

Betreiberbefragung Biomethan – Bezugsjahr 2015



Alle Angaben beziehen sich auf das Betriebsjahr 2015. Rückfragen bitte an: biogas@dbfz.de

DBFZ • Torgauer Straße 116 • D-04347 Leipzig

Deutsches
Biomasseforschungszentrum
gemeinnützige GmbH
Torgauer Straße 116
D-04347 Leipzig
Fax: +49 341 2434 - 133
biogas@dbfz.de
www.dbfz.de
Ansprechpartnerin:
Velina Denysenko
Tel.: +49 (0)341 2434-440

Grunddaten (Anlage zur Biogasaufbereitung)					
Anlagenstandort					
Inbetriebnahme (Monat/Jahr):			Netzzugangsdatum (Monat/Jahr):		
Status	☐ in Betrieb ☐ in Bau ☐ in Planung ☐ gestoppt ☐ stillgelegt falls stillgelegt/ außer Betrieb, bitte Gründe angeben:				
Umstellung Vor-Ort-Verstromungsanlage	☐ ja ☐ nein		Aufbereitung nur für Teilstrom: ☐ ja ☐ nein		
Betreiberkonzept (bitte Akteure/Firmen benennen)	Substrat- bereitstellung	→	Rohgas- produktion	→	Biogas- aufbereitung
				→	Netz- betreiber
					Biomethan- verwerter
Verwertungsziel Biomethan (sofern bekannt)	Ist 2015: ☐ KWK: kWh _{HS} /Jahr ☐ Kraftstoff: kWh _{HS} /Jahr ☐ Wärmemarkt: kWh _{HS} /Jahr ☐ Händler: kWh _{HS} /Jahr ☐ Export: kWh _{HS} /Jahr ☐ sonstiges: kWh _{HS} /Jahr		Geplant 2016: ☐ KWK: % ☐ Kraftstoff: % ☐ Wärmemarkt: % ☐ Händler: % ☐ Export: % ☐ sonstiges: %		

Fragenblock I: Biogasaufbereitungsanlage			
Rohgasmenge	[m ³ _{i.N.} /h]	☐ NawaRo ☐ Abfall	Bezugspreis (Rohgas): [ct/kWh _{HS}]
Aufbereitungskapazität	[m ³ _{i.N.} ·Biomethan/h]	Einspeisearbeit: [kWh _{HS} /Jahr]	
CO ₂ -Abtrennverfahren	Verfahren:		Hersteller:
Auslastung (Verfügbarkeit Aufbereitungsanlage)	%	bzw. in Volllaststunden:	h/Jahr
Strombedarf (Aufbereitungsanlage)	kWh _{el} /m ³ _{i.N.} Rohgas Art des Strombezuges: ☐ Stromnetz (extern) ☐ Biomethan-BHKW am Anlagenstandort ☐ sonstiges :		
Wärmebedarf (Aufbereitungsanlage)	☐ nein ☐ ja: kWh _{th} /m ³ _{i.N.} Rohgas wenn Wärmebedarf, Art der Wärmebedarfsdeckung:		
Personalbedarf	h/Tag	bzw.	€/Jahr
Wartungsaufwand	h/Tag	bzw.	€/Jahr für:

m³_{i.N.} = Normkubikmeter (im Normzustand bei 0°C und 1013,25 mbar)

Methananteil	vor Aufbereitung: %	nach Aufbereitung: %
Methanschlupf (bez. auf die Methanproduktion)	%	Abgasnachbehandlung (Verfahren):

Netzeinspeisung				
Gasqualität	☐ Austauschgas	☐ Zusatzgas	☐ H-Gas	☐ L-Gas
Brennwert (nach Konditionierung)	kWh/m ³ _{i,N}		Brennwertanpassung:	
Verdichtung	Verdichtertyp:	Hersteller:	Leistung:	kW _{el}
	Redundanz: %	Investition:	€	
Netzdruck	MOP (max. zulässiger Betriebsdruck): bar		mittlerer Betriebsdruck: bar	
Entfernung zum Netz	m		Gesamtkosten GDRM:	€
Messtechnik			Verfügbarkeit Netzanschluss:	%

Sofern bekannt, bitte Daten zur Rohgasproduktion eintragen!

Fragenblock II: Rohgasproduktion						
Substrateinsatz						
Substrat	Eigenproduktion/Anbau			Zukauf/von extern		mittlere Transportentfernung [km]
	Menge [t _{FM} /Jahr] Frishmasse (FM)	Ertrag [t _{FM} /ha]	Kosten [€/t _{FM}] frei BGA	Menge [t _{FM} /Jahr] Frishmasse (FM)	Preis [€/t _{FM}] frei BGA	

Substratbereitstellungskosten [€/t _{FM}]	Ernte:	Transport:	Silierung:
Lieferverträge	☐ einjährig	☐ max. 5 Jahre	☐ 5 – 10 Jahre
	☐ > 10 Jahre		

Biogasproduktion (Rohgas)				
Eigenstrom- und -wärmebedarf	Strombedarf:	kWh _{el} / Jahr	Wärmebedarf:	kWh _{th} / Jahr
Wärmebereitstellung für die Rohgasproduktion	☐ BHKW-Abwärme	☐ Biogasbrenner	☐ Biogasturbine	☐ Biogas-
	☐ Erdgasbrenner	☐ Holzheizkessel	sonstiges:	aufbereitung

Gärrestaufbereitung	☐ nein	wenn ja, welche:
Verwertung der Gärreste	☐ Verkauf an Dritte	☐ Rückführung auf Anbauflächen
		sonstiges:

Vermarktungsoption (Perspektive)	
Welche Vermarktungsoptionen für das Biomethan sehen Sie nach Auslaufen der EEG-Vergütung?	

Ansprechpartner		Telefon:
Adresse		E-Mail:

Vielen Dank für Ihre Unterstützung!