



# Webinar: EAG-Monitoringbericht 2025

Dr. Harald Proidl  
Leiter Erneuerbare Energien  
Leiter Energieeffizienzmonitoringstelle

16. Oktober 2025



1. Stromerzeugung gesamt

2. Entwicklungen EAG

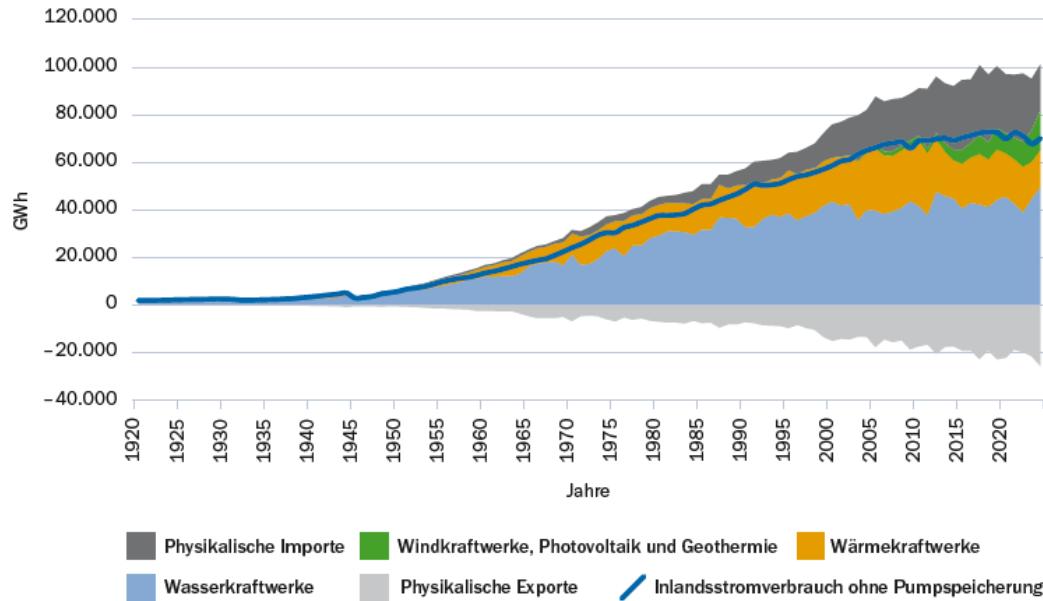
3. Entwicklungen ÖSG

4. Förderbedarf und Ausgleichsenergie

5. Energiegemeinschaften

# Anteil Erneuerbare in Stromproduktion 2024

## Gesamte Versorgung in Österreich – Aufbringung elektrische Energie

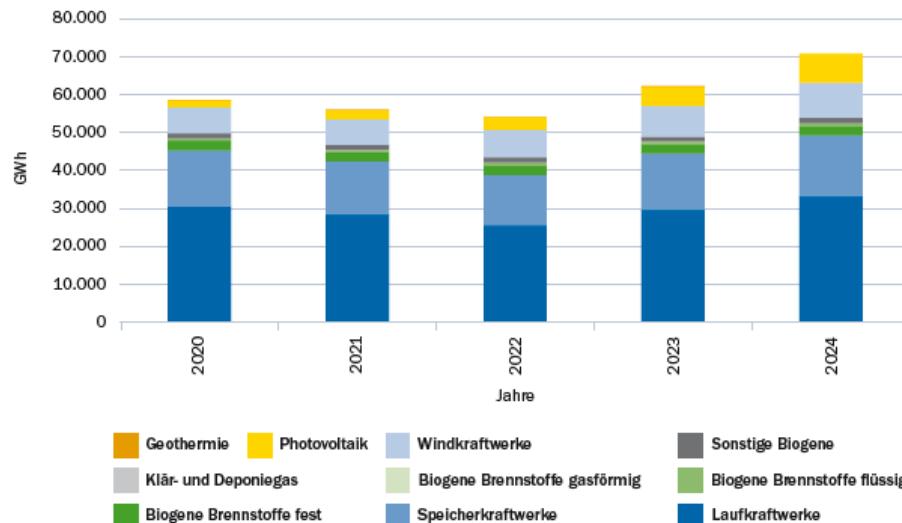


- Inlandsstromverbrauch (inkl. Verbrauch Pumpspeicher): 75,1 TWh
- 70,9 TWh Erzeugung mit Erneuerbaren (inkl. Pumpspeicher)

= Anteil Erneuerbare: 94%

# Entwicklung der Bruttostromerzeugung – Erneuerbare in GWh

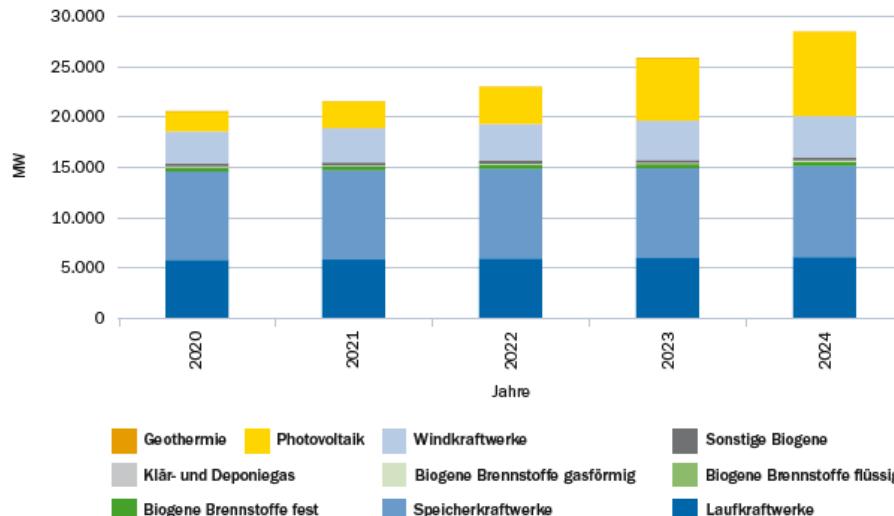
## Entwicklung der Bruttostromerzeugung



Technologie	MWh 2022	MWh 2023	MWh 2024	Veränderung in 23-24 %
Laufkraftwerke	25.661	29.651	33.262	12,1
Summe Speicherkraftwerke	13.282	14.854	16.094	8,3
Davon Pumpsp.		7.244	7.629	5,3
Photovoltaik	3.329	5.188	7.645	47,4
Wind	7.255	8.036	9.257	15,2
Biogene Brennstoffe	3.223	3.175	3.177	0,1

# Entwicklung der Bruttoengpassleistung – Erneuerbare in MW

## Entwicklung der Bruttoengpassleistung



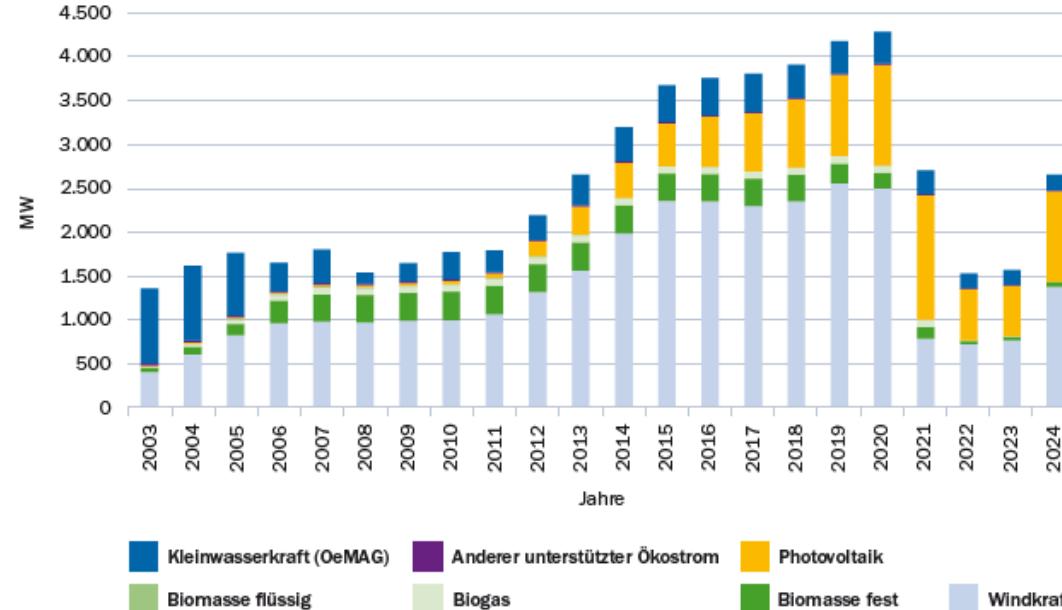
Technologie	MW 2022	MW 2023	MW 2024	Veränderung in 23-24 %
Laufkraftwerke	5.954	5.996	6.118	2,0
Summe Speicherkraftwerke	8.962	8.954	9.068	1,3
Davon Pumpsp.		5.560	5.608	0,9
Photovoltaik	3.670	6.229	8.360	34,2
Wind	3.633	3.896	4.092	5,0
Biomasse fest	402	423	431	1,9

- Einspeisetarife
- Investitionsförderung
- Marktpremie
- Marktpreisbilanzgruppe (alt + neu)
- ....und alles zusammen

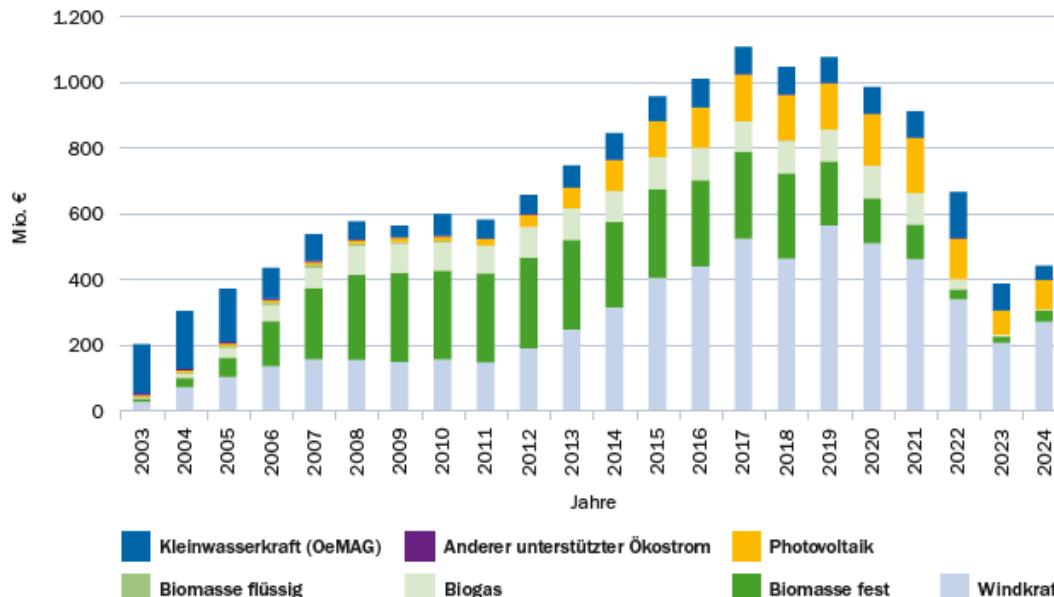
# Ökostrom gemäß ÖSG – ÖKOBG

## Kontrahierte Leistung

### Entwicklung der installierten Leistung



## Entwicklung des Vergütungsvolumens für abgenommenen Ökostrom laut ÖSG



# Ökostrom gemäß ÖSG – Anteil und Mengen

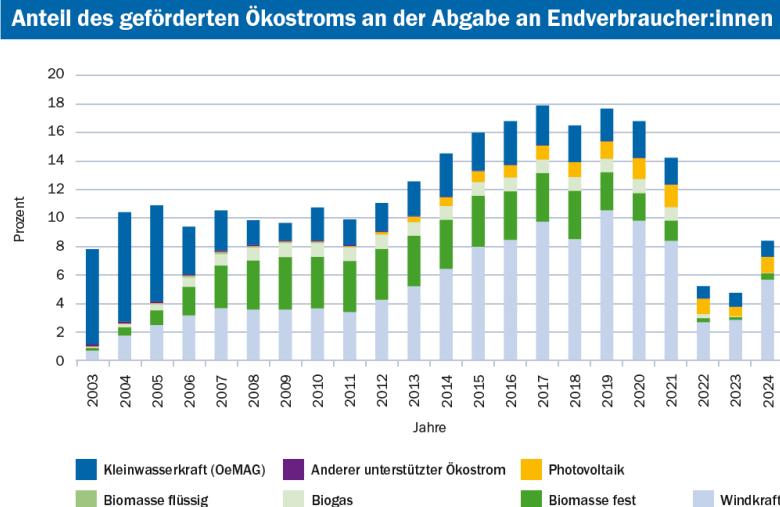


Abbildung 9

Quelle: OeMAG, E-Control; Stand: Juli 2025

= „klassischer“ Ökostrom“ (Einspeisetarif + Abnahme Marktpreis alt)

- Wesentlicher Effekt 2022 und 2023: hoher Marktpreis = Anlagen verlassen ÖSG und für diejenigen die drinnen bleiben nur geringer Förderbedarf
- 2024 Rückkehr in die Ökobilanzgruppe

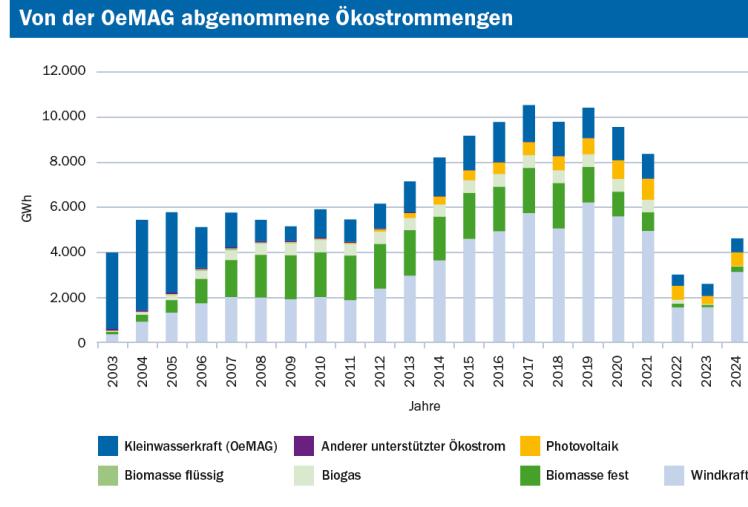
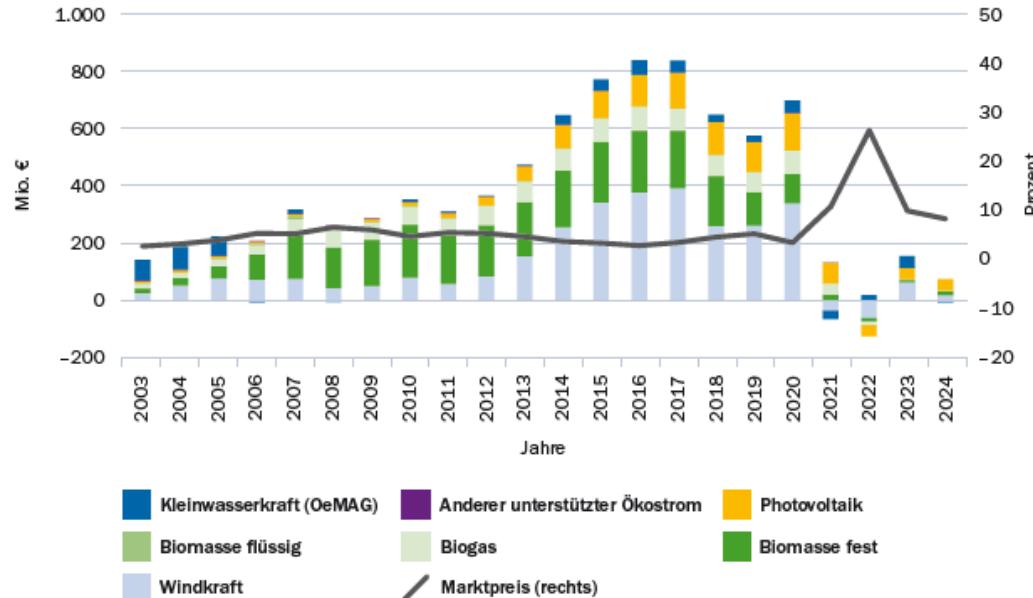


Abbildung 10

Quelle: OeMAG, E-Control; Stand: Juni 2025

# Unterstützungsvolumen ÖSG in Mio. Euro

## Entwicklung des Unterstützungsvolumens



# Investitionsförderung PV 2022 - 2024

## Investitionsförderung für Photovoltaik und Stromspeicher 2022 bis 2024

Status per 23.5.2024	2022				2023				2024			
	Anträge	kWp/kWh	Mio. EUR	€/kWp €/kWh	Anträge	kWp/kWh	Mio. EUR	€/kWp €/kWh	Anträge	kWp/kWh	Mio. EUR	€/kWp €/kWh
<b>Photovoltaik</b>												
in Betrieb	56.230	998.309	171	172	69.792	1.152.893	208	180	6.379	380.177	39	103
noch nicht in Betrieb	607	30.554			4.379	76.649			7.126	636.320		
<b>Speicher</b>												
in Betrieb	22.595	306.359	57	187	24.144	304.265	57	188	1.766	37.649	6	152
noch nicht in Betrieb	167	13.909			1.377	41.819			2.740	134.890		

# Kennzahlen EAG für 2023/2024 – die Marktprämie

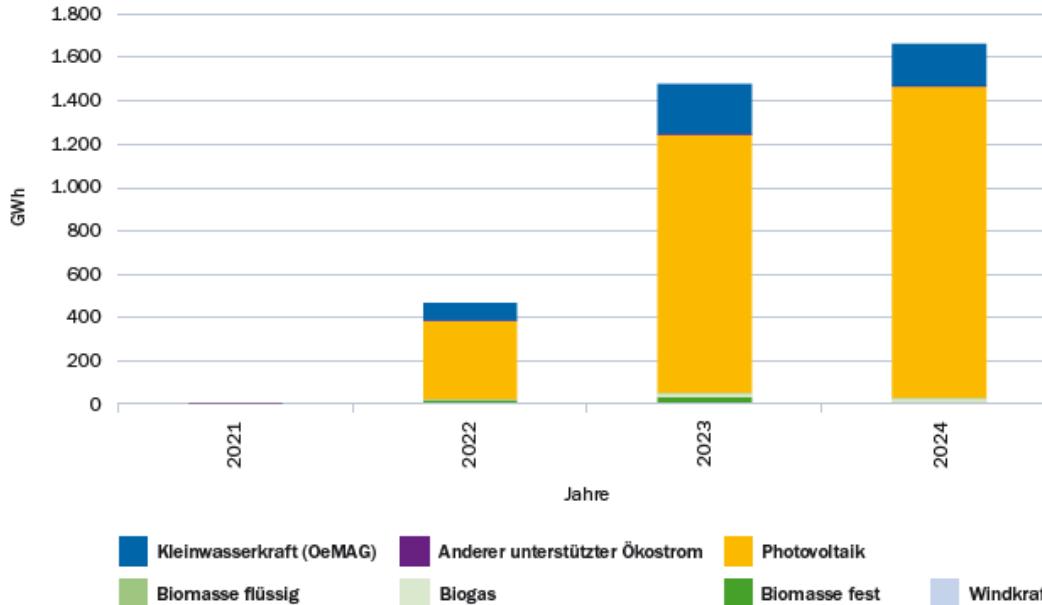
## Wichtigste Kennzahlen Marktprämie EAG 2023 und 2024

Energieträger	2024					2023				
	Installierte Leistung in MW	Einspeisemenge in GWh	Anzahl Anlagen	Ausbezahlte Marktprämie in Mio. Euro	Durchschnittlich ausbezahlte Marktprämie in Cent/kWh	Installierte Leistung in MW	Einspeisemenge in GWh	Anzahl Anlagen	Ausbezahlte Marktprämie in Mio. Euro	Durchschnittlich ausbezahlte Marktprämie in Cent/kWh
Wasserkraft	3	12,5	7	0,068	0,55	0	0,2	1	0,005	2,90
Windkraft	883	1.739,0	168	9,906	0,57	748	61,3	152	0,438	0,71
Biomasse	145	549,7	58	30,738	5,59	65	42,4	35	3,135	7,39
Biogas	62	444,6	263	63,477	14,28	52	233,7	234	27,687	11,85
Photovoltaik	804	346,4	1.081	10,353	2,99	203	41,0	296	0,559	1,36
<b>Gesamt</b>	<b>1.897</b>	<b>3.092,1</b>	<b>1.577</b>	<b>114,5</b>	<b>3,70</b>	<b>1.069</b>	<b>378,6</b>	<b>718</b>	<b>31,8</b>	<b>8,41</b>

# Ökostrom gemäß ÖSG – MPBG in GWh

Abgenommene Menge

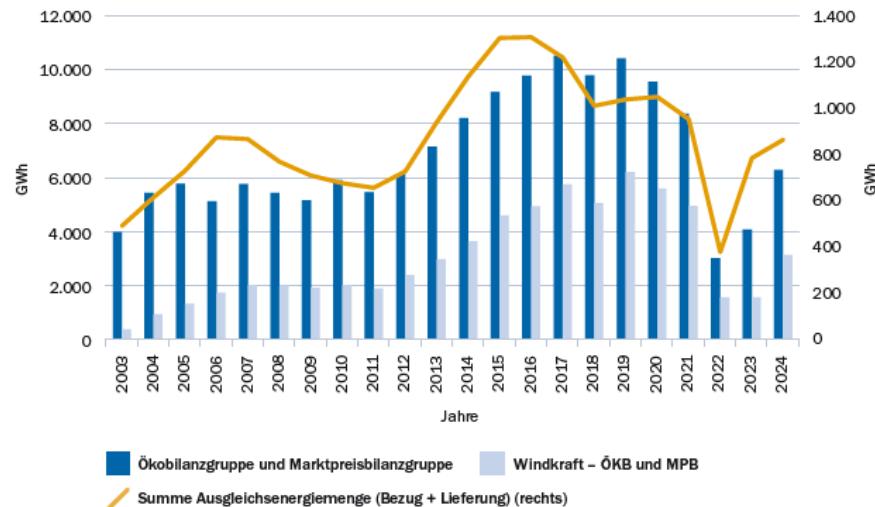
## Abgenommene Mengen in der Marktpreisbilanzgruppe



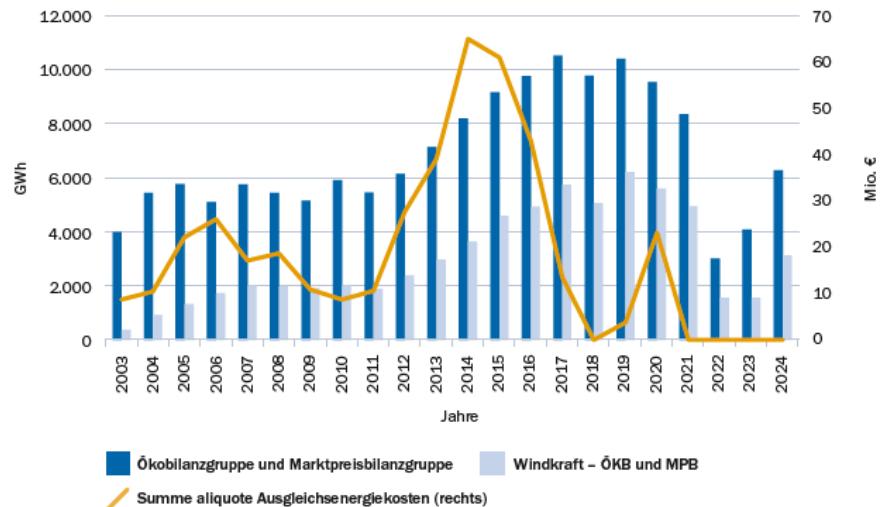
- **Marktpreis alt:** gemäß ÖSG, alle Verträge behalten Gültigkeit
- **Marktpreis neu:** gemäß EAG, nur noch für Anlagen < 500 kW

# Entwicklung Ausgleichsenergie – Mengen und Kosten

## Entwicklung der Ausgleichsenergiemengen



## Entwicklung der effektiven Ausgleichsenergiekosten

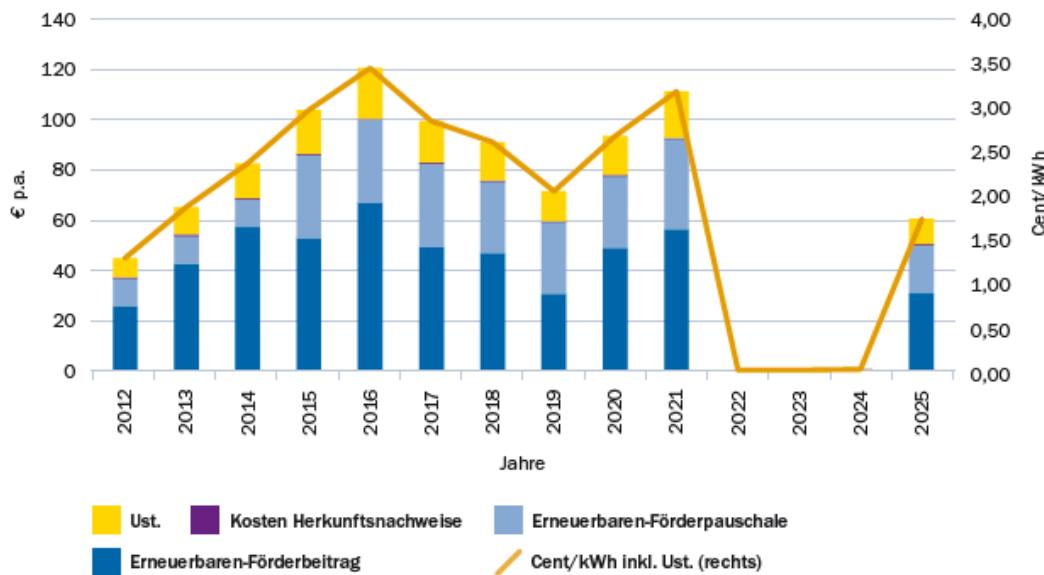


## Unterstützungsbedarf ÖSG und EAG (Inkl. Investitionszuschüsse)



# Entwicklung Förderkosten für einen HH mit 3.500 kWh

## Entwicklung der Erneuerbaren-Förderkosten für einen Haushalt mit einem Verbrauch von 3.500 kWh

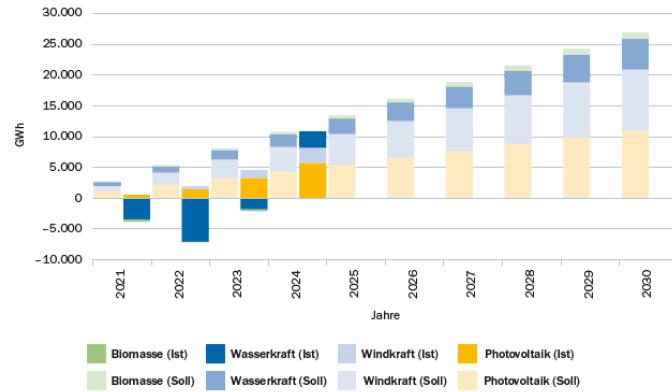


## Effekte 2022 - 2024:

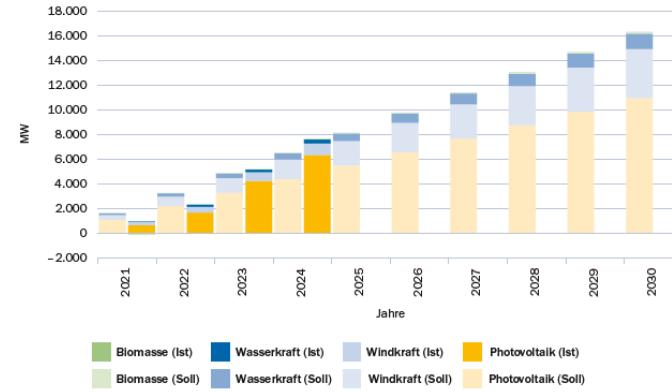
- Budgetüberhang bei OeMAG
- Hoher Marktpreis
- 2024: Deckung mittels öffentlichem Budget

# Ziele gemäß EAG – Leistung und Erzeugung

**Soll-Ist-Vergleich EAG Hochrechnung 2024**



**Soll-Ist-Vergleich EAG Hochrechnung 2024 – Umrechnung auf Leistung**



Technologie	Soll 2030 in GWh (gemäß EAG)	Soll 2024 in GWh (linear)	Ist 2024 in GWh
Wasser	5.000	2.000	2.634
Wind	10.000	4.000	2.466
PV	11.000	4.400	5.775
Biomasse	1.000	400	-9

- **Erneuerbare Energiegemeinschaften**
- **Bürgerenergiegemeinschaften**
- **Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen**

## Erneuerbare Energiegemeinschaften:

Anzahl und Verteilung der EEGs 2023 bis 2025					
	Anzahl EEGs zum 30.06.2023	Anzahl EEGs zum 31.12.2023	Anzahl EEGs zum 30.06.2024	Anzahl EEGs zum 31.12.2024	Anzahl EEGs zum 30.06.2025
Burgenland	56	104	150	236	368
Kärnten	33	75	171	270	473
Niederösterreich	130	285	448	663	958
Oberösterreich	53	160	365	591	790
Salzburg	20	59	122	210	293
Steiermark	17	40	100	186	327
Tirol	19	68	130	278	393
Vorarlberg	11	28	46	63	101
Wien	25	48	84	121	165
Österreich	364	867	1.616	2.618	3.868

## Bürgerenergiegemeinschaften:

- 30.06.2024: 247
- 31.12.2024: 472
- 30.06.2025: 737

## Anzahl und Verteilung der GEAs 2024 bis 2025

	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025
Burgenland	509	535	562
Kärnten	245	301	357
Niederösterreich	88	128	191
Oberösterreich	729	1.012	1.197
Salzburg	351	502	567
Steiermark	216	349	495
Tirol	313	475	663
Vorarlberg	251	304	393
Wien	204	324	618
<b>Österreich</b>	<b>2.906</b>	<b>3.930</b>	<b>5.043</b>

# Teilnehmer mit Bezugszählpunkt

Summe GEAs, EEGs und BEGs

<b>Anzahl und Verteilung der Teilnehmer an EGs mit Bezugszählpunkten</b>			
	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025
Burgenland	4.869	7.468	15.981
Kärnten	2.706	5.256	10.196
Niederösterreich	10.441	18.511	35.929
Oberösterreich	7.289	22.207	36.637
Salzburg	3.196	6.652	10.375
Steiermark	2.205	5.861	15.455
Tirol	2.649	5.571	9.202
Vorarlberg	1.165	1.578	2.400
Wien	2.706	5.401	8.583
<b>Österreich</b>	<b>37.226</b>	<b>78.505</b>	<b>144.758</b>

# Teilnehmer mit Einspeisezählpunkt

Summe GEAs, EEGs und BEGs

<b>Anzahl und Verteilung der Teilnehmer an EGs mit Einspeisezählpunkten</b>			
	<b>Anzahl zum 30.06.2024</b>	<b>Anzahl zum 31.12.2024</b>	<b>Anzahl zum 30.06.2025</b>
Burgenland	2.013	2.585	4.753
Kärnten	806	1.714	3.953
Niederösterreich	4.116	7.833	17.068
Oberösterreich	4.169	9.728	16.138
Salzburg	946	2.032	3.221
Steiermark	683	1.945	6.141
Tirol	885	1.869	3.050
Vorarlberg	356	495	770
Wien	610	1.213	2.513
<b>Österreich</b>	<b>14.584</b>	<b>29.414</b>	<b>57.607</b>

# Last but not least: Erneuerbares Gas

## Kennzahlen Gaskennzeichnung und Betriebsstatistik 2022, 2023 und 2024

Zusammensetzung der österreichischen Gaskennzeichnung	2024	2023	2022
Gesamtabgabe an Endkund:innen lt. Betriebsstatistik in GWh	74.372	75.638	86.130
erfasste Menge Gaskennzeichnung in GWh	54.467	56.954	68.380
erfasste Menge Gaskennzeichnung in %	73	75	79
Einspeisung biogener Gase lt. Betriebsstatistik in GWh	124	134	137
Einspeisung biogener Gase lt. Datenmeldung an HKN-DB in GWh	120	123	121
Menge eingesetzte HKN für Gaskennzeichnung absolut GWh gesamt	81	68	71
Menge eingesetzte HKN für Gaskennzeichnung absolut GWh Ausland	4	0	0
Menge eingesetzte HKN für Gaskennzeichnung in %	64	56	59
Anteil Biomethan am Gesamtverbrauch in % lt. Gaskennzeichnung	0,15	0,12	0,10
Anteil Biomethan am Gesamtverbrauch in % lt. Betriebsstatistik	0,17	0,18	0,16

# Zusammenfassung

- **Jahr 2024 war geprägt durch...**
  - ...quantitativ signifikanter Anstieg der marktprämierelevanten Anlagen
  - ...Rückkehr von Anlagen aus der eigenen Vermarktung in die Ökobilanzgruppe
  - ...wieder steigendes Vergütungs- und Unterstützungsvolume
  - ...Rückkehr des Finanzierungsmechanismus (Förderbeitrag und Pauschale)
- **94% Erneuerbare in der Stromproduktion → Zielerfüllung rein rechnerisch ‚on track‘**
- Hohe Geschwindigkeit beim Ausbau massive Implikationen auf...
  - ...das System: Mitverursacher steigender Netzkosten
  - ...den Markt: vermehrt Überschüsse und negative Strompreise
- Der ‚**Hype**‘ um die Energiegemeinschaften hält an
- Bei der Produktion von Erneuerbaren Gas weiterhin wenig Dynamik
- Hohe Erwartungshaltung an das EIWG und das EABG

**Die Unterlagen zum heutigen Webinar sowie den Link zu dessen  
Aufzeichnung erhalten Sie morgen automatisch per E-Mail!**

Comming up...

- „**Kosteneffizientes Marktmodell zum Aufbau einer Wasserstoffwirtschaft: Ergebnisse der E-Control-Konsultation**“ mit Mag. Markus Krug, Stv. Leiter der Abteilung Gas der E-Control, am 21. Oktober 2025
- „**Strom und Gas: von der Erzeugung zur Kennzeichnung – was kommt bei den Kund:innen an?**“ mit Dr. Harald Proidl, Leiter Erneuerbare Energien/Leiter Energieeffizienzmonitoringstelle der E-Control, am 11. November 2025

Anmeldung unter: [www.e-control.at/aktuelles-webinar](http://www.e-control.at/aktuelles-webinar)

## DR. HARALD PROIDL



+43 1 24724 0



harald.proidl@e-control.at



[www.e-control.at](http://www.e-control.at)

# ***Unsere Energie gehört der Zukunft.***

E-Control

Rudolfsplatz 13a, 1010 Wien

Tel.: +43 1 24 7 24-0

Fax: +43 1 247 24-900

E-Mail: [office@e-control.at](mailto:office@e-control.at)

[www.e-control.at](http://www.e-control.at)

Twitter: [www.twitter.com/energiecontrol](http://www.twitter.com/energiecontrol)

Facebook: [www.facebook.com/energie.control](http://www.facebook.com/energie.control)

