

SEG | Servicestelle Erneuerbare Gase

Aktuelle Arbeitsschwerpunkte

22.10.2025

DI Lorenz Strimitzer

Servicestelle Erneuerbare Gase (SEG)

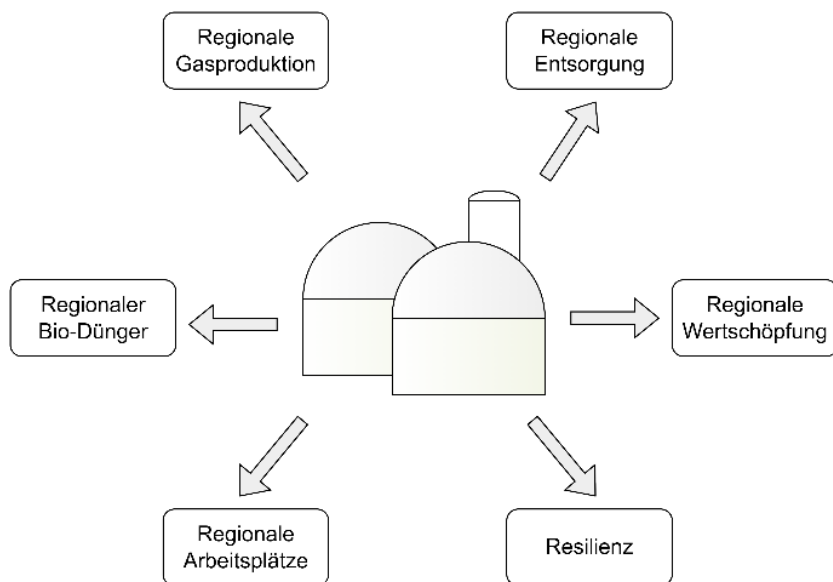
- ▶ **Unabhängige und neutrale Informations- und Beratungseinrichtung**
(Projekt innerhalb der AEA)
- ▶ Im Auftrag des **BMWET** (Aufgaben gemäß §56 EAG)
- ▶ **Unterstützung**
 - ▶ zum **Ausbau der Produktionskapazitäten** bei erneuerbaren Gasen und
 - ▶ zur **Zielerreichung des Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz (EAG) und kommender Rechtsmaterien**

**Die SEG ist DIE Beratungsstelle für alle Fragen zu erneuerbaren Gasen:
kompetent - unabhängig - neutral - kostenlos**

Aktuelle Arbeitsschwerpunkte Biomethan

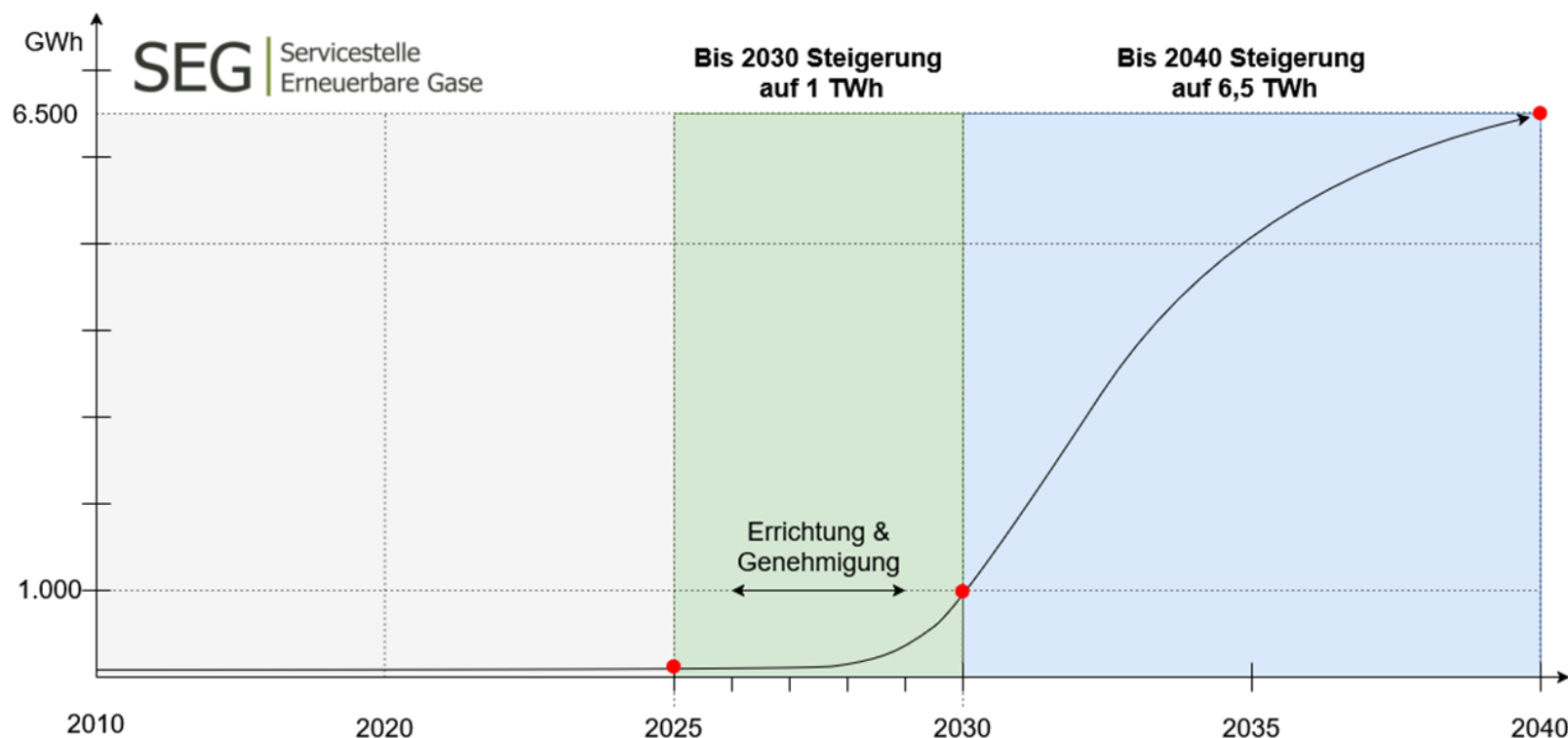
Beratung – Marktbeobachtung - Kommunikation

Neues Factsheet „Multitalent Biomethan“



[Link: Multitalent Biomethan](#)

Realistischer Markthochlauf Biomethan in Österreich





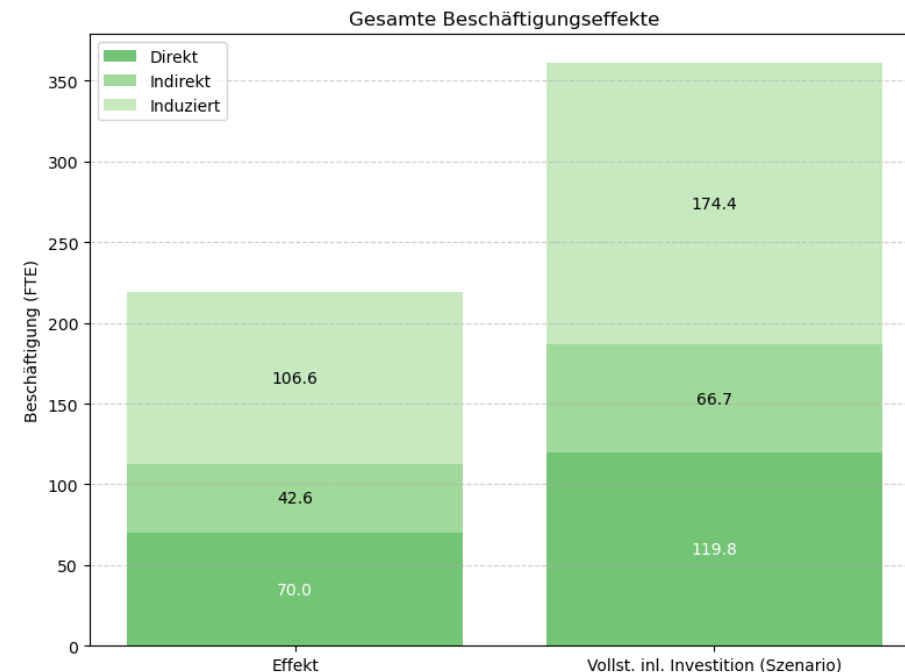
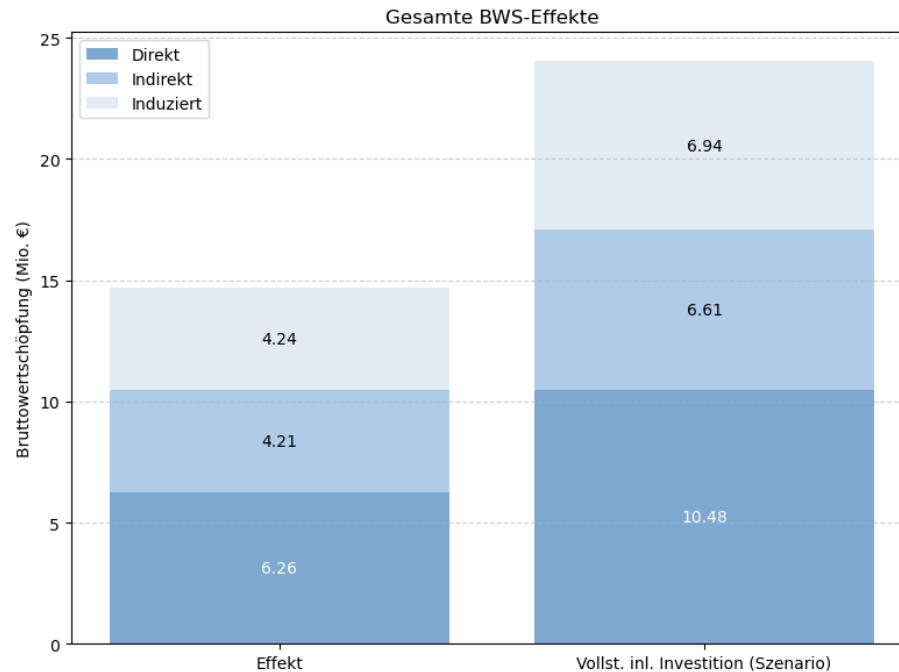
Aktuelle Arbeitsschwerpunkte Biomethan/Wasserstoff

Zertifizierung:	Proof of Origin PoO	Proof of Sustainability PoS (Nachhaltigkeitsnachweis)	Proof of Sustainability PoS für EU-ETS und NEHG	Biomethan-nachweis für EU-ETS und NEHG	Biomethan-nachweis für Kraftstoffquote	Herkunftsnachweis (Guarantee of Origin)	Grüngas-zertifikat	Certificate of Origin CoO
Anwendung	Zielanrechnung Kraftstoffquote	Zielanrechnung Kraftstoffquote + Erneuerbare Unionsziel 42,5%	Ausschluss der Biomethan-emissionen in Emissionsberichten	Nachweis für Massenbilanz zur Anerkennung von Emissionen aus Biomethan	Zielanrechnung Kraftstoffquote national	Kennzeichnung E-quellen für Endkunden	Nachweis für nicht eingespeistes erneuerbares Gas	Freiwilliger europ. Biomethanhandel
Gesetzlicher Rahmen	RED III Art 25-31	RED III Art 3+25-31	Art. 38 MMR NEHG 2022	RED III Art 25-31	RED III Art 25-31	RED III Art. 19	EAG §86	-
Ausführende Stelle	Int: ERGaR Nat: AGCS	Gutachter, Zertifizierungsstellen nach (VS)	Gutachter, Zertifizierungsstellen nach (VS)	AGCS verwaltet Nachweis Gutachter prüft	UBA+AGCS (eINA)	E-Control	E-Control	ERGaR + nat. Biomethanregister
Standards/ Schemes	Int: RED MB Scheme	Anerkanntes Voluntary Scheme (VS): REDcert, ISCC, NTA8080...	Anerkanntes Voluntary Scheme (VS): REDcert, ISCC, NTA8080	VS+Massenbilanzierung (AGCS)	VS+Massenbilanzierung (AGCS)	CEN-EN 16325	-	ERGaR CoO Scheme
Anmerkungen	Untrennbar für Kraftstoffquote		EDM-Portal für EU-ETS NEIS für NEHG	Nullanrechnung von Biomethan-emissionen in Kombination mit PoS	Nat: Komb. Aus PoO und PoS. eINA DB	Umsetzung EAG§81-84 GWG§129	Keine Anwendung	Schema kompatibel mit HKN-Standard

Aktuelle Arbeitsschwerpunkte Wasserstoff

Beratung – Marktbeobachtung - Kommunikation

- Ökonomische Analyse von H₂-Projekten | Wertschöpfungs- & Beschäftigungseffekte
- Standortspezifische Gestehungskosten | Analyse Investitionseffekte und Standortwahl



Link: Ökonom. Analyse H₂-Projekte

Marktbeobachtung, internationaler Austausch, Beratung

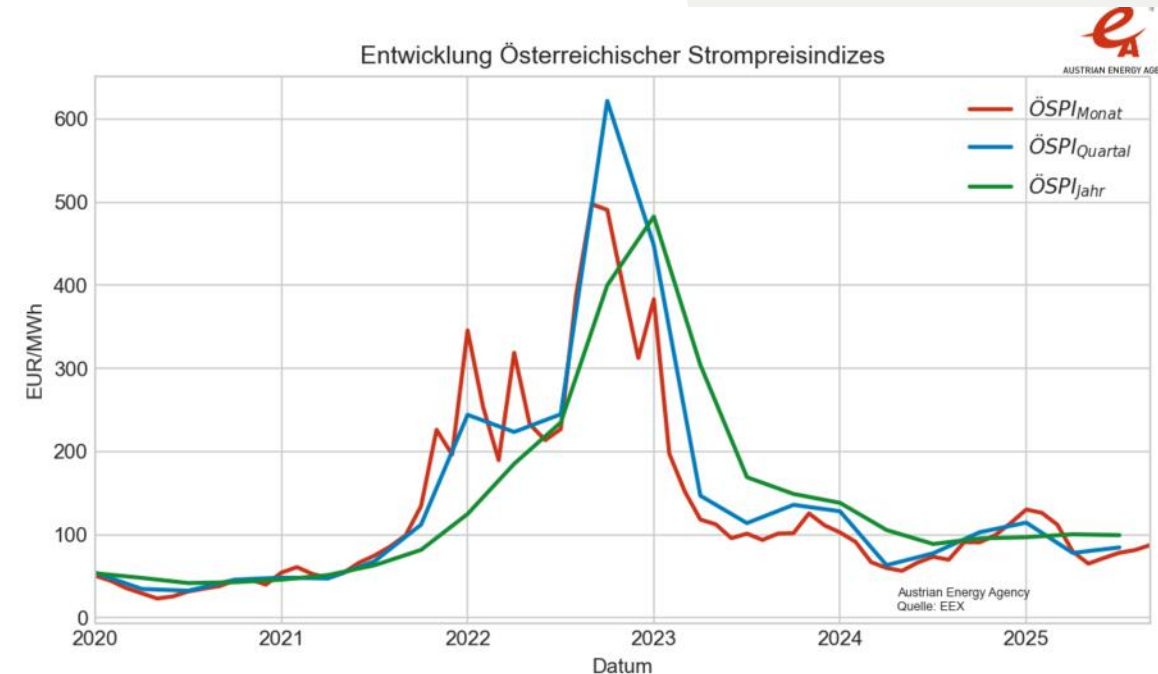
- ▶ Laufende **Datenerhebungen** (CAPEX, OPEX)
- ▶ Berechnung **aktueller Gestehungskosten** von Biomethan & Wasserstoff
- ▶ Analysen zu H₂-Auktionen, Marktprämien
- ▶ Erstellung des III. **SEG-Marktberichts**
 - ▶ Technologien, Preise, Märkte
 - ▶ Rahmenbedingungen, Anreize & Hemmnisse
- ▶ Internationaler Erfahrungsaustausch
- ▶ **Fachexkursionen** und **Webinare**
- ▶ **Beratung** von Marktteilnehmern



Entwicklung von H₂-Indizes

- ▶ **Indizes** wichtig für **Preisvergleiche** und als Orientierungspunkt (gerade in jungen Märkten)
- ▶ **Neuer H₂-Index** wird im Rahmen der SEG entwickelt und wird ab November (mindestens) auf **SEG-Website** veröffentlicht
- ▶ **Ziele H₂-Index:**
 - ▶ Inhaltlich neue, aussagekräftige Wasserstoffindizes für relevante Anwendungsfälle
 - ▶ Ohne Dopplung mit bestehenden Indizes

Beispiel ÖSPI der Energieagentur:



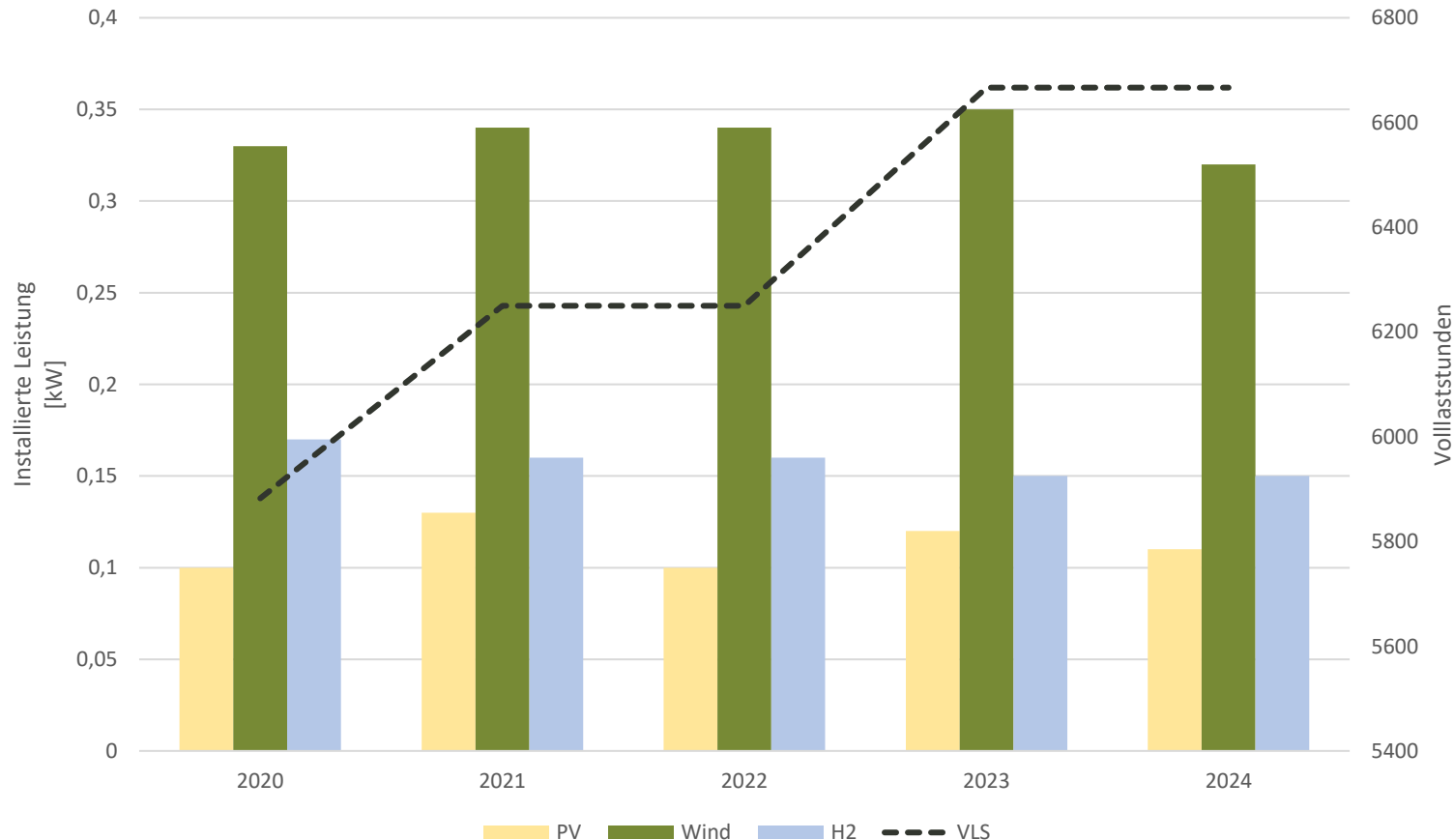
<https://www.energyagency.at/fakten/strompreisindizes>

Berechnung von Levelized Costs of Hydrogen (LCOH) für vier Anwendungsfälle

	1	2	3	4
Kurz- beschreibung	Kosten Elektrolyseur und Hybridpark Wind/PV/ Batteriespeicher	Kosten Elektrolyseur mit fixen Volllaststunden über 15 Jahre	Kosten Elektrolyseur mit optimierten Volllaststunden über 15 Jahre	Betriebskosten Elektrolyseur bei optimiertem Einsatz am Folgetag
Kosten	CAPEX + OPEX			OPEX
Strombezug	Inselnetz	Stromnetzgebundenes System		
Erneuerbarer Wasserstoff?	EE-Wasserstoff nach RED II/Delegated Act	Erneuerbarer Wasserstoff nach RED II/Delegated Act, sobald EE-Anteil im Netz >90%		
Methodisches Vorgehen	Optimierung Hybridpark PV/Wind/Batterie	Bildung einer HPFC aus Futurepreisen und Spotmarktpreisen		Optimierung anhand Day-Ahead-Preisen
Häufigkeit neuer Werte	Jahresupdates	Monatsupdates		Tagesupdates

Inselssystem (1) – erste Ergebnisse...

Optimale Inselssystem (kein Stromnetzzugang) zur Produktion einer MWh
Wasserstoff zu minimalen Kosten (LCOH) pro Jahr



Aktuelle Investitionskosten:

optimales

Verhältnis von **2:6:3**

(PV, Wind, Elektrolyseur)

Keine Batterie (!)

Investitionskostenzenarien:

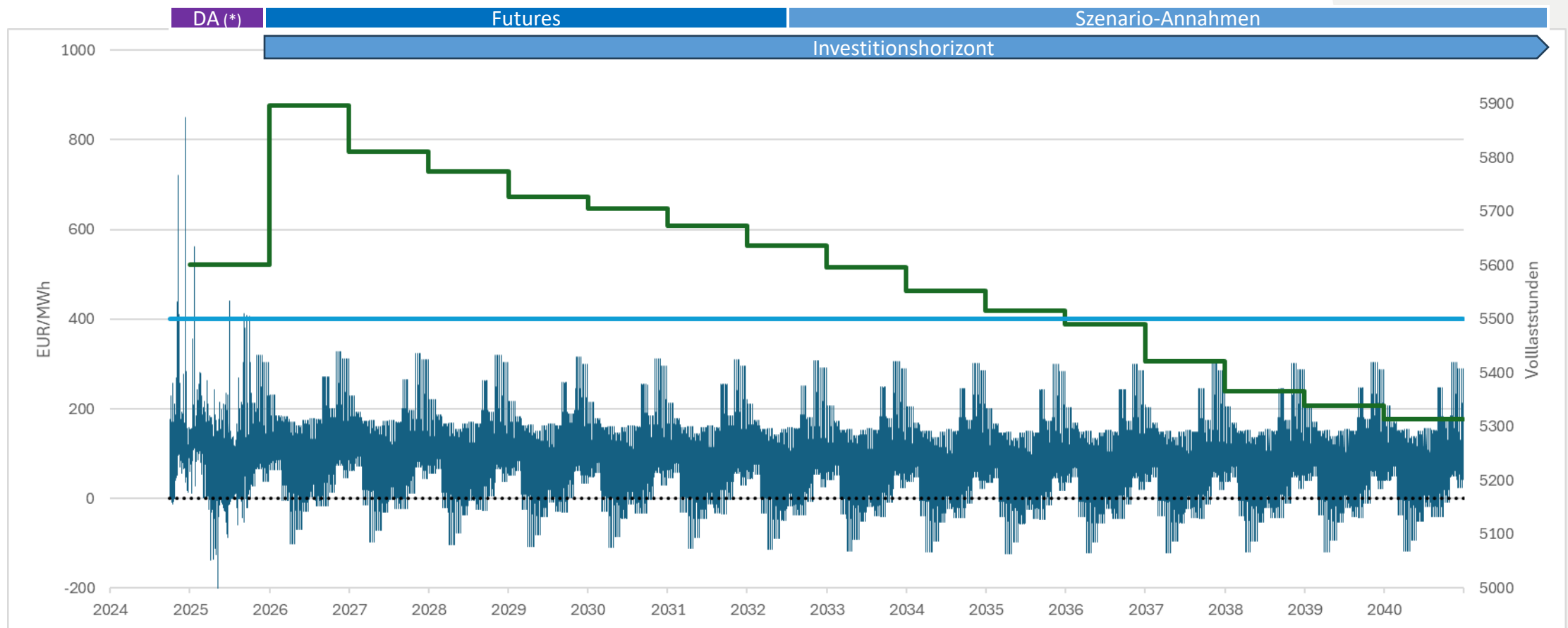
Batterie wird gebaut

Herausforderung:

Wie bildet man diese
Instabilität im optimalen
System korrekt in einem Index
ab?

Marktgebunden (2 & 3) – Hourly Power Forward Curve als Grundlage

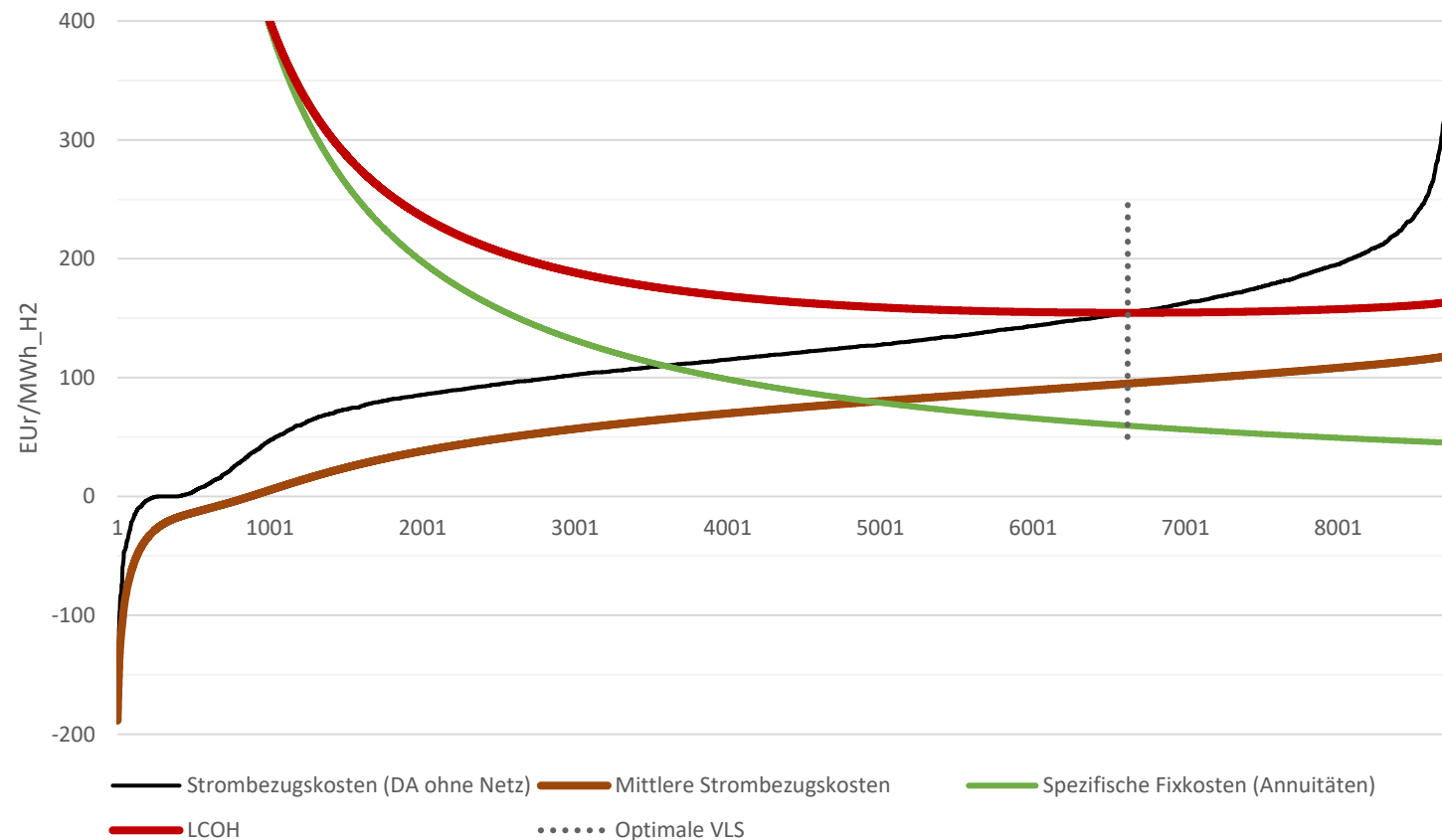
Hourly-Price-Forward-Curve (HPFC) – Österreich 2024-2040



(*) Day-Ahead Spotmarkt

Ermittlung optimaler Volllaststunden

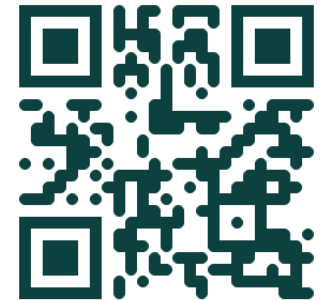
Gleichgewicht optimaler VLS ergibt sich aus mittleren Strombezugskosten und spezifischen Fixkosten



- ▶ Mittlerer Strombezugskosten steigen mit VLS
- ▶ Spezifische Fixkosten fallen mit VLS
- ▶ Strompreise, Investmentkosten, Zinsen und Wirkungsgrad wirken auf Optimum

Servicestelle Erneuerbare Gase (SEG)

- ▶ Service-Line +43 1 285 02 34
(Mo.-Do. 9-16 Uhr | Fr. 9-13 Uhr)
- ▶ E-Mail service@erneuerbaresgas.at
- ▶ Website www.erneuerbaresgas.at



<https://www.erneuerbaresgas.at/>

SEG | Servicestelle Erneuerbare Gase

Danke für die Aufmerksamkeit!

DI Lorenz Strimitzer

Leitung Servicestelle Erneuerbare Gase

lorenz.strimitzer@energyagency.at

0664 810 78 65

