

Rechtliche Einordnung aktueller Biogasregelungen auf nationaler und internationaler Ebene

Georg Friedl

Referatsleiter Mitgliederservice, Fachverband Biogas e.V.



Agenda

- Biogas und Biomethan in der internationalen Politik – Verabschiedung RED III
- Biogas und Biomethan in der nationalen Politik:
 - Rückblick nationale Politik 2022/2023
 - Vorgaben für Biogas und Biomethan im EEG 2023
 - Rechtlicher Rahmen im Kraftstoff- und Wärmemarkt (GEG)
 - Kurzausblick auf die nächsten Gesetzesvorhaben – Nationale Biomassestrategie
- Fazit

Biogas in der (inter-)nationalen Politik

EU-Energiestrategie
Die EU will russische Gasimporte bis Ende des Jahres um zwei Drittel reduzieren. So soll es gehen:

- Mehr Biogas produzieren
- Bessere Wasserstoff-Infrastruktur
- Ausbau von Solar- und Windkraft
- Ökostromprojekte beschleunigen
- Gasimport aus anderen Staaten
- Import von Flüssig-Erdgas (LNG)
- Energieverbrauch senken



Neue Strömungen durch den Ukraine-Krieg



Fachverband
BIOGAS

- Zum Teil extrem hohe Energiepreise → Politik sucht nach Lösungen
- Biogas ist Teil der Lösung
- Großes Medienecho (Zeit, Spiegel, Wissen vor acht, ...)
- REPowerEU

Informationen zum Hintergrundgespräch
"Wie viel Potenzial steckt tatsächlich in Biogas?"
vom 7. März
[» mehr](#)

tagesschau
Wirtschaft > Technologie > Energieversorgung: Biogas statt russisches Erdgas?
Energieversorgung
Biogas statt russisches Erdgas?
Stichtag: 19.03.2022 12:44 Uhr

EU-Energiestrategie
Die EU will russische Gasimporte bis Ende des Jahres um zwei Drittel reduzieren. So soll es gehen:

- Mehr Biogas produzieren
- Bessere Wasserstoff-Infrastruktur
- Ausbau von Solar- und Windkraft
- Ökostromprojekte beschleunigen
- Gasimport aus anderen Staaten
- Import von Flüssig-Erdgas (LNG)
- Energieverbrauch senken

ZEIT ONLINE
Jetzt Digital-Abo sichern
Ökostrombranche will russisches Gas durch Biogas ersetzen

The biomethane sector can produce 35 bcm by 2030
This represents **over 20%** of the current EU gas imports from Russia
EBA

REPowerEU – Konkrete Pläne



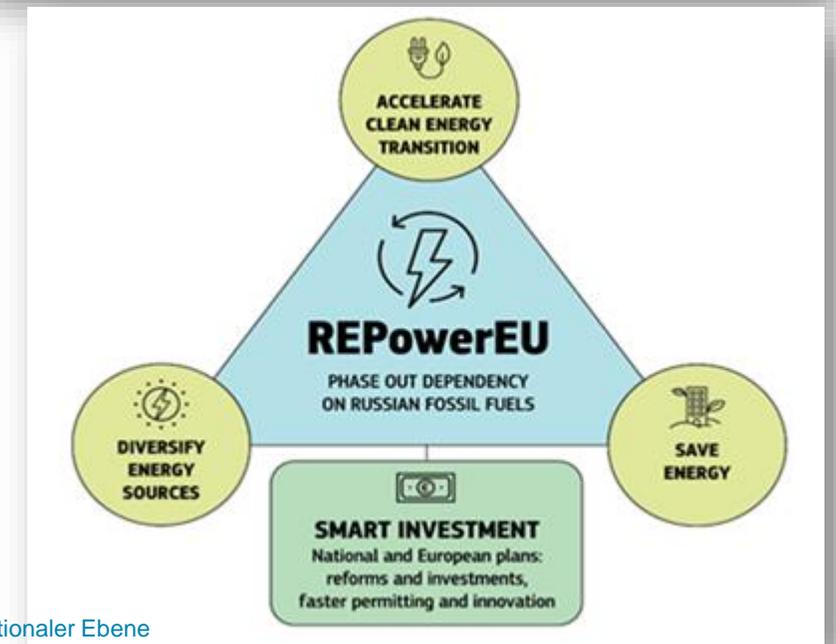
4 Säulen

1. Energieeffizienz - mit einem höheren EE-Ziel und Verhaltensmaßnahmen
2. Diversifizierung der Versorgung - Gemeinsame Beschaffung von grünem Wasserstoff, LNG und (Bio-) Gas von zuverlässigen Handelspartnern
3. Beschleunigung der Energiewende - Höhere Ziele für erneuerbare Energien
4. Investitionen und Reformen - Überarbeitete Konjunktur- und Resilienzpläne, Ad-hoc-Zuschüsse für REPowerEU und Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen im Rahmen der wichtigsten EU-Finanzierungsprogramme



Biogas und Biomethan sollen verdoppelt werden. Mitgliedsstaaten müssen Biomethanaktionspläne erstellen.

Quelle: EU Kommission 2022



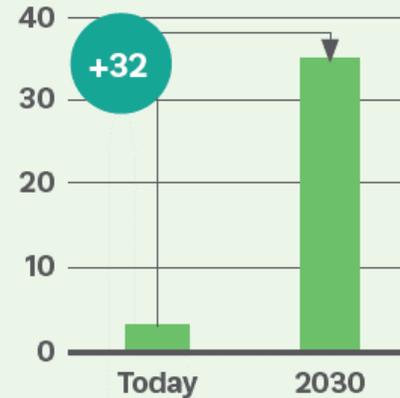
Biogas kann 2030 10 % des EU-Gasbedarfs decken

Ausbauziele: REPowerEU



Es gibt Potenzial 35 bcm in 2030 zu erzeugen

From 3 bcm biomethane production today to 35 bcm EU-27

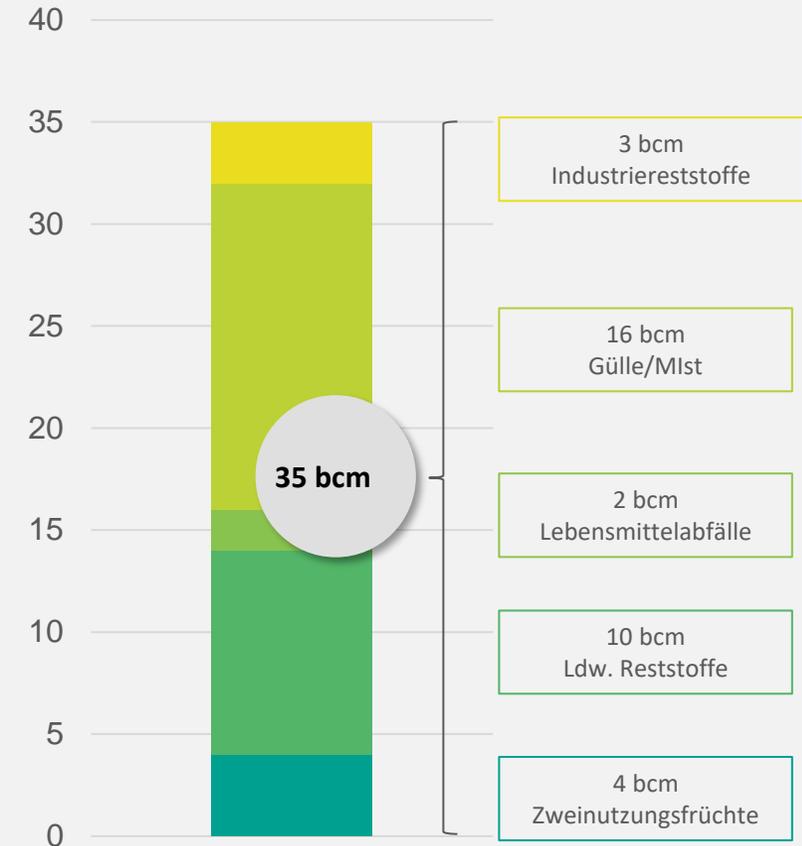


Equivalent to 10% of today's natural gas demand



20% of gas imports from Russia

Der Ausbau kann mit nachhaltigen Substraten erfolgen



Erneuerbare Energien Richtlinie – RED III

(e) for electricity, heating and cooling production from biomass fuels used in installations with a total rated thermal input equal to or exceeding 10 MW having started operation from 1 January 2021 to the entry into force of this directive, at least 70 % until 31 December 2029, and at least 80% from 1 January 2030;

(f) for electricity, heating and cooling production from gaseous [...] biomass fuels used in installations with a total rated thermal input [...] equal to or lower than 10 MW having started operation from 1 January 2021 to the entry into force of this directive, at least 70 % before they reach 15 years of operation, and at least 80% once they reach 15 years of operation;

(g) [...] for electricity, heating and cooling production from biomass fuels used in installations with a total rated thermal input equal to or exceeding 10 MW having started operation before 31 December 2020, at least 80% once they reach 15 years of operation, at the earliest from 1 January 2026 and, at the latest, from 31 December 2029;

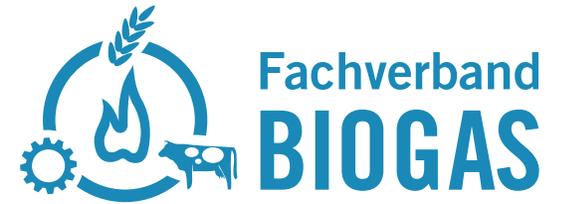
(h) for electricity, heating and cooling production from gaseous [...] biomass fuels used in installations with a total rated thermal input [...] equal to or lower than 10 MW having started operation before 31 December 2020, at least 80% once they reach 15 years of operation and at the earliest from 1 January 2026.

Quelle: EU-KOM 2023



Verabschiedung RED III

- Entscheidung des EP zur RED III am 12.09.2023



Pressemeldung



12. September 2023

Umsetzung der RED III darf energiepolitisch wichtige Rolle der Biogasbranche nicht leichtfertig auf Spiel setzen

Berlin, 12.09.23: Heute hat das EU-Parlament eine Überarbeitung der Erneuerbare Energien Richtlinie (RED III) beschlossen. Mit der Überarbeitung werden die bürokratischen Anforderungen an die Nachhaltigkeit für Bestandsanlagen nochmals erweitert. Deren praktische Umsetzung hat einen direkten Einfluss auf den Fortbestand der deutschen Biogasbranche.

- Formale Zustimmung durch den Europäischen Rat voraussichtlich im Oktober
- Umsetzung in nationales Recht innerhalb von 18 Monaten nach offizieller Veröffentlichung

Ziele für 2030 in der RED III

- **Höheres EE-Ziel:** 42,5% + 2,5 %
- **Allgemein höhere Ziele**
 - **Gebäudebereich:** mind. 49 % in 2030
 - **Wärme- und Kältebereich in der Industrie:** Jährliche Steigerung von EE-Einsatz um 0,8% (2021-2025) und um 1,1% (2026-2030)
 - **Wärme- und Kältebereich insgesamt:** Mitgliedstaaten sollen EE-Einsatz jährlich um 2,2 % steigern
 - **Fernwärmebereich:** Jährliche Steigerung der EE-Wärme / -Kälte und Abwärme / -kälte um 2,2 %-Punkte gegenüber Einsatz 2020
 - **Verkehrssektor: Neu:** Bemessung anhand von THG-Reduktionen von 14,5 % bis 2030; Umstellungswert bezogen auf Energie 29 %
 - **Erhöhte Unterquote für fortschrittliche Biokraftstoffe und Biogas verknüpft mit RFNBOs (Wasserstoff):** 5,5 % davon 1 % RFNBOs

FINAL DEAL	
RES target	42,5% + 2,5% inspirational
Transport GHG	14,5 and 29% in energy intensity
Combined target	5,5%
Binding RFNBOs in transport	1%

Quelle: EU-KOM 2023

Regelungen zur Begrenzung von Energiepflanzen

CA 15 - Article 26

Specific rules for biofuels, bioliquids and biomass fuels produced from food and feed crops

1. For the calculation of a Member State's gross final consumption of energy from renewable sources referred to in Article 7 and the minimum share referred to in the first subparagraph of Article 25(1), the share of biofuels and bioliquids, as well as of biomass fuels consumed in transport, where produced from food and feed crops, shall be no more than one percentage point higher than the share of such fuels in the final consumption of energy in the road and rail transport sectors in 2020 in that Member State, with a maximum of 7 % of final consumption of energy in the road and rail transport sectors in that Member State. For the calculation of a Member State's gross final consumption of energy from renewable sources referred to in Article 7 and of the greenhouse gas intensity reduction target referred to in Article 25(1), first subparagraph, point (a), the share of biofuels and bioliquids, as well as of biomass fuels consumed in transport, where produced from food and feed crops, shall be no more than one percentage point higher than the share of such fuels in the final consumption of energy in the transport sector in 2020 in that Member State, with a maximum of 7 % of final consumption of energy in the transport sector in that Member State.

Quelle: EP ITRE 2022

→ bisherige Obergrenze von 7 % bleibt bestehen und gilt nur für den Verkehrssektor; Umweltausschuss wollte halbieren

Begriffsdefinitionen entscheidend

(39) 'starch-rich crops' means crops comprising mainly cereals, regardless of whether the grains alone or the whole plant, such as in the case of green maize, are used; tubers and root crops, such as potatoes, Jerusalem artichokes, sweet potatoes, cassava and yams; and corm crops, such as taro and cocoyam;

(40) 'food and feed crops' means starch-rich crops, sugar crops or oil crops produced on agricultural land as a main crop excluding residues, waste or ligno-cellulosic material and intermediate crops, such as catch crops and cover crops, provided that the use of such intermediate crops does not trigger demand for additional land;

(41) 'ligno-cellulosic material' means material composed of lignin, cellulose and hemicellulose, such as biomass sourced from forests, woody energy crops and forest-based industries' residues and wastes;

(42) 'non-food cellulosic material' means feedstock mainly composed of cellulose and hemicellulose, and having a lower lignin content than ligno-cellulosic material, including food and feed crop residues, such as straw, stover, husks and shells; grassy

energy crops with a low starch content, such as ryegrass, switchgrass, miscanthus, giant cane; cover crops before and after main crops; ley crops; industrial residues, including from food and feed crops after vegetal oils, sugars, starches and protein have been extracted; and material from biowaste, where ley and cover crops are understood to be temporary, short-term sown pastures comprising grass-legume mixture with a low starch content to obtain fodder for livestock and improve soil fertility for obtaining higher yields of arable main crops;

→ Unterscheidung Nahrungs- und Futterpflanzen und Cellulosereiches Material → Annex IX

Quelle:
EP ITRE 2022

Anhang IX besonders förderwürdiger Substrate



ANHANG IX

Teil A. Rohstoffe zur Produktion von Biogas für den Verkehr und fortschrittlicher Biokraftstoffe, deren Beitrag zu den Mindestanteilen gemäß Artikel 25 Absatz 1 Unterabsatz 1 und 4 mit dem Doppelten ihres Energiegehalts angesetzt werden kann

- a) Algen, sofern zu Land in Becken oder Photobioreaktoren kultiviert;
- b) Biomasse-Anteil gemischter Siedlungsabfälle, nicht jedoch getrennte Haushaltsabfälle, für die Recycling-Ziele gemäß Artikel 11 Absatz 2 Buchstabe a der Richtlinie 2008/98/EG gelten;
- c) Bioabfall im Sinne des Artikels 3 Nummer 4 der Richtlinie 2008/98/EG aus privaten Haushalten, der einer getrennten Sammlung im Sinne des Artikels 3 Nummer 11 der genannten Richtlinie unterliegt;
- d) Biomasse-Anteil von Industrieabfällen, der ungeeignet zur Verwendung in der Nahrungs- oder Futtermittelkette ist, einschließlich Material aus Groß- und Einzelhandel, Agrar- und Ernährungsindustrie sowie Fischwirtschaft und Aquakulturindustrie und ausschließlich der in Teil B dieses Anhangs aufgeführten Rohstoffe;
- e) Stroh;
- f) Mist/Gülle und Klärschlamm;
- g) Abwasser aus Palmölmühlen und leere Palmfruchtbündel;
- h) Tallölpech;
- i) Rohglyzerin;
- j) Bagasse;
- k) Traubentrester und Weintrub;
- l) Nussschalen;
- m) Hülsen;
- n) entkernte Maiskolben;
- o) Biomasse-Anteile von Abfällen und Reststoffen aus der Forstwirtschaft und forstbasierten Industrien, d. h. Rinde, Zweige, vorkommerzielles Durchforstungsholz, Blätter, Nadeln, Baumspitzen, Sägemehl, Sägespäne, Schwarzlaube, Braunlaube, Faserschlämme, Lignin und Tallöl;
- p) anderes zellulosehaltiges Non-Food-Material;
- q) anderes lignozellulosehaltiges Material mit Ausnahme von Säge- und Furnierrundholz.



~~*'non-food cellulosic material' means feedstock mainly composed of cellulose and hemicellulose, and having a lower lignin content than ligno-cellulosic material, including food and feed crop residues, such as straw, stover, husks and shells; grassy energy crops with a low starch content such as rye grass, switch grass, miscanthus, silphium, giant cane; cover crops before and after maincrops; ley crops; industrial residues, including from food and feed crops after vegetal oils, sugars, starches and protein have been extracted; wild flowering plants; and material from biowaste.*~~

Quelle: EP ITRE 2022

Anhänge auch Anhang IX wird in Arbeitsgruppe überarbeitet → neue Entwürfe noch in Q4 2023?

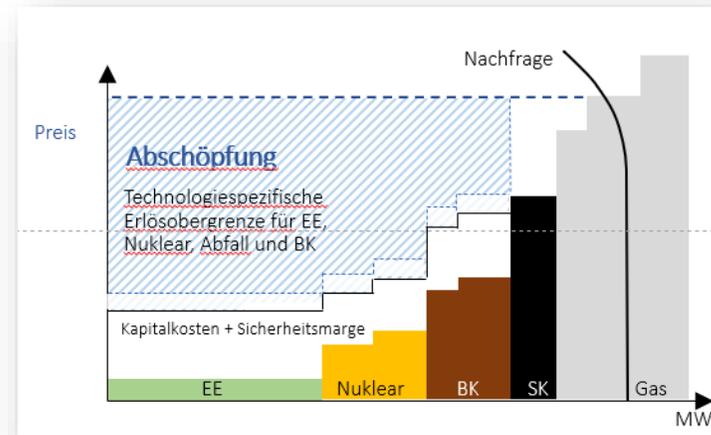
Quelle: RED II 2018

Neue Herausforderungen für Verstromung

Die Biogas Branche ist betroffen:

- Biogasanlagen ab 2 MW Feuerungswärmeleistung, die vor dem 01. Januar 2021 in Betrieb gegangen sind, müssen eine Treibhausgasminderung von 80 Prozent nachweisen
→ Ausweitung auf Bestandsanlagen, die ab 2026 15 Jahre in Betrieb waren.
- **Nichterfüllung der RED III** Auflagen kann zum **Verlust der EEG-Vergütung** führen
- **Nationale Umsetzung kann jedoch mehr Zeit für Betreiber ermöglichen.** Denn: Langfristige Vergütungsansprüche, die vor dem Inkrafttreten RED III gewährt wurden, können auch bis zum 31.12.2030 fortgeführt werden, sofern ein Mechanismus sicherstellt, dass keine Überkompensation stattfindet.

Rückblick nationale Politik 2022/2023



Quelle: BMWK 2022



Angebot der Biogasbranche für den Winter 22/23 und 23/24

- **Die Biogasbranche bietet an:**

- Knapp 10.000 Biogasanlagen produzieren zuverlässig und bedarfsgerecht Strom für fast 10 Million Haushalte und Wärme für mehr als 1 Million Haushalte.
- Viele Anlagen können kurzfristig ihre Gas-, Strom- und Wärmeproduktion erhöhen und so den Erdgasbedarf reduzieren, um die Gasspeicher im Winter zu schonen.
- Das kurzfristig mobilisierbare technische Potenzial wird auf eine Steigerung von im Schnitt 20 Prozent geschätzt, insgesamt also zusätzliche 19 Terawattstunden (TWh) Biogas bzw. 7 TWh Strom, was knapp 4 Prozent der russischen Erdgasimporte vor Ausbruch des Kriegs in der Ukraine bzw. dem Stromverbrauch von zwei Million Haushalten entspricht.
- Um dieses Potenzial zu heben, sollten regulatorische Einschränkungen für eine Erhöhung der Energieproduktion kurzfristig und befristet ausgesetzt werden.



Energiesicherungspaket – 21.07.2022



Quelle: BMWK 2022

Auch die erneuerbaren Energien sollen einen stärkeren Beitrag leisten, um Erdgas aus dem Strombereich zu verdrängen. So soll vor allem die Biogaserzeugung ausgeweitet werden, indem etwa die vorgegebene jährliche Maximalproduktion der Anlagen ausgesetzt wird. Die 70 Prozent-Kappungsregel für Solar-Bestandsanlagen soll ebenfalls gestrichen werden.

Rückblick: Novelle StromPBG & EEG

Strompreisbremse (StromPBG):

- Erlösabschöpfung für Biogas läuft aus (Biomethan nicht betroffen)
- Anpassung Anwendungsbereich: BML > 1 MW im Kalenderjahr 2021
- StromPBG hat viel Vertrauen zerstört und wenig eingebracht

EEG:

- Verlängerung der Flexibilisierung des Güllebonus bis 30. April 2024 & der Aussetzung der HBL bis Ende 2024 (steht unter EU-Vorbehalt)
- Aussetzung der 150-Tage-Mindestverweilzeit bis 30. April 2024

Vorgaben für Biogas und Biomethan im EEG 2023



Grundlagen EEG 2023 und Ausschreibungen

- Rechtsrahmen EEG 2023 gilt für
 - Neuanlagen (≤ 150 kW instl., v.a. Güllekleinanlagen)
 - Anlagen, die Zuschlag in der Ausschreibung erhalten
- Ausschreibungen in einem Marktprämienmodell:
 - Neuanlagen > 150 kW instl. (ausgenommen Biomethan)
 - Alle Bestandsanlagen (aber Ausschluss aller Biomethan-BHKW: keine Anschlussoption mehr für Bestands-Biomethan-BHKW)
- Ausschreibungsvolumen sinkt von 600 MW (2023) auf 300 MW (2026)
- Sonderausschreibung für hochflexible Biomethan nur für Neuanlagen aus der Südregion

Vergütungshöhe Ausschreibung (EEG 2023)

- Gebotshöchstwert **Bestandsanlagen** 2023: **19,83 ct/kWh** (Eigentlich 18,03 ct/kWh, aber 10 % Erhöhung durch BNetzA, maximale Höhe, die EEG zulässt)! → **nur 2023?!**
- Gebotshöchstwert **Neuanlagen** 2023: **17,67 ct/kWh** (eigentlich 16,07 ct/kWh, 10 % Erhöhung BNetzA)
- **Erhöhung (Bonus) des Zuschlagswertes um 0,5 ct/kWh bis 500 kW instl. (Zuschlag 2023-25)**
- Degression auf Höchstwerte
 - 1 % pro Jahr bei Neuanlagen
 - **0,5 %** pro Jahr bei Bestandsanlagen

Gebotshöchstwerte (ct/kWh)	Neuanlagen		Bestandsanlagen	
	Alt*	Neu**	Alt*	Neu**
2023	16,07	17,67	18,03	19,83
2024	15,91	17,49	17,94	19,73
2025	15,75	17,32	17,85	19,63
2026	15,59	17,15	17,76	19,53

* Alt = Laut EEG 2023, ** Neu = Nach Erhöhung der Gebotswerte 2023 um 10 % durch BNetzA, Annahme: höherer Werte gelten weiter als Basis für die nächsten Runden/Jahre

Ausschreibungsergebnisse

	9/2018	4/2019	11/2019	4/2020	11/2020	3/2021	9/2021	3/2022	9/2022	4/2023
Ausgeschriebene Menge (MW)	226	133	133	168	168	300	300	275	286	300
Zuschläge	79	19	50	38	19	38	73	56	69	271
Zuschlagsmenge (MW)	77	26	57	90	28	34	70	68	78	302
Durchschnittlicher mengengewichteter Zuschlagswert (ct/kWh)	14,73	12,34	12,47	13,99	14,85	17,02	17,48	15,75	17,28	18,92
Höchster Zuschlagswert (ct/kWh)	16,73	16,56	16,56	16,40	16,40	18,29	18,23	18,00	17,96	19,49
Niedrigster Zuschlagswert (ct/kWh)	10,00	9,53	9,35	10,28	11,67	12,00	12,00	12,18	14,20	13,60

Quelle: BNetzA 2023

- ➔ Erhöhung der Höchstgrenze führt zur erstmaligen Überdeckung der Ausschreibung
- ➔ **Aber:** > 220 Teilnehmer waren nicht erfolgreich bei 25 Ausschlüssen

Biomethan im EEG 2023 (1)

- Ausschreibung für **hochflexible** Biomethan-BHKW (nur Neuanlagen):
 - Ausschreibungsvolumen 2023: **600 MW**
 - 2 Ausschreibungen pro Jahr: 1. April & 1. September
 - Höchstwert: **19.31 ct/kWh** (Degression ab 2024: 1% pro Jahr)
 - Flexibilitätsanforderung: Vergütung nur für **10%** der installierten Leistung)
 - Flexbonus: 65 €/kW installierte Leistung
 - **Nur für Gebote aus der Südregion → Sachsen gehört zum Norden**
- Beispiel: Biomethan-BHKW mit 1.000 kW instl. Leistung (ohne Wärmeerlöse)

Vergütung: 876.000 kWh x 19,0 ct/kWh	165.300 €	19,0 ct/kWh
Flexbonus: 1.000 kW x 65 €/kW	65.000 €	7,4 ct/kWh
Zusatzerlöse Strommarkt: 876.000 kWh x 2,0 ct/kWh	17.400 €	2,0 ct/kWh
Gesamterlöse pro Jahr	247.700 €	28,4 ct/kWh

Quelle: BiogasForumBayern 2023; <http://www.biogas-forum-bayern.de/bif38>

Biomethan im EEG 2023 (2)

- Ausschreibung für **hochflexible** Biomethan-BHKW (nur Neuanlagen):
 - Ausschreibungsvolumen 2023: **600 MW**
 - 2 Ausschreibungen pro Jahr: 1. April & 1. September
 - Höchstwert: **19.31 ct/kWh** (Degression ab2024: 1% pro Jahr)
 - Flexibilitätsanforderung: Vergütung nur für **10%** der installierten Leistung)
 - Flexbonus: 65 €/kW installierte Leistung
 - **Nur für Gebote aus der Südregion → Sachsen gehört zum Norden**
- Beispiel: Biomethan-BHKW mit 1.000 kW instl. Leistung

Biomethanpreis ct/kWh	Stromgestehungskosten
9	33,2
8	30,1
7	27,0
6	23,9

Quelle: BiogasForumBayern 2023; <http://www.biogas-forum-bayern.de/bif38> Anmerkung: Wärmeverkauf mit 2 ct/kWh berücksichtigt; je 1 ct/kWh höherem Wärmepreis sinken die Kosten um 1 ct/kWh

Biomethan im EEG 2023 (3)

- Ausschreibung für **hochflexible** Biomethan-BHKW (nur Neuanlagen):
 - Ausschreibungsvolumen 2023: **600 MW**
 - 2 Ausschreibungen pro Jahr: 1. April & 1. September
 - Höchstwert: **19.31 ct/kWh** (Degression ab2024: 1% pro Jahr)
 - Flexibilitätsanforderung: Vergütung nur für **10%** der installierten Leistung)
 - Flexbonus: 65 €/kW installierte Leistung
 - Nur für Gebote aus der Südregion → Sachsen gehört zum Norden

Biomethan in der Ausschreibung

Termin	Erfolgreiche Anlage	Erfolgreiche Leistung [MW]
12/2021*	21	148 (von 150)
10/2022	2	3,5
04/2023	0	0
09/2023	0	0

*Anmerkung zu 12/2021: 2021 auch Gebote aus Norden zulässig

Quelle: BNetzA 2023

Rechtlicher Rahmen im Kraftstoff- und Wärmemarkt (GEG)



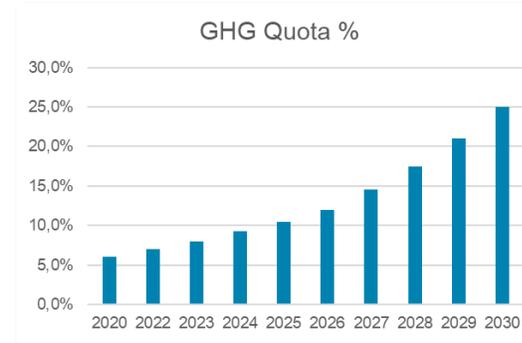
Chancen Biomethan

- Nationales Recht zur Kraftstoffquote mit attraktiver CO₂-Bepreisung
- RED III behält Rahmen bei
- Biomethan mit guter THG-Bilanz mit attraktiven Erlösen
- Zusätzlich: insgesamt große Biomethan-nachfrage
 - Hoher fossiler Gaspreis (zumindest 2022/2023)
 - Nachfrage in der Therme (GEG)
 - Nachfrage durch hochflexible Biomethan-BHKW?



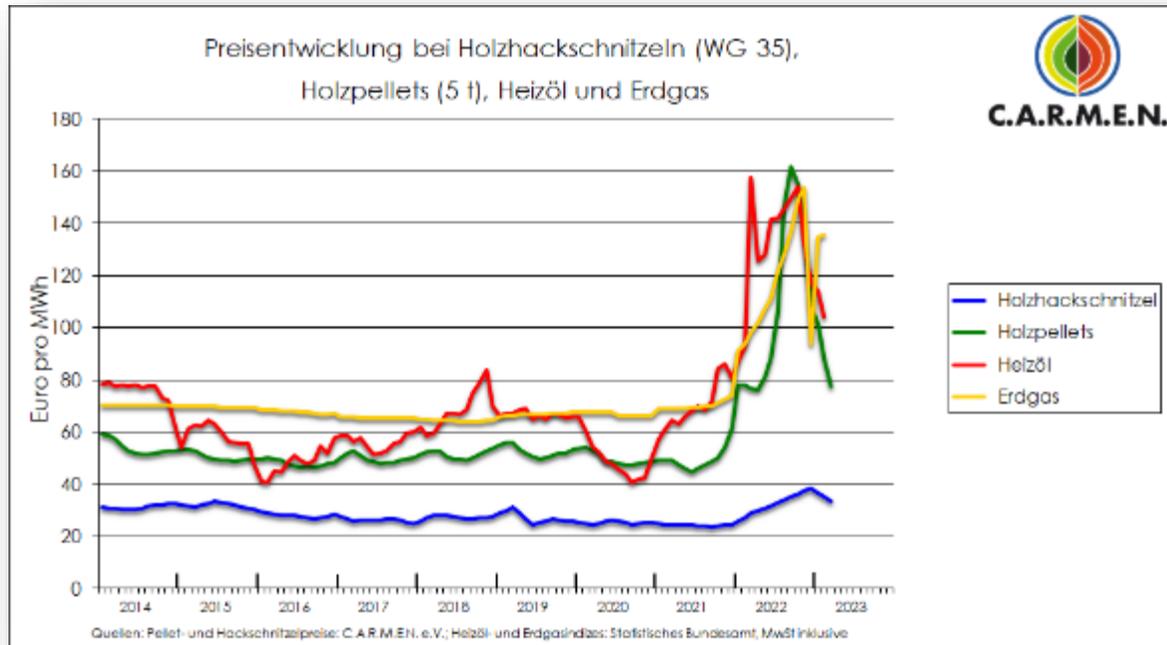
Bedeutung der THG-Bilanz im Verkehrssektor

- Treibhausgasquote ersetzt seit 2015 die energetische Quote (6,25%)
 - ab 2015: 3,5 % THG-Minderung
 - ab 2017: 4,0 % THG-Minderung
 - ab 2020: 6,0 % THG-Minderung
 - ab 2022: 7,0 % THG-Minderung
 - **ab 2023: 8,0 % THG-Minderung**



- **Jeder der Kraftstoff in Verkehr bringt muss Quotenerfüllung nachweisen!**
- Quotenerfüllung erfolgt mehrheitlich über Beimischung
 - Zu Diesel: Biodiesel (Raps / Soja), UCO (Altspeisefett) oder HVO (Palmöl)
 - Zu Benzin: Bioethanol
- Einsatz von Biomethan als Kraftstoff kann zur Quotenerfüllung genutzt werden
 - Berechnung der Quotenerfüllung im Vergleich zum Basiswert: 94,1 g CO₂/MJ
 - **Nichterfüllung wird mit Pönale bestraft: seit 2021 600 €/t CO₂**
 - Vergleich Börse: 80 €/t → interessanter Bereich!

Wärme

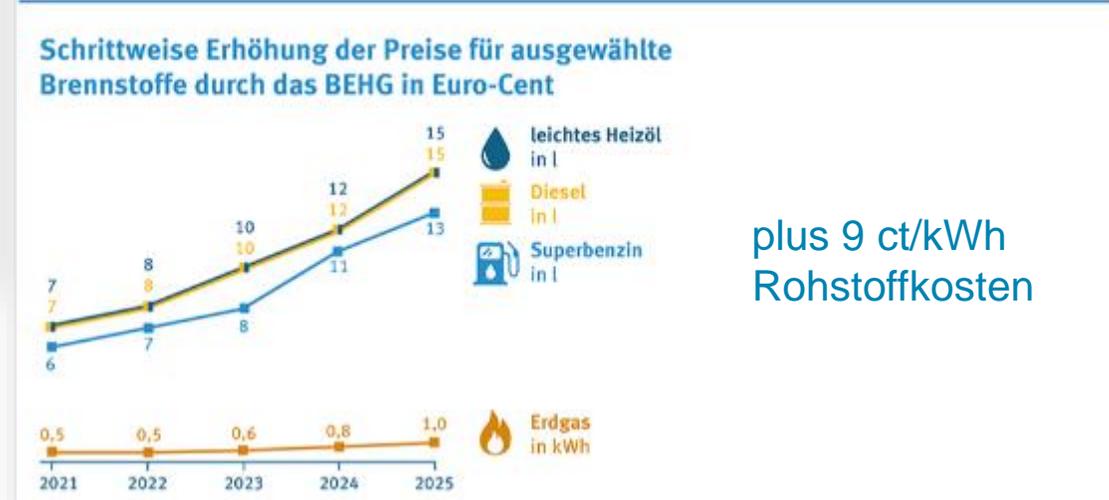


Quelle: CARMEN (2023)
<https://www.carmen-ev.de/service/marktueberblick/marktpreise-energieholz/marktpreisvergleich/>

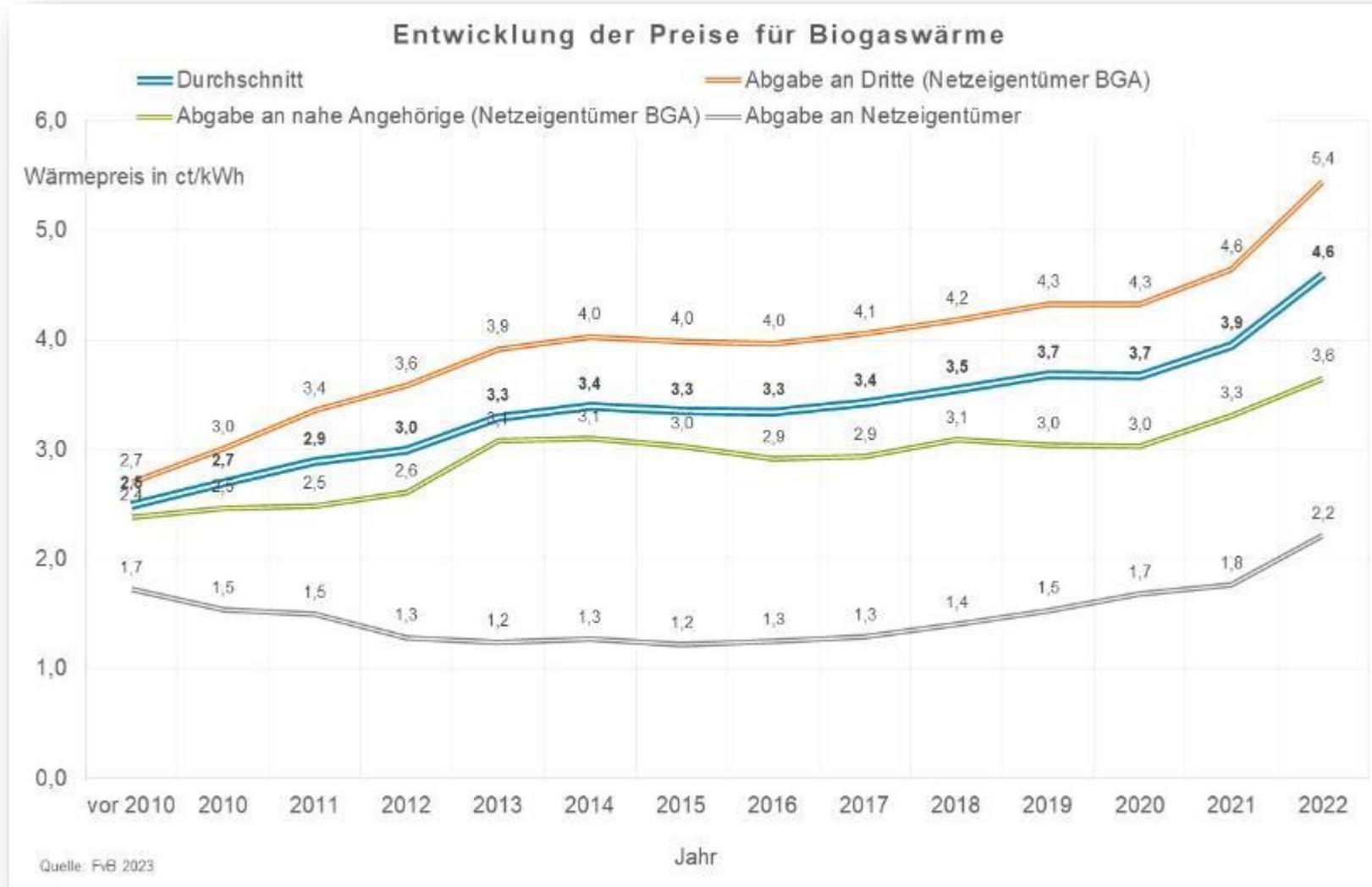
Preisentwicklung 2021 - 2026 im nEHS



Schrittweise Erhöhung der Preise für ausgewählte Brennstoffe durch das BEHG in Euro-Cent



Ergebnisse der Wärmeumfrage 2022

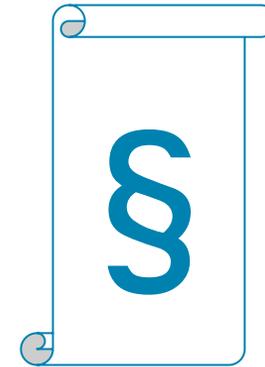


Novelle Gebäudeenergiegesetz (GEG)

1. Stufenweise Pflicht zum Einsatz von 65% EE in neuen Heizungen, abhängig von der kommunalen Wärmeplanung
 - Ab 2024: 65%-Pflicht gilt für Neubauten in Neubaugebieten
 - Kommunen müssen bis Mitte 2026 bzw. 2028 Wärmeplanung vorlegen
 - Ab dann gilt 65%-Pflicht für alle neuen Heizungen
2. „Level-Playing-Field“ für alle EE-Technologien
 - Biogas/Biomethan und Holz im Neubau und Bestand
 - Keine Nachhaltigkeitszertifizierung
 - Maisdeckel nur für neue Biogasanlagen (mit Bagatellgrenze)
3. Umgestaltung der finanziellen Förderung nach der BEG

Quelle: BMWK 2023

Kurzausblick auf die nächsten Gesetzesvorhaben – Nationale Biomassestrategie



Laufende strategische Verfahren

- Plattform Klimaneutrales Stromsystem / Kraftwerkstrategie 2026
 - Auftaktsitzung durchgeführt, Workshops angesetzt
 - Zwischenbericht für Sommer 2023 angekündigt, Abschluss für 2025
 - **Biogas beim BMWK nicht gesetzt als Flexoption**
 - **Biogas sitzt mit am Tisch!!**
 - BM Habeck: „6 GW Biomasse (davon 3 GW Biomethan) sollen zugebaut werden.“
 - StS Nimmermann: „Wir setzen auf Biomasse/Biogas und wollen die Erzeugung ausweiten.“

Quelle: BMWK, BMUV, BMEL 2022



Quelle: Tagesspiegel 2023



Nationale Biomassestrategie (NABIS) als Signalgeber?!

- Eckpunktepapier Okt. 2022:
 - Wenige inhaltliche Vorgaben, diese jedoch noch stark ideologisch geprägt und nicht mit energiepolitischen Zielen abgestimmt
 - „Teller vor Tank“
 - Fokus auf Nebenprodukte Rest- und Abfallstoffe (Kaskadennutzung)
- Schwierige Verhandlungen insbesondere aufgrund der Positionierung der Umweltverbände
- Kabinettsbeschluss bis Ende des Jahres geplant



Botschaften des FvB:

- Biogas leistet Klimaschutz, wo andere Technologien an ihre Grenzen kommen.
- Es gibt Synergieeffekte mit anderen Politikzielen.
- Neue Biomassequellen müssen erschlossen werden, aber Anbaubiomasse ist auch langfristig sinnvoll und notwendig (Versorgungssicherheit).
- Der bestehende Biogasanlagenpark ist eine große Chance.

Fazit

- EU hat ehrgeizige Ziele im Bereich Biogas: Fokussierung auf Biomethan und Bedingung der Nachhaltigkeit
- Europäischer Biogasverband (EBA) bringt Vor-Ort-KWK mehr in Position
- Nationale Politik hat die Bedeutung von Biogas (in der Notlage) sehr spät erkannt
- Politik hat aber auch klar signalisiert, dass ein „einfach so weiter wie bisher“ nicht gewünscht ist insbesondere mit Fokus auf den Einsatz von Energiepflanzen → NABIS
- Politik muss Anreize setzen, sonst droht Rückbau
- 2024 werden wieder einmal entscheidende Weichen gestellt

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

<p>Plenarvorträge Workshops Best Practice Lehrfahrt Fachmesse</p>	 <p>BIOGAS Convention & Trade Fair</p> <p>12.–14. Dezember 2023, Nürnberg, Messezentrum</p> <p>www.biogas-convention.com</p>
---	---

