

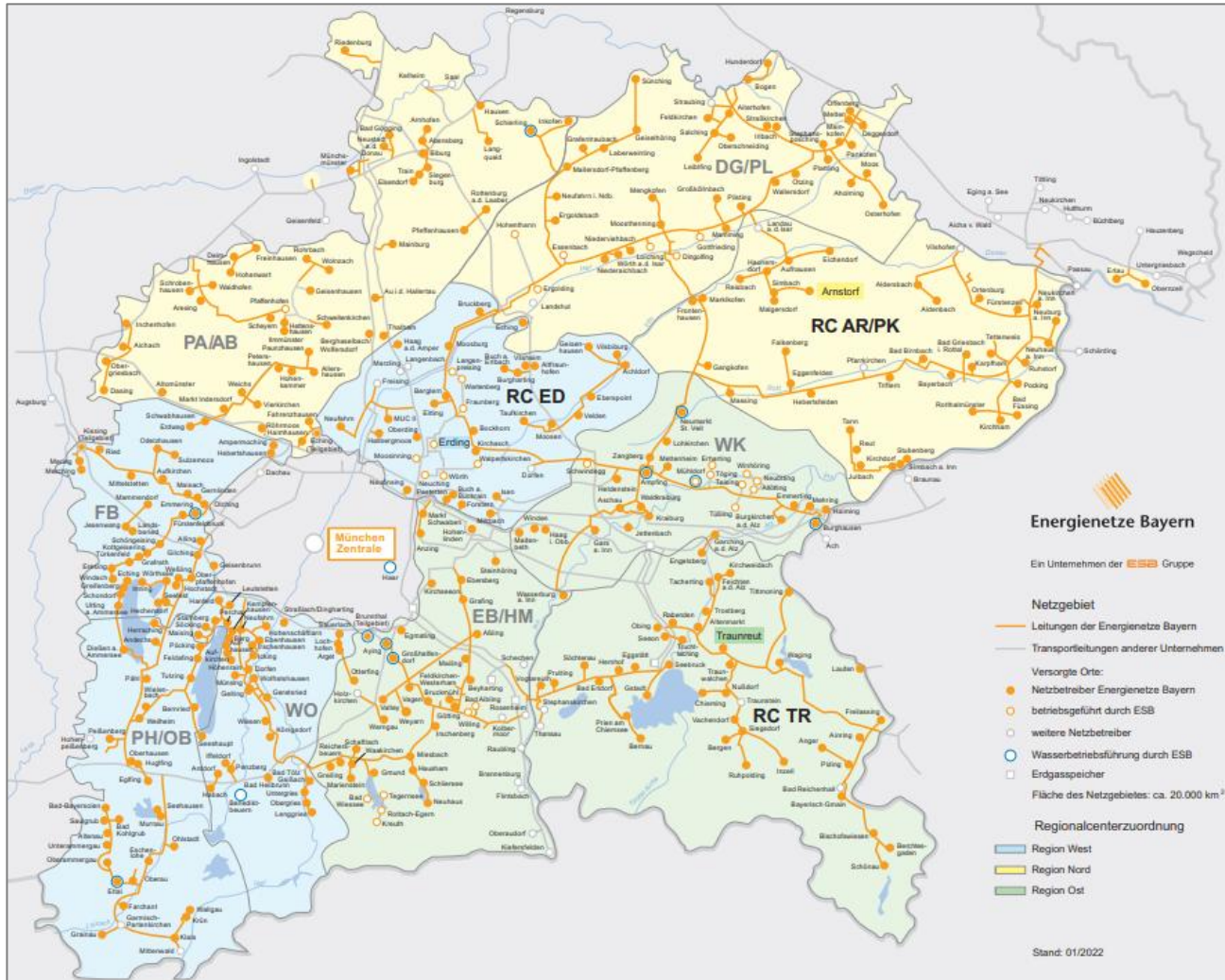


Herausforderungen bei der Netzeinspeisung von Biomethan aus Sicht des Verteilnetzbetreibers

Dena- Energiewende-Kongress

Berlin, 04.11.2025

1. Kurzvorstellung Energienetze Bayern GmbH & Co. KG
2. Wirtschaftliche und technische Herausforderungen
3. Ansätze für eine verbesserte Integration von Biomethan ins Gasnetz



Netzlänge : > 10.000 km
Angeschlossene Kunden: 156.000

- davon nachgelagerte Netzbetreiber: 28
- davon Industrie: ca. 600
- davon Gewerbe: 13.000
- davon Haushalte: 143.000

300 versorgte Gemeinden

⇒ Partner der Kommunen

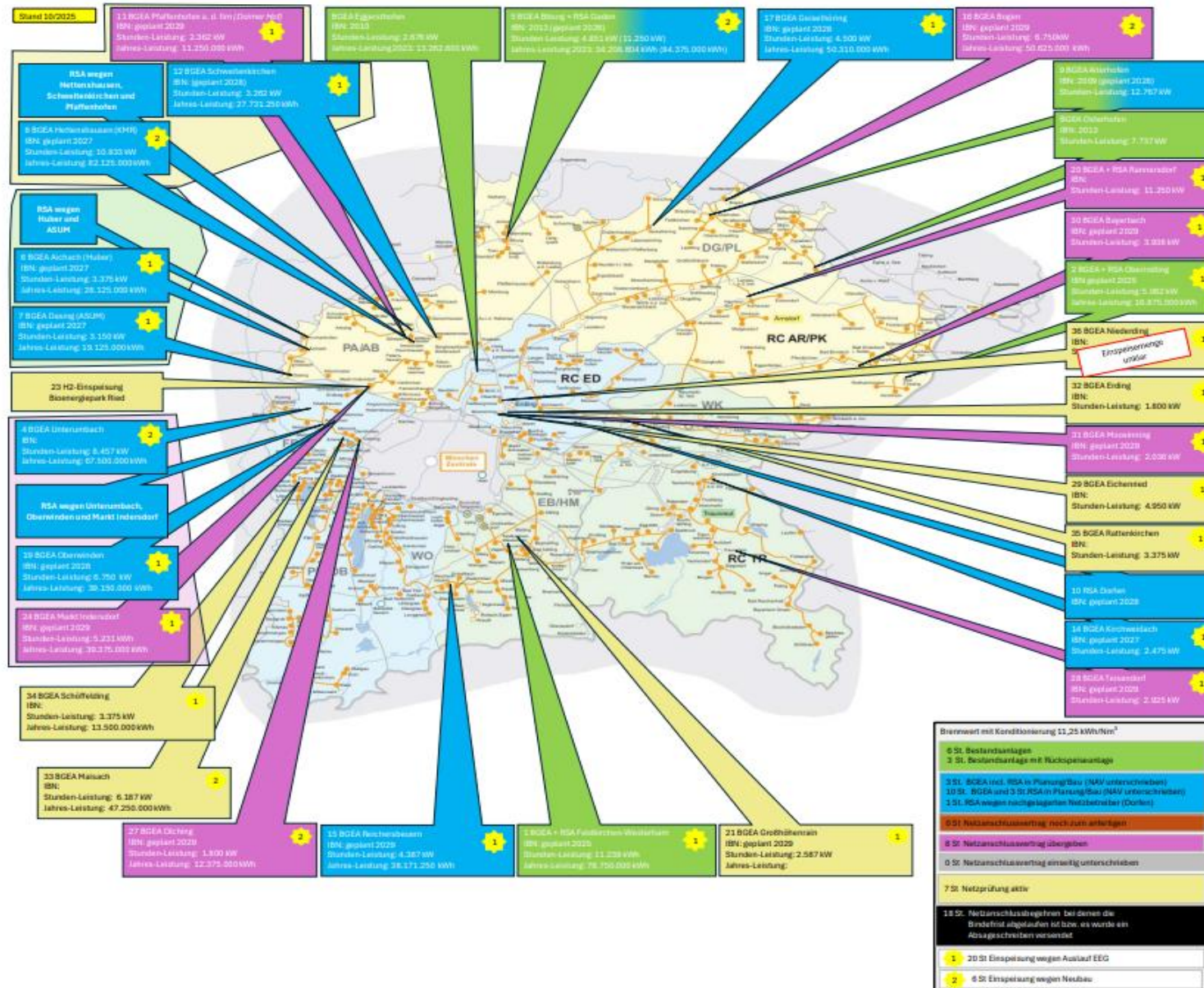
⇒ Über 60 Jahre Erdgasversorgung

„2045“

**Dekarbonisierte Gasinfrastruktur für
Industrie, Gewerbe und Haushalte**

Wirtschaftliche und technische Herausforderungen

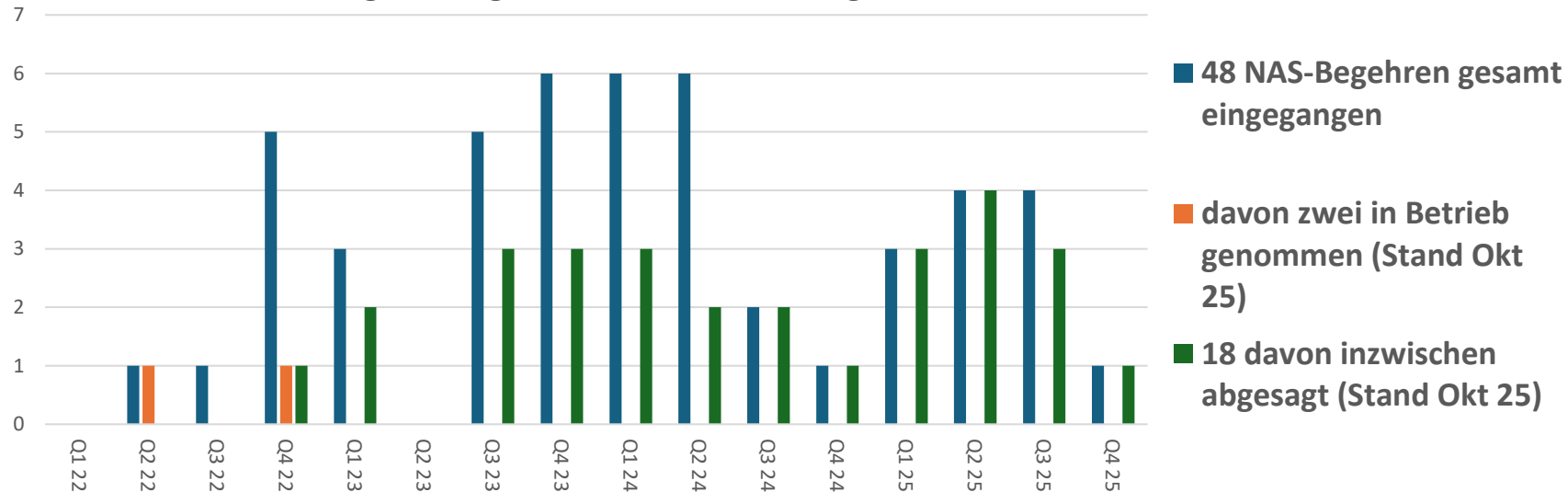
Regionale Verteilung der Einspeisungen... ein Blick in den Maschinenraum



Wirtschaftliche und technische Herausforderungen

Entwicklung der Einspeisebegehren

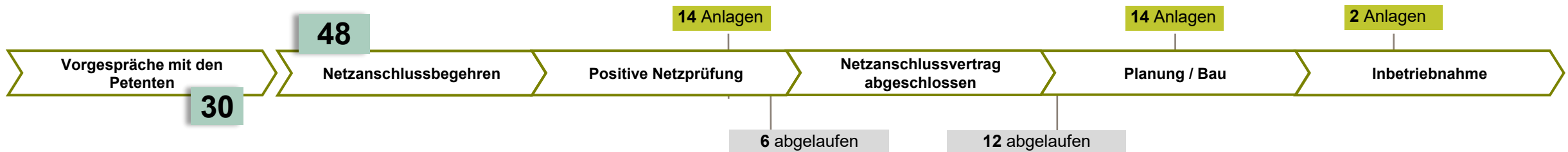
Entwicklung Anzahl gestellte Netzanschlussbegehren in dem Zeitraum 2022 - 2025



Davon:

$\frac{1}{4}$ Neubau

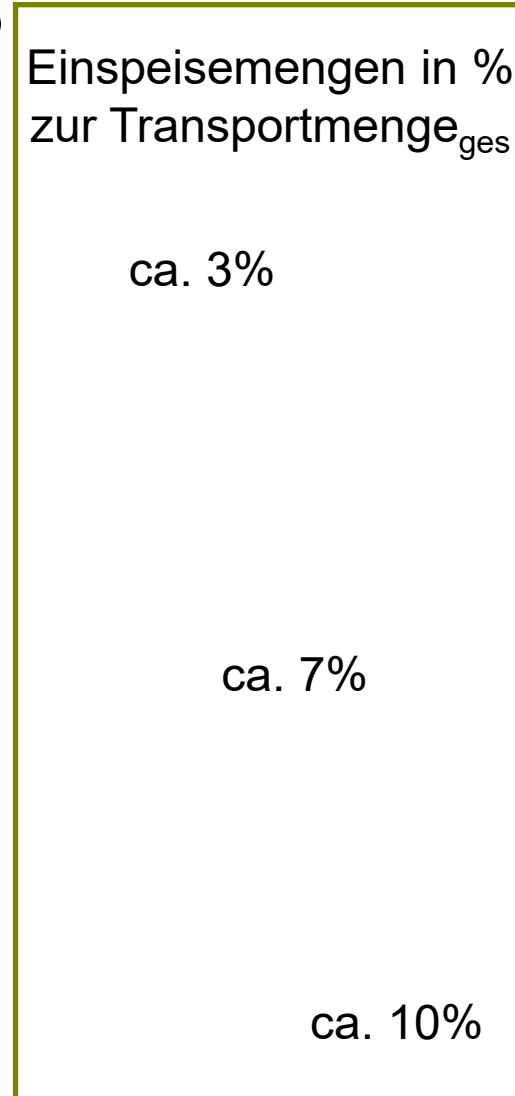
$\frac{3}{4}$ Auslauf EEG-Förderung



Wirtschaftliche und technische Herausforderungen

Wirtschaftliche Parameter im bestehenden Rechtsrahmen

Anlage	1 Deckel 250.000 EUR	2 RSV	Leistung [Nm³/h]	Menge Max [Mio.kWh/a]	3 Spezifische Kosten [EUR/m³/h]
im Betrieb					
Anlage 01	ja		232	22,8	6.581
Anlage 02	ja		1.200	117,7	1.679
Anlage 03	ja	ja	500	49,1	7.321
Anlage 04	ja		700	68,7	4.515
001		ja	999	98,0	9.739
002	ja	ja	260	25,5	20.649
Gesamt			3.891	381,8	
Planung/Bau					
004		ja	750	73,6	10.322
005	ja	ja	1.200	117,7	8.266
006	ja	ja	300	29,4	29.333
007	ja	ja	280	27,5	32.143
008	ja	ja	963	94,5	13.121
010		ja	750	73,6	15.267
011		ja	210	20,6	30.476
012	ja	ja	290	28,5	22.069
014	ja		220	21,6	20.157
015	ja		390	38,3	20.128
016	ja		600	58,9	7.333
017	ja		400	39,2	19.250
019		ja	600	58,9	12.081
020	ja	ja	1.000	98,1	13.000
Gesamt			7.953	780,3	

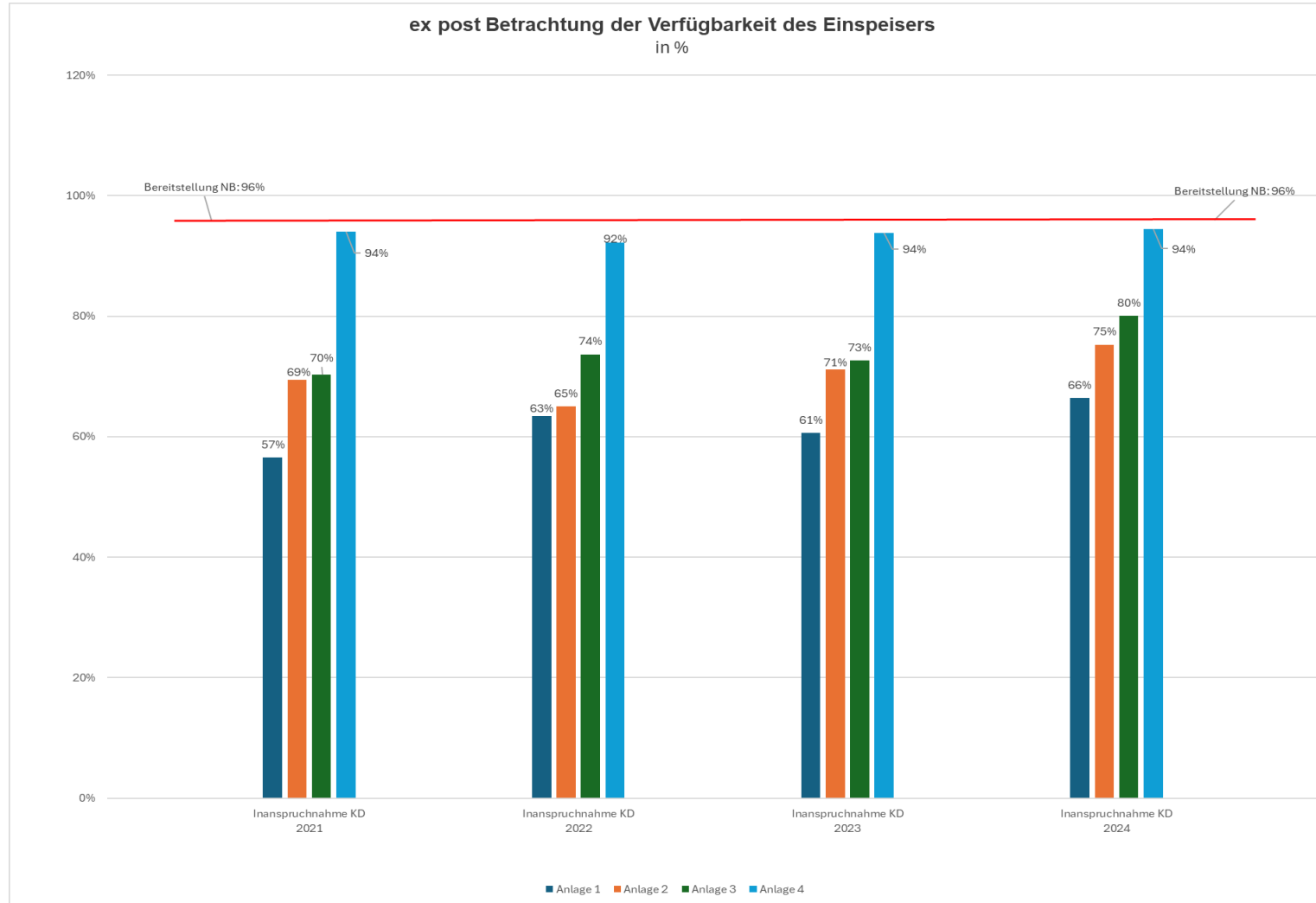


1. Hoher Anteil an Projekten mit Kostendeckel \Rightarrow 75%
2. Hoher Anteil an kapazitätserhöhenden Maßnahmen „teuren“ (Rückspeiseverdichter) \Rightarrow 65%
3. Kleinere Anlagen spezifisch (viel) teurer
4. Wachstum des Anteils der Einspeisemenge?

Weitere Projekte, **ca. 4.186 m³/h**
und **610 Mio. kWh/a**

Wirtschaftliche und technische Herausforderungen

Wie effizient wird Biogas eingespeist?



- Projektstruktur
 - Abstimmung Einspeiser und Netzbetreiber
 - Flexibilisierungsoptionen
 - Verbindlichkeit der Anfragen
 - Langfristige Verlässlichkeit der Einspeisungen
- Realisierung der einzelnen Projekte
 - Verfügbarkeit von Flächen/ Grundstücke
 - Genehmigungen
 - Kosten + Lieferzeiten (Planer + Hardware)
- Betrieb der Einspeisung
 - Personal
 - Konditionierung j/n
 - Betriebskosten



Ansätze für eine verbesserte Integration von Biomethan ins Gasnetz

Rechtlicher/ regulatorischer Rahmen

Netzzugang

ZuBIO (ab dem 1.1.2026)
Ziffer 1 b+c:

- Fortführung **vorrangiger Netzzugang**
 - Verankerung eines **wirtschaftlichen Effizienzmaßstabes** für Restriktionen beim Netzzugang
- Kosten im Zusammenhang mit der Gewährleistung verbindlicher Kapazität: Tragung durch Erzeugungsanlage

Netzanschluss

Bis zum 31.12.2025*
(§33 GasNZV):

- Vorrangiger NAS
- Kostenaufteilung NAS:
 - < 1 km: 250 TSD
 - 1-10 km: 25% -75%
 - > 10km: + Mehrkosten
- 96% Verfügbarkeit
 - Kosten für kapazitätserhöhende Maßnahmen trägt der Netzbetreiber

Nach dem 31.12.2025*:
(Regelung ob + wo ?)

Ziel sollte Weiterentwicklung bestehender Regelungen sein:

- Fortführung **Vorrangiger NAS**
- **Flexibilisierung** der Kostenbeteiligung (Anlagengröße und Verfügbarkeit) und **Erweiterung** um den Netzzugang inkl. kap.erhöhende Maßnahmen

* Ggf. Verlängerung bis 30.06.26 (Kabinettsentwurf)

Vermiedene NNE und Kostenwälzung

Entfall GasNEV zum 31.12.26

- **Anreiz** der Biomethaneinspeisung ins Netz durch **Flexibilisierung der vermiedenen NNE**
- Die vom Netzbetreiber zu tragenden Kosten sollen **weiterhin** auf die Kunden in Form der bereits bewährten **Biogasumlage** gewälzt werden können.

- **Fortbestand der Umlagefinanzierung / Biogas-Kostenwälzung**
- **Vorrangigen Netzzugang** beibehalten
- Regelungen zur **Kostenaufteilung flexibilisieren** und **weiterentwickeln** („Matrix“)
- **Dauerhafte Lösung** für Zeitraum nach Umsetzung der EU-Gasbinnenmarkt- RL
- **Belohnung** größerer Anlagen und Clusterung
- Vermiedene Netznutzungsentgelte als Element zur **Sicherstellung einer Einspeiseleistung**

Leistungswert der Anlage [m³/h]	Bereitstellung der Kapazitäten durch NB und Einspeiseverpflichtung durch Einspeiser		
	50-70%	71-90%	91-96%
0-200	X %	X %	X %
201-500	X %	X %	X %
501-1000	X %	X %	X %
> 1.000	X %	X %	X %





Energienetze Bayern

Energienetze Bayern GmbH & Co. KG
Frankenthaler Straße 2
81539 München