veranstaltung 17:00 Uhr	

Forschungs-Standort: Unterer Lindenhof, 72800 Eningen u.A. am 11.07.2025

Anmeldung:

https://la-bioenergie.uni-hohenheim.de/index.php?id=152850











Gefördert

durch







Außengelände:

- Biomethan-Pilotanlage inkl. H₂-Methanisierung, bio-CNG und bio-LNG Tankstelle
- Projekt NeoBus: bioCNG Überlandbus und bio-LNG-Flughafenbus mit Generatorelektrischem Antrieb
- Bio-CNG Schlepper (New Holland) und CNG-Caddy der Universität Hohenheim **Infostände:**
 - Substrataufbereitung faserreicher Reststoffe für Biogasanlagen mit Fasernutzung
 - DVGW-Forschungsstelle
 - Online Prozessüberwachung des Biogas-Prozesses
 - Schaumbildung in Fermentern von Biogasanlagen
 - LNG-Tankstellen: Konzepte und Entwicklung (Fa. Liquind, Fa. CM Fluids)

Neben den Hauptthemen am Biomethantag

können Sie sich auch über aktuelle Forschungsvorhaben der Landesanstalt für Agrartechnik und Bioenergie informieren.

Es handelt sich um folgende Projekte:

Aufbereitung faserhaltige, landwirtschaftliche Reststoffe (Pferdemist, Landschaftspflegematerial, Stroh) mit einer Kugelmühle (FLEX-CRASH). Durch die Aufbereitung erhöht sich der spezifische Methanertrag um bis zu 37%.

Fasernutzung - Verbundwerkstoffe als Wertschöpfungskette im Betrieb (BW2Pro, BiGaTex, BioTorf). Abtrennung von Fasern aus nachwachsenden Rohstoffen und Reststoffen zur Produktion von Blumentöpfen, Mulch- und Verpackungsmaterial.

Verfahrensentwicklung zur Herstellung und Prüfung von Verbundwerkstoffen aus Pilzmyzel (Fungi2Fabric). Aus Pilzmyzel und Biomasse können biologisch abbaubare Verpackung und Dämmmaterial hergestellt werden.

Automatische Mischsysteme in flexibilisierten Biogasanlagen (Senso-O-Mix). Einsatz von Sensoren zur Beurteilung der Durchmischung im Fermenter (Leitfähigkeit, pH-Wert, TS-Gehalt, Erkennung von Schwimm- und Sinkschichten). Einsatz eines KI-Reglers für den Betrieb der Rührwerke zur Stromeinsparung und Prozess-Automatisierung.

Entwicklung innovativer und intelligenter Sensorsysteme zur Gewährleistung der biologischen Prozessstabilität beim lastflexiblen Betrieb von Biogasanlagen (i2-Sens). Echtzeitbestimmung des Zustandes des Biogasprozesses und Bestimmung der Gaszusammensetzung.

Vergärung von Flüssig- und Festmist in kleinen Biogasanlagen. Vorstellung der Ergebnisse der Betreiberbefragung und neuer Fermenterkonzepte zur Güllevergärung.

Nährstoffrückgewinnung aus Gärprodukten (AMAIZE-P, NitroPhos). Fokus auf Phosphor und Stickstoff zur Schließung von Nährstoffkreisläufen.









