



## **Webinar: Der neue Monitoringbericht der E-Control**

Harald Proidl  
Leiter Ökoenergie und Energieeffizienz

03. November 2022

- Der neue Monitoringbericht – zusätzliche Inhalte im Vergleich Ökostrombericht
- Kennziffern aus dem Monitoringbericht
- Zielerfüllung Strom und Gas
- Entwicklung Energiegemeinschaften

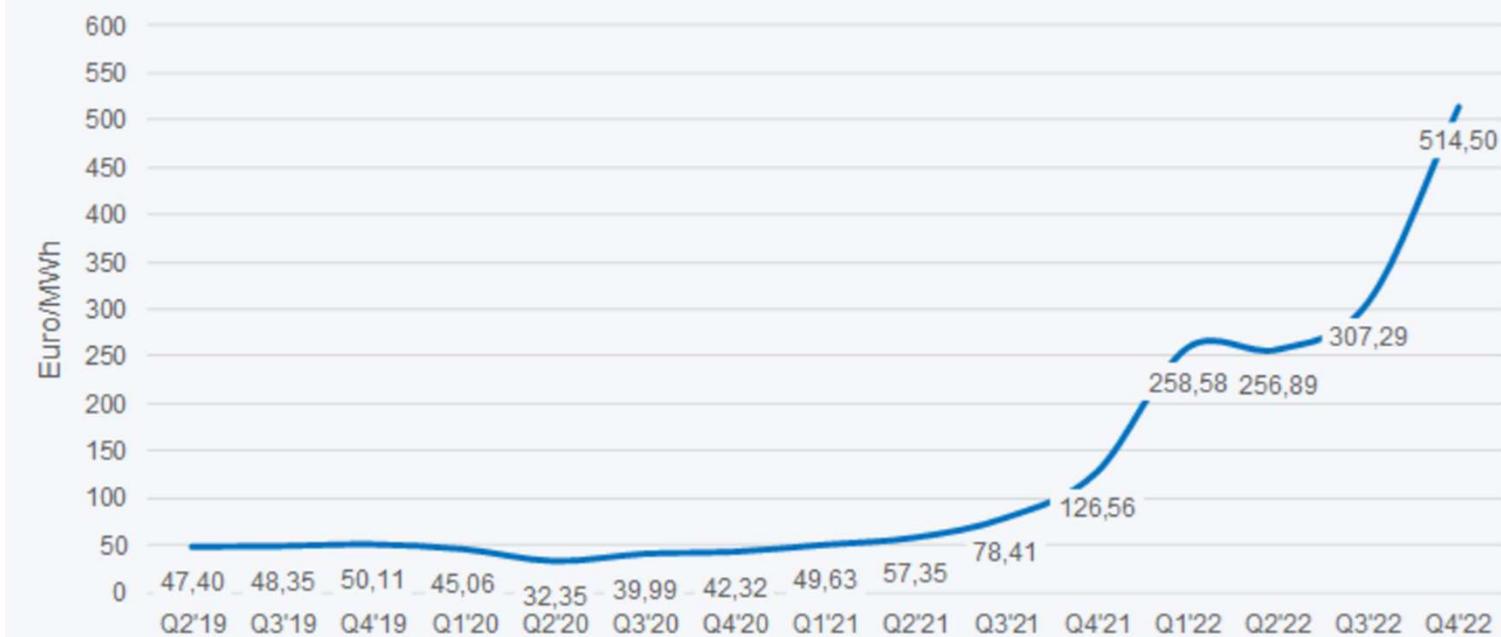
# Eine Ära geht zu Ende



- Nach 19 Ausgaben wird der Ökostrombericht gemäß § 52 (1) ÖSG...
- ...vom Monitoringbericht gemäß § 90 EAG abgelöst

- Stand des Ausbaus der erneuerbaren Energien – Strom und Gas
- Entwicklung des Strom- und Gasverbrauchs
- Entwicklung der Förderkosten
- Zielsetzungen und aktueller Grad der Zielerreichung
- Weiters integriert: Entwicklung Energiegemeinschaften

## MARKTPREISENTWICKLUNG ab dem 2. Quartal 2019 auf Basis Phelix-AT



Quelle: E-Control

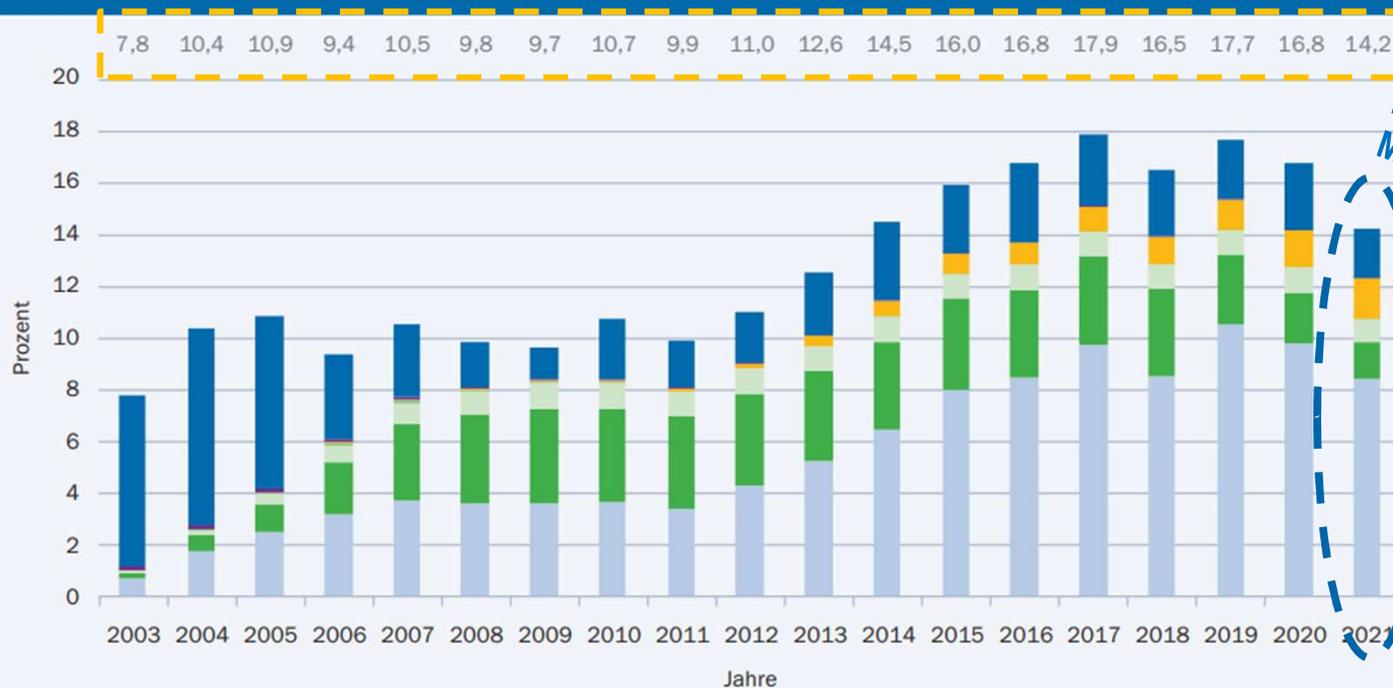
30.09.2022

# Die Situation am Strommarkt und die Auswirkung auf die Erneuerbaren

- Die aktuelle Situation hat einen nie dagewesenen Boom ausgelöst
  - Marktpreise liegen aktuell weit über allen Einspeisetarifen
  - Trend zur Eigenversorgung steigt – Run auf Erneuerbare Technologien, Energiegemeinschaften etc.
- Anlagen bis 500 kW wechseln in die OeMAG-Bilanzgruppe, um den errechneten Marktpreis zu bekommen
- Größere und tarifgeförderte Anlagen verlassen die OeMAG (bzw. das Fördersystem) und verkaufen den Strom am Markt
- Enormer Rückstau bei der Genehmigung und Errichtung von Anlagen – Materialien und Komponenten fehlen, Fachkräftemangel, Rückstau bei Verfahren wie z.B. Netzanschluss

# Die „klassischen“ Ökostrommengen bei der OeMAG - Anteil

## ANTEIL DES GEFÖRDERTEN ÖKOSTROMS AN DER ABGABE AN ENDVERBRAUCHER



Erste Effekte aufgrund Marktpreisentwicklung

### Verschiedene Effekte:

- Neue Anlagen
- „ausgeförderte“ Anlagen fallen raus
- Anlagen wechseln vom Fördersystem in die Vermarktung

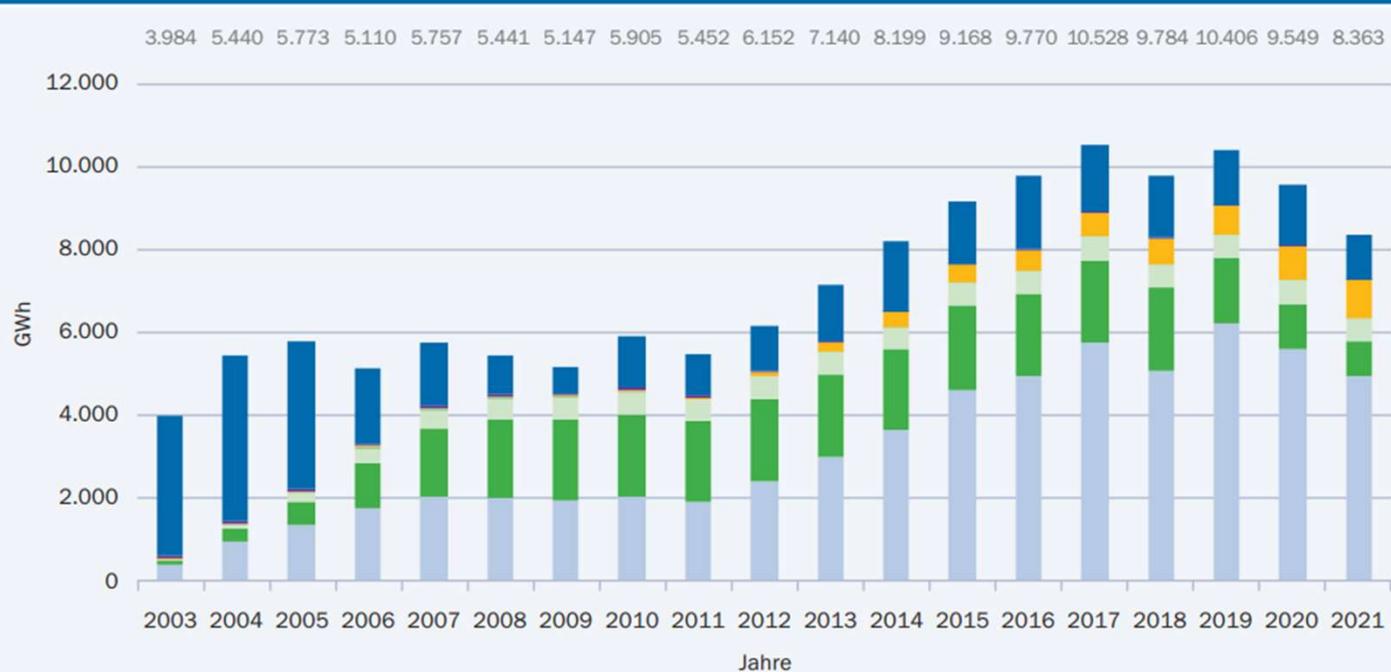
Quelle: OeMAG, E-Control

### Wichtig:

- Marktprämien-Anlagen werden von dieser Darstellung (und in den folgenden) nicht mehr erfasst
- Aber: weiterhin muss eine Warteliste mit gültigen Einspeisetarifen beim Wind abgearbeitet werden – diese werden noch in diese Darstellung integriert

# Die „klassischen“ Ökostrommengen – Erzeugte Mengen

## VON DER OEMAG ABGENOMMENE ÖKOSTROMMENGEN



Quelle: OeMAG, E-Control

# Die „klassischen“ Ökostrommengen – Installierte Leistung

## ENTWICKLUNG DER INSTALLIERTEN LEISTUNG



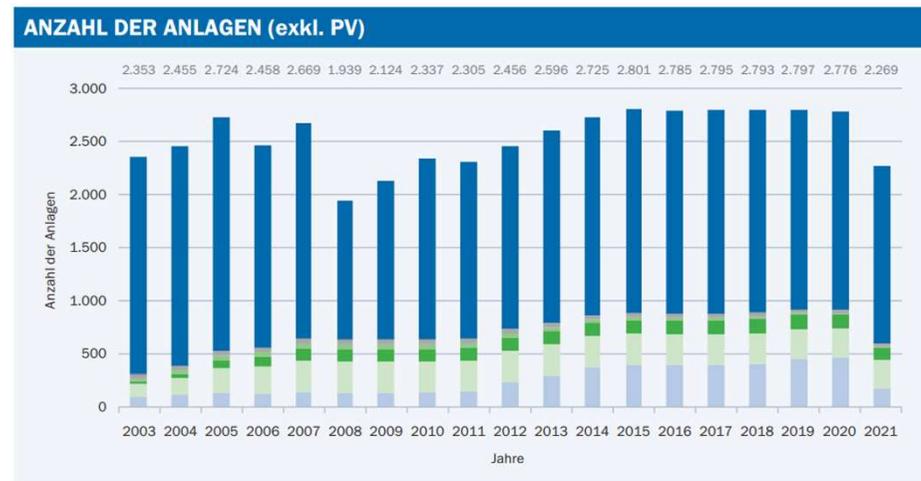
**Hinweis:**  
Jahresmengen bei Menge vs.  
Stichtag bei Leistung

Quelle: OeMAG, E-Control

# Anzahl der Anlagen



Quelle: OeMAG, E-Control



Quelle: OeMAG, E-Control

# Vergleich der wichtigsten Kennzahlen

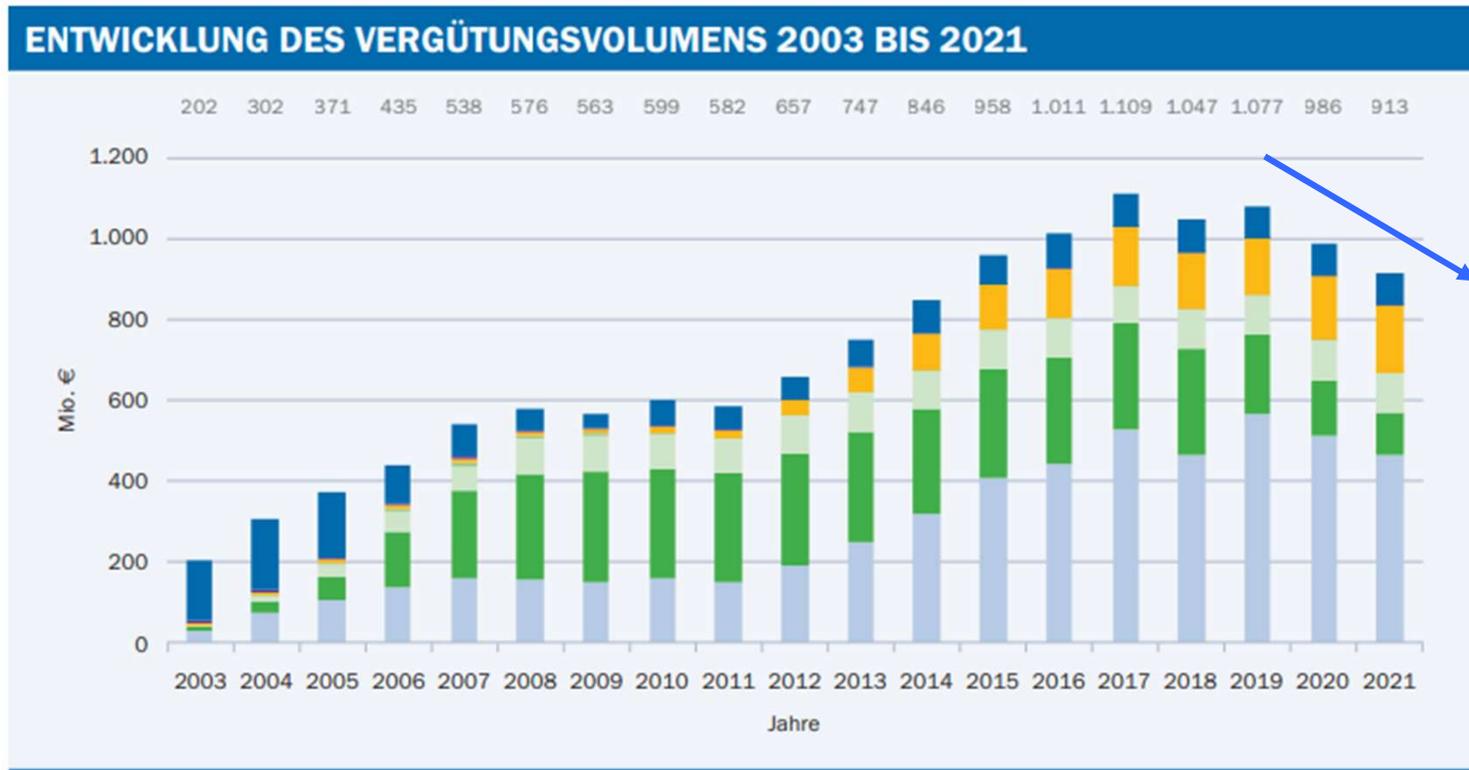
| VERGLEICH DER WICHTIGSTEN KENNZAHLEN DER ANLAGEN IM VERTRAGSVERHÄLTNISS MIT DER OEMAG 2021 UND 2020 |                             |                       |                |                           |  |                                    |
|---|-----------------------------|-----------------------|----------------|---------------------------|--|------------------------------------|
| Energieträger   | Installierte Leistung in MW | Einspeisemenge in GWh | Anzahl Anlagen | Vergütung netto in Mio. € | Geförderter Ökostrom-Einspeisanteil in % der Gesamtabgabemenge | Durchschnittsvergütung in Cent/kWh |
| <b>2021</b> <span style="float: right;">1)</span>   |                             |                       |                |                           |  |                                    |
| Kleinwasserkraft (unterstützt)  | 271                         | 1.093,5               | 1.670          | 79,2                      | 1,9%   | 7,25                               |
| Sonstige Ökostromanlagen  | 2.427                       | 7.269,9               | 42.010         | 833,3                     | 12,4%  | 11,46                              |
| Windkraft   | 779                         | 4.948,0               | 168            | 462,3                     | 8,4%   | 9,34                               |
| Biomasse fest inkl. Abfall mhBA   | 130                         | 838,6                 | 119            | 104,9                     | 1,4%   | 12,51                              |
| Biomasse gasförmig *)   | 83                          | 542,9                 | 272            | 96,3                      | 0,9%   | 17,74                              |
| Biomasse flüssig  | 0                           | 0,0                   | 5              | 0,0                       | 0,00%  | 6,64                               |
| Photovoltaik  | 1.420                       | 933,5                 | 41.411         | 169,2                     | 1,59%  | 18,12                              |
| Deponie- und Klärgas  | 14                          | 6,8                   | 33             | 0,5                       | 0,01%  | 7,24                               |
| Geothermie  | 1                           | 0,0                   | 2              | 0,0                       | 0,00%  | 7,01                               |
| <b>Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen</b>   | <b>2.698</b>                | <b>8.363,4</b>        | <b>43.680</b>  | <b>912,5</b>              | <b>14,2%</b>   | <b>10,91</b>                       |
| <b>2020</b> <span style="float: right;">2)</span>   |                             |                       |                |                           |  |                                    |
| Kleinwasserkraft (unterstützt)  | 358                         | 1.455,7               | 1.860          | 81,0                      | 2,5%   | 5,56                               |
| Sonstige Ökostromanlagen  | 3.921                       | 8.092,9               | 36.008         | 905,1                     | 13,8%  | 11,18                              |
| Windkraft   | 2.495                       | 5.590,8               | 463            | 510,4                     | 9,5%   | 9,13                               |
| Biomasse fest inkl. Abfall mhBA   | 177                         | 1.094,7               | 130            | 136,7                     | 1,9%   | 12,49                              |
| Biomasse gasförmig *)   | 85                          | 570,5                 | 278            | 99,6                      | 1,0%   | 17,45                              |
| Biomasse flüssig  | 0                           | 0,1                   | 9              | 0,0                       | 0,00%  | 5,30                               |
| Photovoltaik  | 1.149                       | 826,9                 | 35.092         | 158,1                     | 1,41%  | 19,11                              |
| Deponie- und Klärgas  | 14                          | 9,7                   | 34             | 0,4                       | 0,02%  | 4,50                               |
| Geothermie  | 1                           | 0,1                   | 2              | 0,0                       | 0,00%  | 3,98                               |
| <b>Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen</b>   | <b>4.279</b>                | <b>9.548,6</b>        | <b>37.868</b>  | <b>986,1</b>              | <b>16,2%</b>   | <b>10,33</b>                       |

\*) inklusive Betriebskostenzuschläge  
 1) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 58.771 GWh für das Gesamtjahr 2021 (Stand 07/2022)  
 2) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 56.915 GWh für das Gesamtjahr 2020 (Stand 07/2022)

Quelle: OeMAG, E-Control – vorläufige Werte, Stand Juli 2022

## Von 2020 auf 2021:

- - 37% Leistung
- + 15% Anlagen...
- ...aber nur auf PV zurück zuführen...
- ...ansonsten -18% bei Anzahl der Anlagen



## Wiederum verschiedene Effekte:

- Alte Anlagen mit relativ hohen Tarifen fallen raus...
- ...neue Anlagen mit niedrigeren Tarifen kommen dazu
- 2021: Marktpreis-Effekt

Quelle: OeMAG, E-Control Zur Wiederholung: nur noch der Rückstau bei Windanlagen mit gültigem Vertrag für Einspeisetarife wird von dieser Darstellung in Zukunft noch zusätzlich erfasst

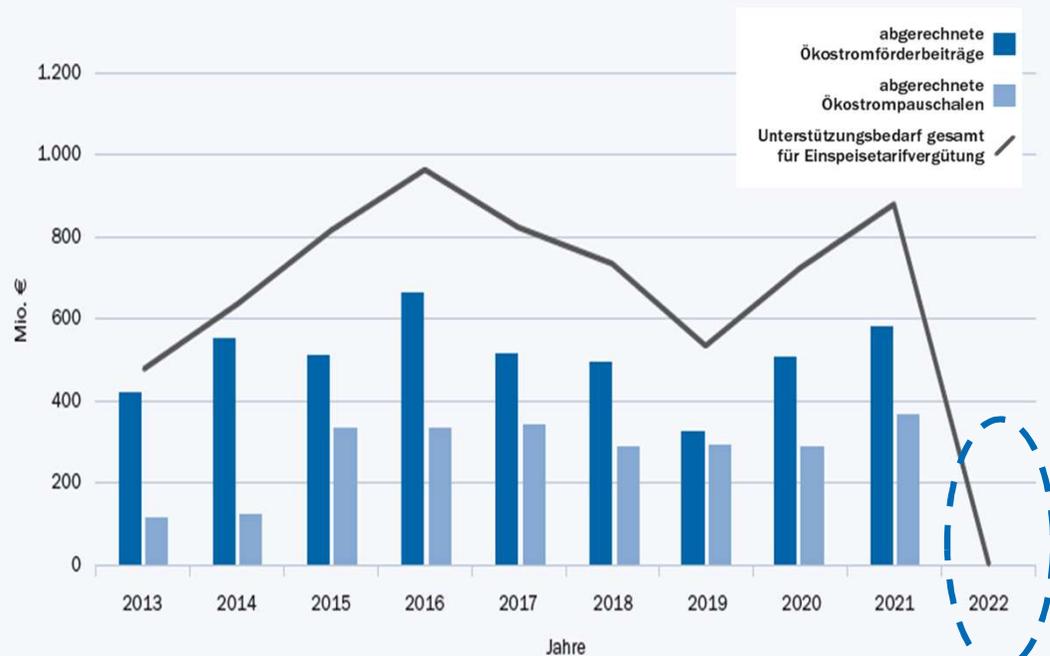
## ENTWICKLUNG DES UNTERSTÜTZUNGSVOLUMENS 2003 BIS 2021



Quelle: OeMAG, E-Control

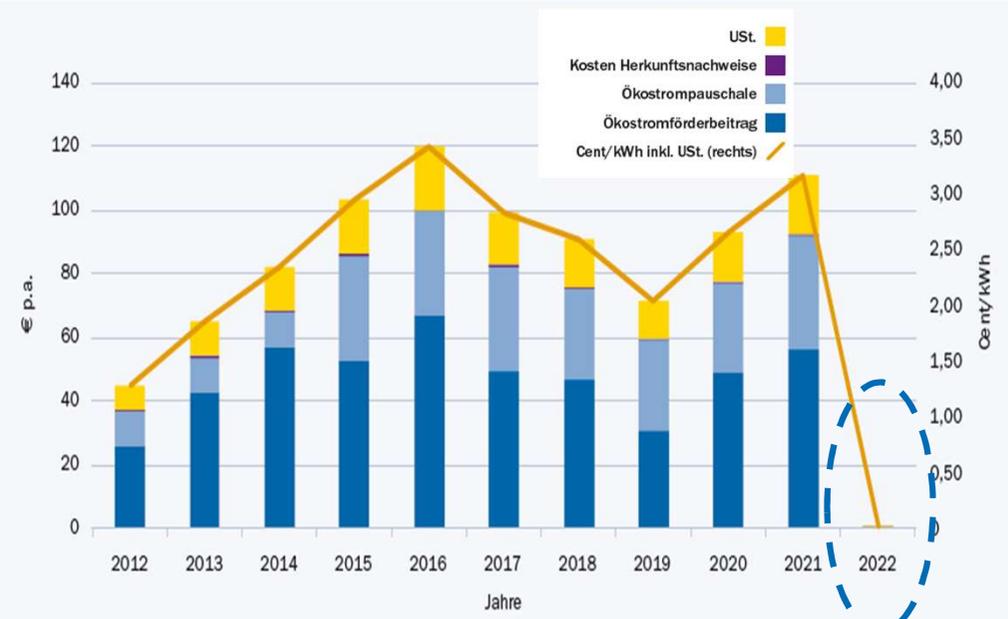
# Finanzierung Ökostromsystem

## UNTERSTÜTZUNGSBEDARF AUS ÖFB UND ÖSP



Quelle: OeMAG, E-Control

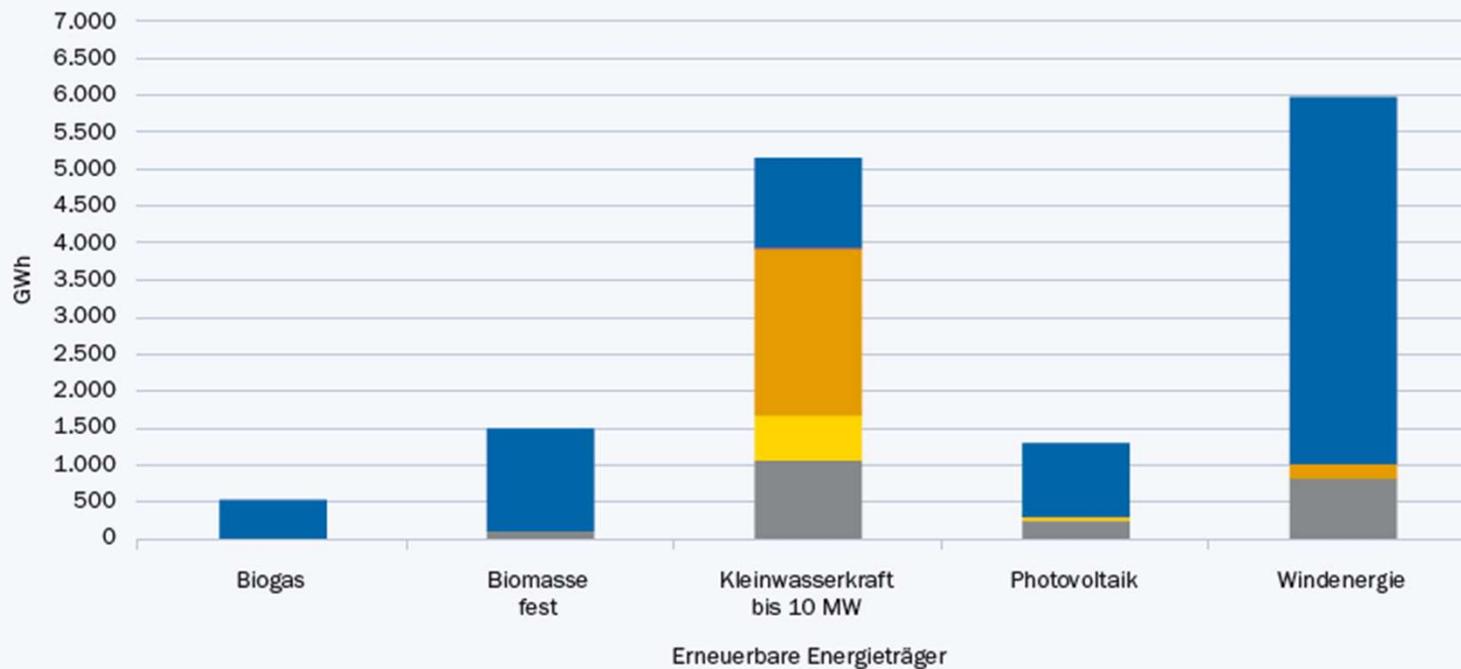
## ENTWICKLUNG DER ERNEUERBAREN-FÖRDERKOSTEN FÜR EINEN HAUSHALT MIT EINEM VERBRAUCH VON 3.500 kWh



Quelle: E-Control

Erste Maßnahme/Effekt aufgrund Marktpreisentwicklung → Ökostromförderbeitrag und Ökostrompauschale auf 0 gesetzt

## IN HKN-DATENBANK EINGETRAGENE FÖRDERUNGEN 2021



# Gesamte registrierte Leistung an Erneuerbaren

## GEGENÜBERSTELLUNG INSTALLIERTE LEISTUNG OEMAG, HKN UND NETZBETREIBER 2021

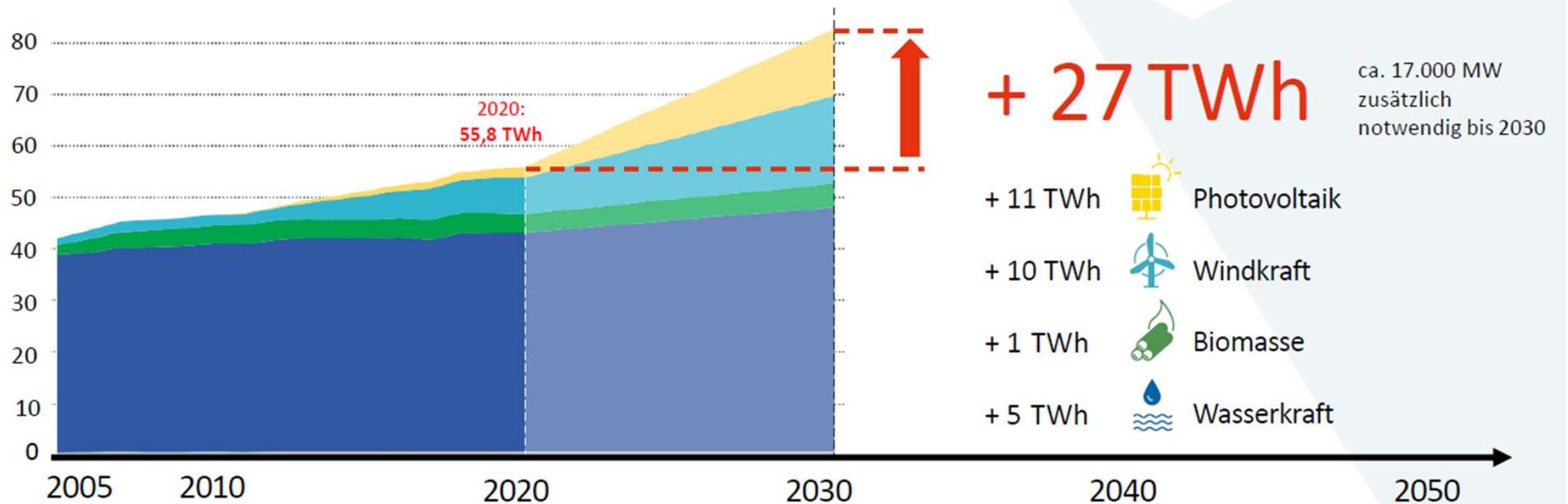
| in MW                          | OeMAG        | HKN           | Netzbetreiber |
|--------------------------------|--------------|---------------|---------------|
| Kleinwasserkraftwerk           | 271          |               |               |
| Kleinwasserkraft bis 10 MW     |              | 1.344         |               |
| Wasserkraft über 10 MW         |              | 12.582        |               |
| Laufkraftwerke bis 10 MW       |              | 0             | 1.279         |
| Laufkraftwerke über 10 MW      |              | 0             | 4.558         |
| Speicherkraftwerke bis 10 MW   |              | 0             | 176           |
| Speicherkraftwerke über 10 MW  |              | 0             | 8.734         |
| Anderer unterstützter Ökostrom | 15           | 11            | 18            |
| Photovoltaik                   | 1.420        | 1.689         | 2.631         |
| Biomasse flüssig               | 0            | 0             | 0             |
| Biogas                         | 83           | 77            | 85            |
| Biomasse fest                  | 130          | 380           | 383           |
| Windkraft                      | 779          | 3.230         | 3.422         |
| <b>Summe</b>                   | <b>2.698</b> | <b>19.314</b> | <b>21.286</b> |

# Ausbauziele Erneuerbare gemäß EAG

(Darstellung: BMK)

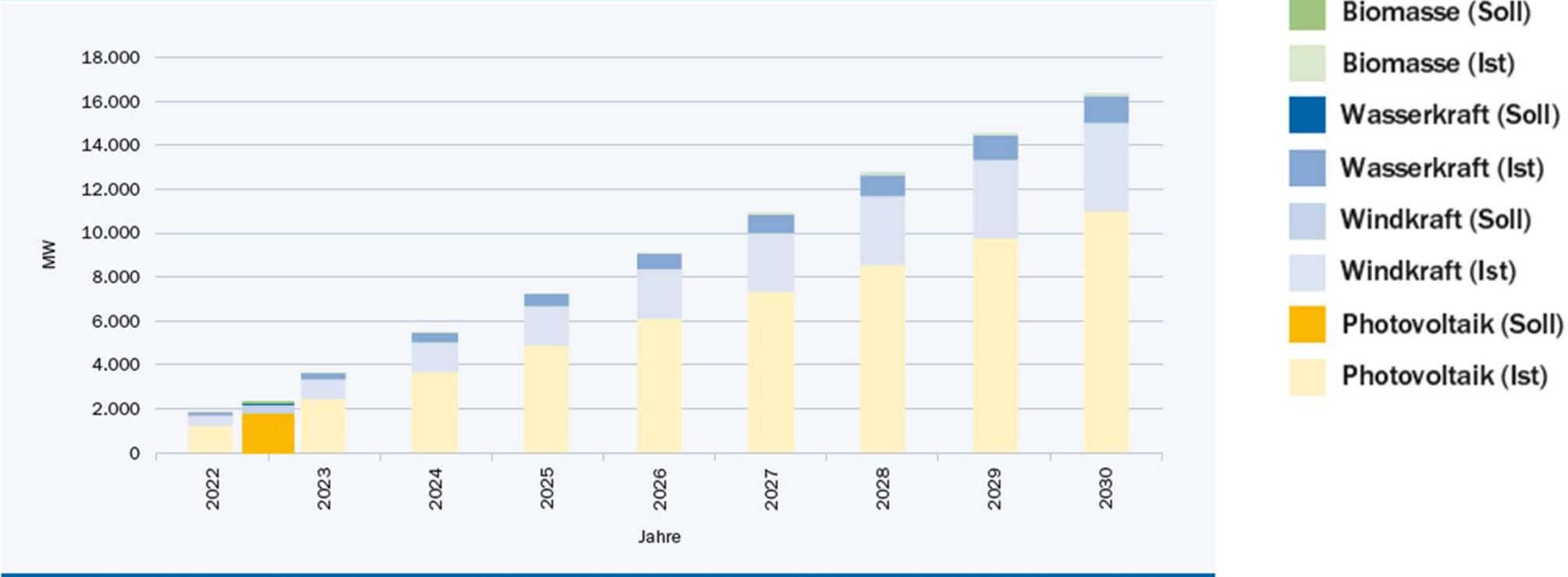
## Ausbauziele

EE-Stromerzeugung bis 2030 in TWh



# Zielerreichung 100% Strom aus Erneuerbaren

## VERGLEICH AUSBAU EAG HOCHRECHNUNG 2022 – SOLL-IST (PROGNOSE)



Quelle: E-Control

## JAHRESVERBRAUCH VS. BIOMETHANEINSPEISUNG

| in TWh               | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018  | 2019  | 2020  | 2021  |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Jahresverbrauch      | 95,58 | 91,06 | 86,57 | 78,80 | 84,59 | 87,97 | 95,16 | 90,72 | 94,24 | 90,60 | 96,26 |
| Biomethaneinspeisung | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,09  | 0,11  | 0,13  | 0,15  | 0,17  | 0,15  | 0,14  | 0,14  |

**Ziel: 5 TWh pa im Jahr 2030**

# § 16a Anlagen – Stand Jänner 2022

| <b>GEMEINSCHAFTLICHE ERZEUGUNGSANLAGEN IN ÖSTERREICH</b> |                   |                     |                   |
|--|-------------------|---------------------|-------------------|
|  | <b>In Betrieb</b> | <b>In Umsetzung</b> | <b>In Planung</b> |
| Burgenland   | 59                | 17                  | 20                |
| Kärnten  | 58                | 41                  | 65                |
| Niederösterreich   | 9                 | 20                  | 21                |
| Oberösterreich   | 263               | 60                  | 164               |
| Salzburg   | 68                | 16                  | 7                 |
| Steiermark   | 67                | 6                   | 97                |
| Tirol  | 62                | 21                  | 7                 |
| Vorarlberg   | 92                | 12                  | 24                |
| Wien   | 20                | 70                  | 635               |
| <b>Summe</b>   | <b>698</b>        | <b>263</b>          | <b>1040</b>       |

Quelle: Österreichs E-Wirtschaft

|                    |    |
|--------------------|----|
| > Burgenland       | 4  |
| > Kärnten          | 6  |
| > Niederösterreich | 20 |
| > Oberösterreich   | 12 |
| > Salzburg         | 1  |
| > Steiermark       | 2  |
| > Tirol            | 2  |
| > Vorarlberg       | 4  |
| > Wien             | 0  |

- In Summe 51 Energiegemeinschaften
- 31 regionale Energiegemeinschaften
- 20 lokale Energiegemeinschaften
- Zusätzliche: 1  
Bürgerenergiegemeinschaft zwischen  
NÖ und Wien im Netzgebiet der Wiener  
Netze

- Die Umsetzung des EAG kommt in Schwung
- Die ersten Runden für die Ausschreibung der Investitionsförderungen wurden abgeschlossen
- Verordnung für die Marktprämien in Kraft getreten
- Energiegemeinschaften stoßen auf hohes Interesse
- Zielerfüllung noch etwas schleppend...
- ...aber: neben der Umsetzung des EAG führt auch die aktuelle Situation auf den Energiemärkten für einen enormen Ausbau an Erneuerbare

## HARALD PROIDL



+43 1 24724 707



harald.proidl@e-control.at



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](https://www.twitter.com/energiecontrol)

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



*Unsere Energie gehört der Zukunft.*