



# Infoabend

## Erneuerbare Energiegemeinschaften

Freitag, 28. März  
Danzer Wirt, Gaspolthofen



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



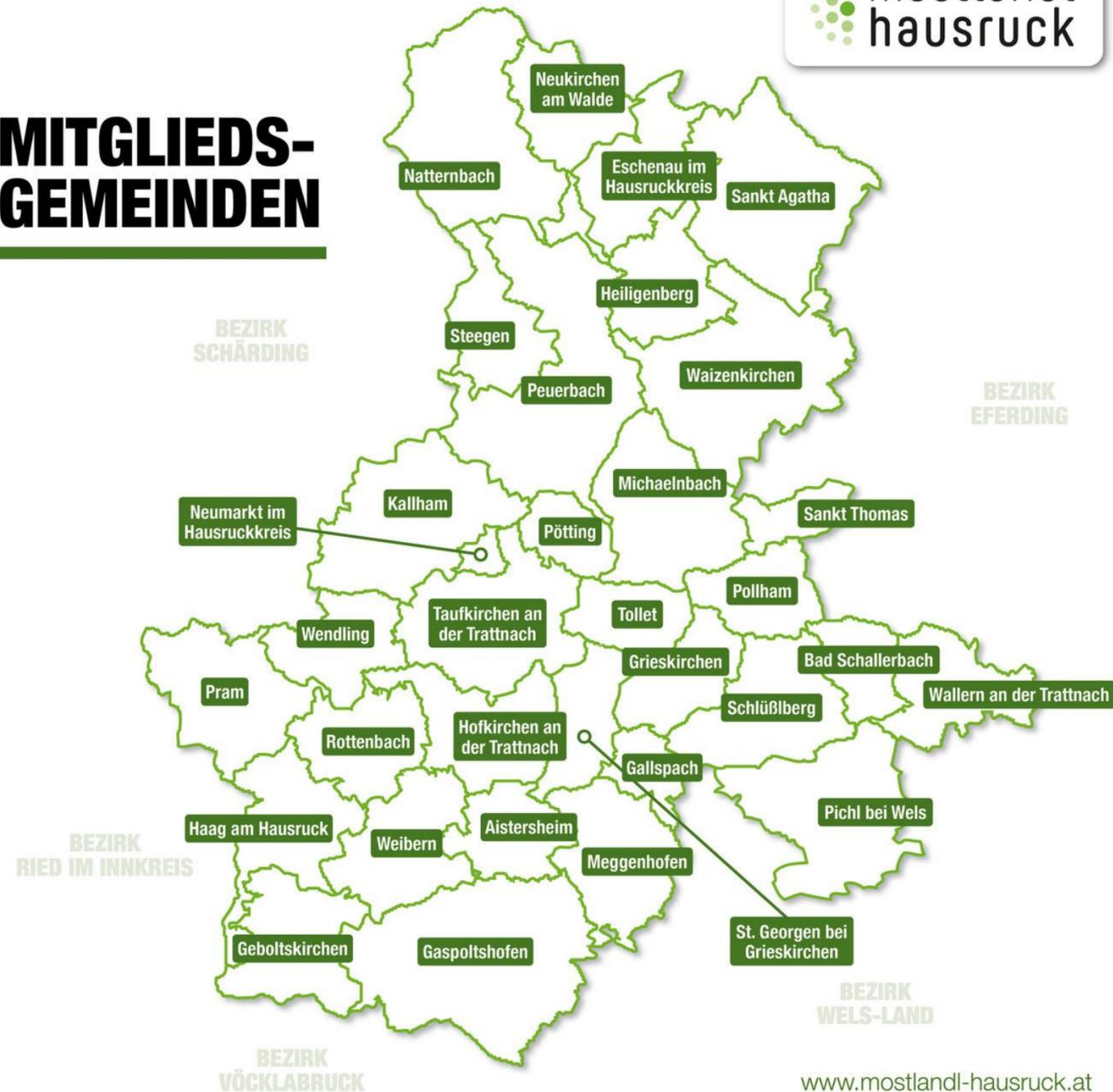
mostlandl  
hausruck



# KLIMA- UND ENERGIE-MODELLREGION



## MITGLIEDS- GEMEINDEN



**Unsere Vision: 100% Versorgung durch erneuerbare Energie und 0 kg CO<sup>2</sup>-Ausstoß!**

Der KEM-Manager setzt **gemeinsam mit den Mitgliedsgemeinden** und allen engagierten **Privatpersonen, Vereinen und Unternehmen** in der Region Projekte zu den 10 geplanten Maßnahmen um und trägt dadurch aktiv zum **Klimaschutz** in der Region bei.

## KONTAKT:

David Wagner BSc, MA

+43 676 4034077

wagner@mostlandl-hausruck.at

www.mostlandl-hausruck.at



# Warum PV Ausbau



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



mostlandl  
hausruck



# Warum PV Ausbau

- 
- Auf Basis des „Integrierten Öst. Netzinfrastrukturplans“ bis 2030 alleine für PV sind das 21 TWh
  - Das sind 21 GWp oder 21.000 MWp
  - Stand Ende 2024 etwa 8,1 GWp
  - Es fehlen noch 12,9 GWp

# Warum PV Ausbau



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



mostlandl  
hausruck



Die Anlage am Bild hat 4 MWp ...

Bis 2030 brauchen wir noch 3.200 solcher Anlagen...

... also Mo - Fr

2,5 solche Anlage die in Betrieb geht.

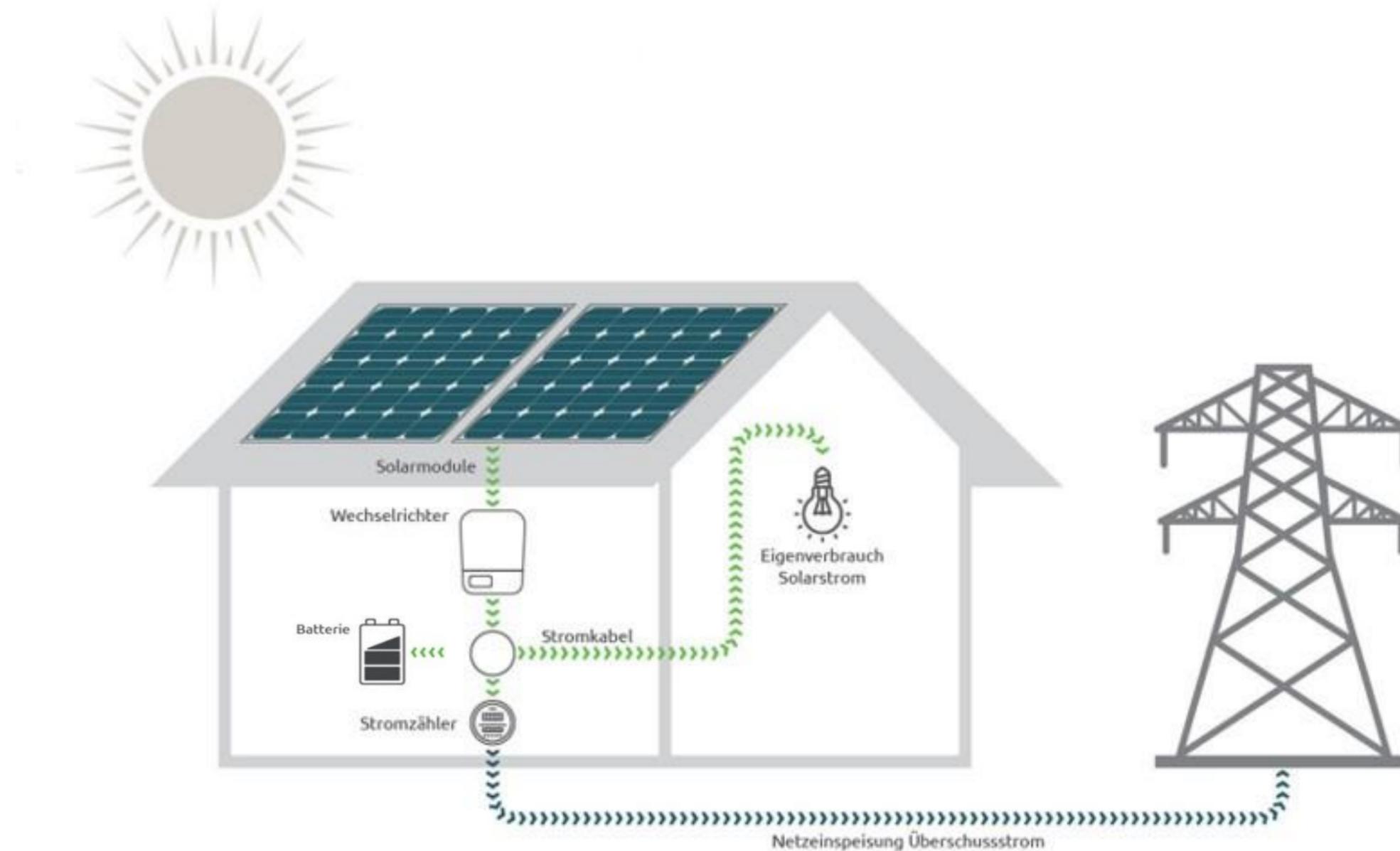
# Erneuerbare Energie und Energiegemeinschaften



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



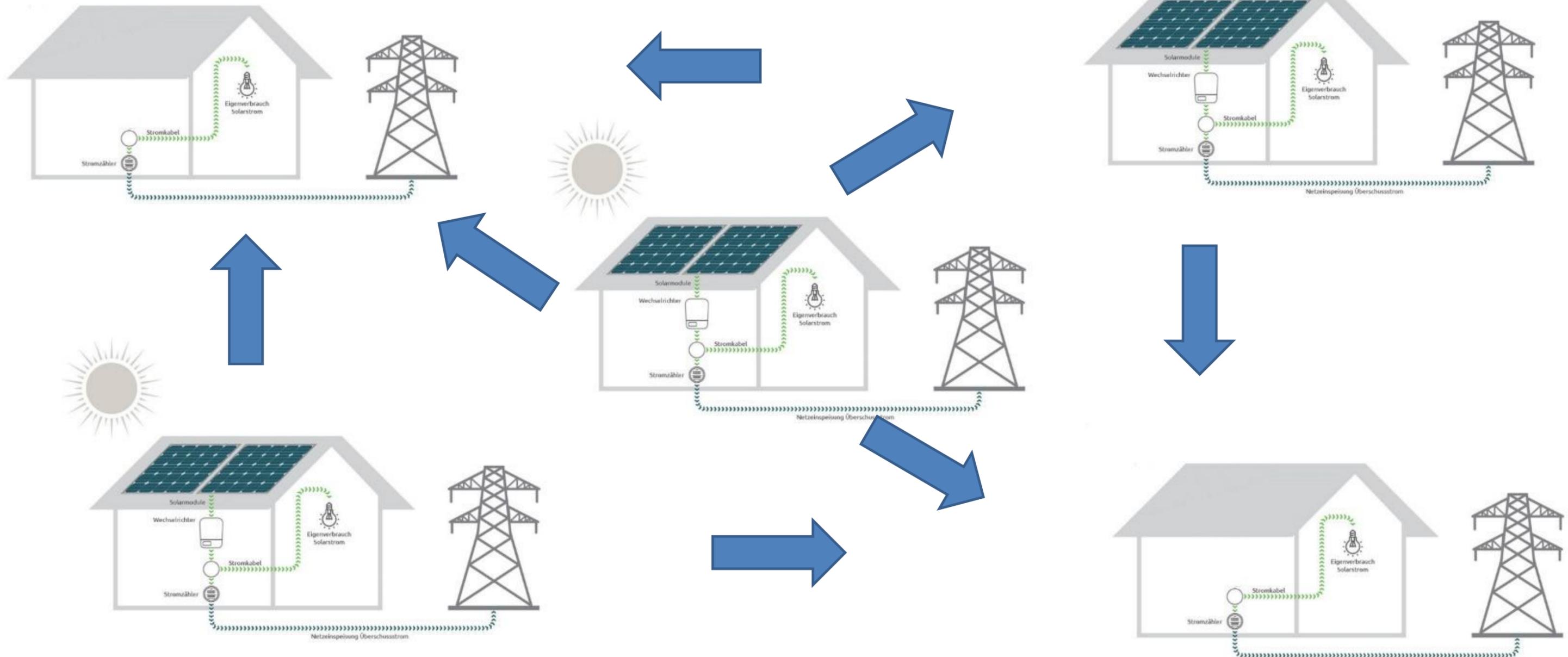
mostlandl  
hausruck



# Erneuerbare Energie und Energiegemeinschaften



Klima- und Energie-Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



# Ein Kabel zum Nachbarn?

**Nein!**

Energiegemeinschaften sind keine technischen Lösungen sondern rechnerische Lösungen!

Sowas kauft man nicht beim Elektriker sondern entsteht durch Verträge mit dem Netzbetreiber.

# ...Nachbarn?



## PV-Gemeinschaftsanlagen (GEA)

-> Innerhalb eines Gebäudes

## Lokale Erneuerbare Energiegemeinschaften

-> selbe Trafostation

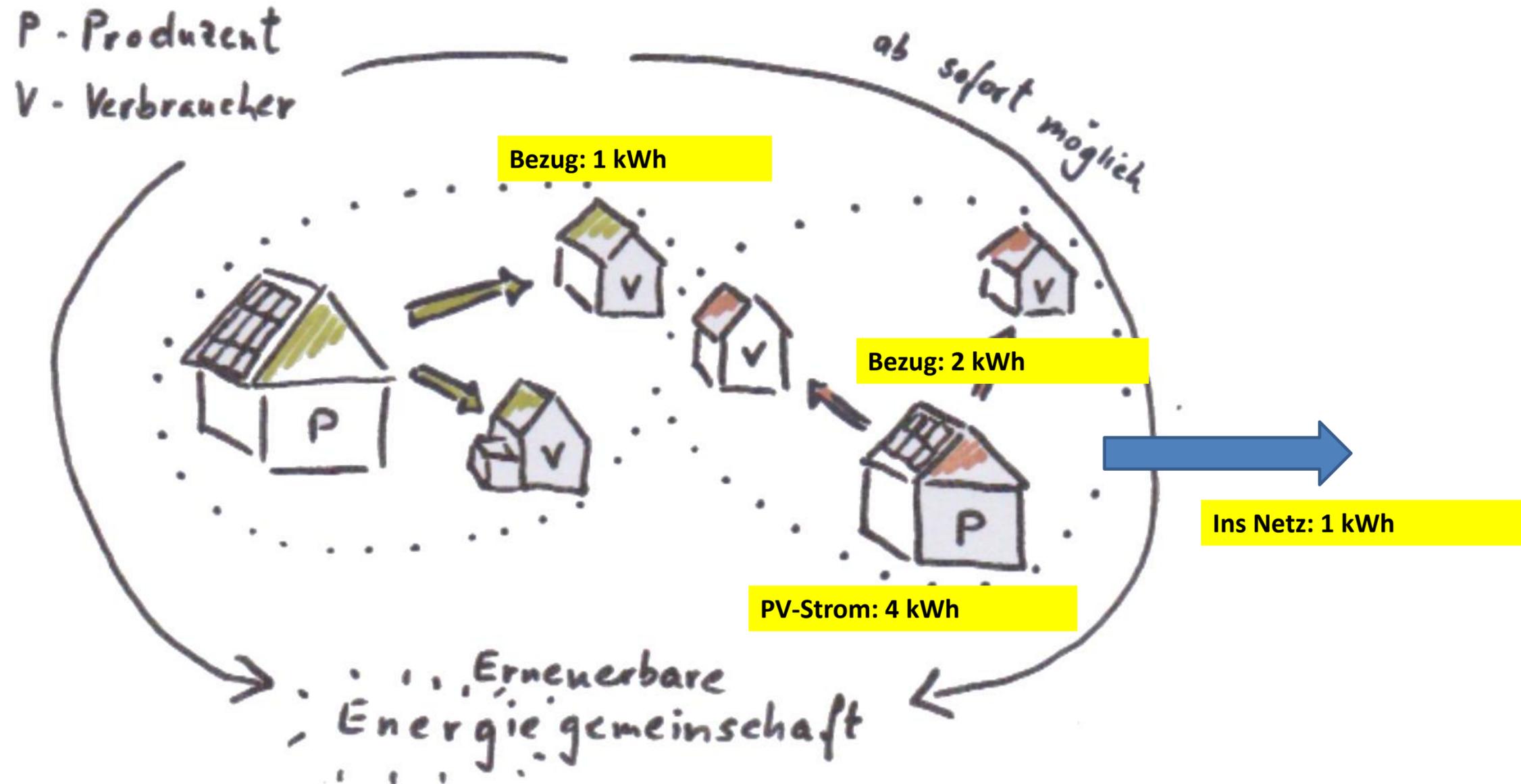
## Regionale Erneuerbare Energiegemeinschaften

-> selbes Umspannwerk

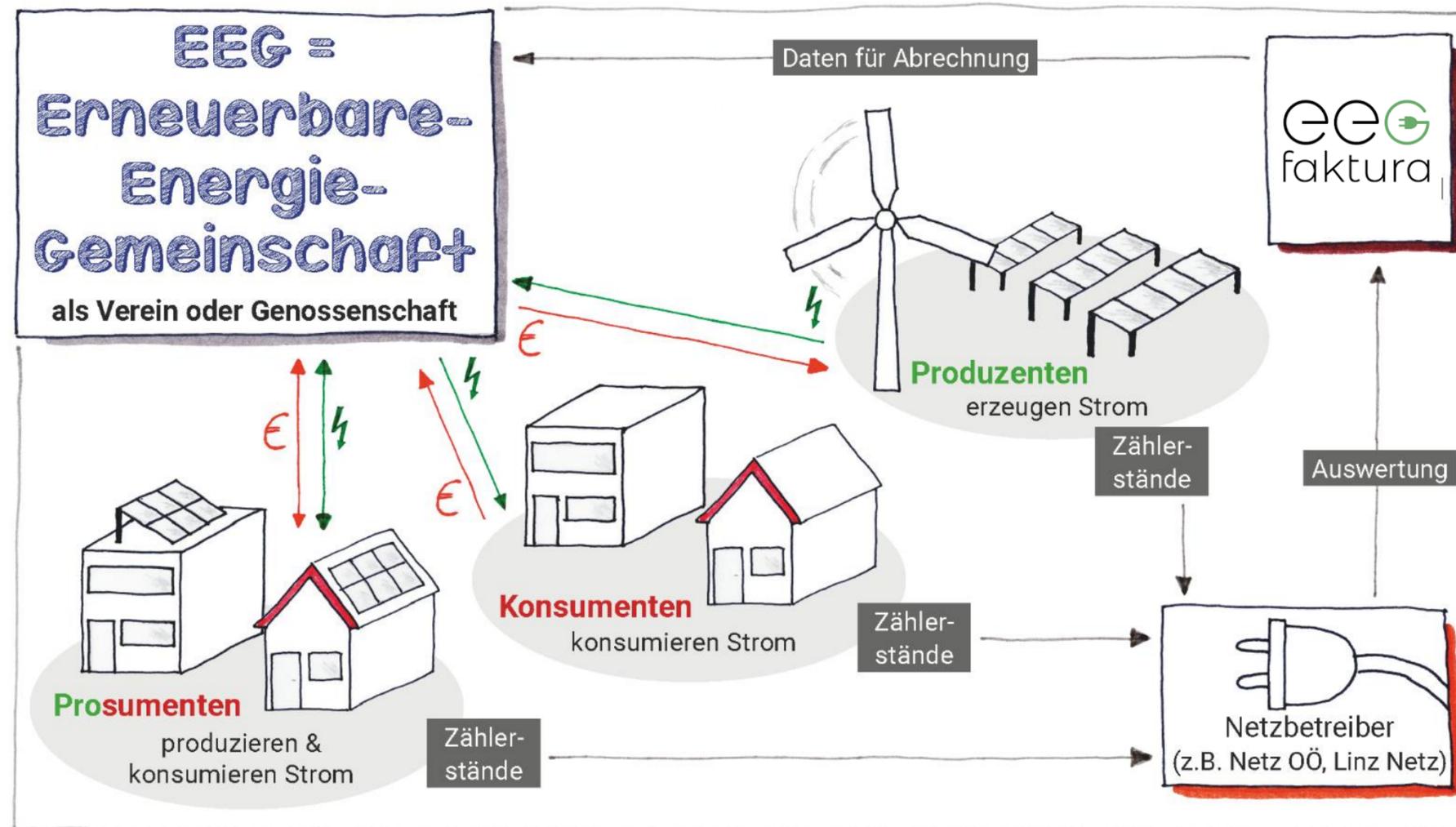
## Bürgerenergiegemeinschaften (BEG)

-> österreichweit

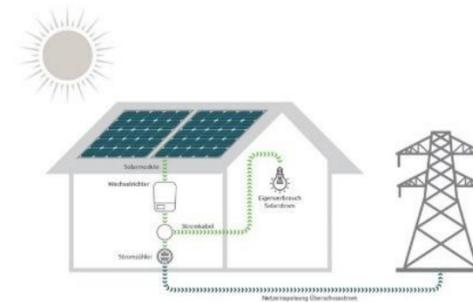
# Wie soll das gehen?



# Wie soll das gehen?



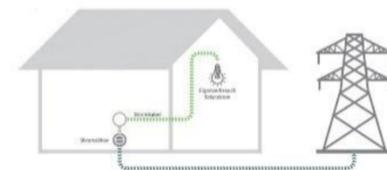
# Zuteilung



Erzeugung 5 kWh

EEG

100%

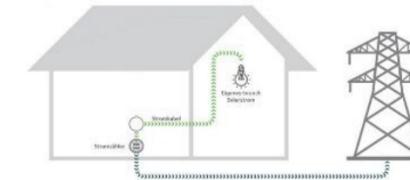


Verbrauch 9 kWh

Anteil = 90%

Erhält 90% = 4,5 kWh

Rest (4,5 kWh) v. EVU



Verbrauch 1 kWh

Anteil = 10%

Erhält 10% = 0,5 kWh

Rest (0,5 kWh) v. EVU

# Voraussetzungen

- **Smartmeter!**
- Rechtsträger (Verein, Genossenschaft, GmbH)
- Registrierung im Internet (eb-Utilities und EDA-Portal)
- Verträge mit dem Netzbetreiber
- Verträge zwischen Energiegemeinschaft und den Teilnehmer:innen
- Meldung beim Finanzamt
- Buchhaltung und Abrechnung

**.... also doch einigermaßen aufwändig!**

# VORTEILE EINER EEG

**01. Gemeinschaft: UNSER Strom**

**02. Beitrag zur Energiewende**

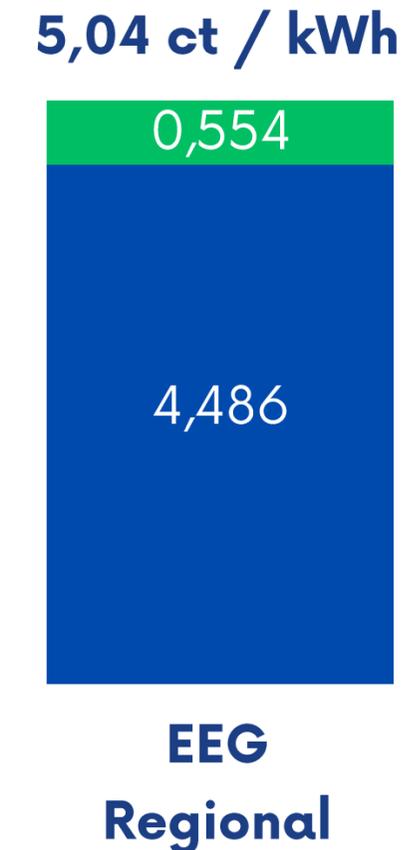
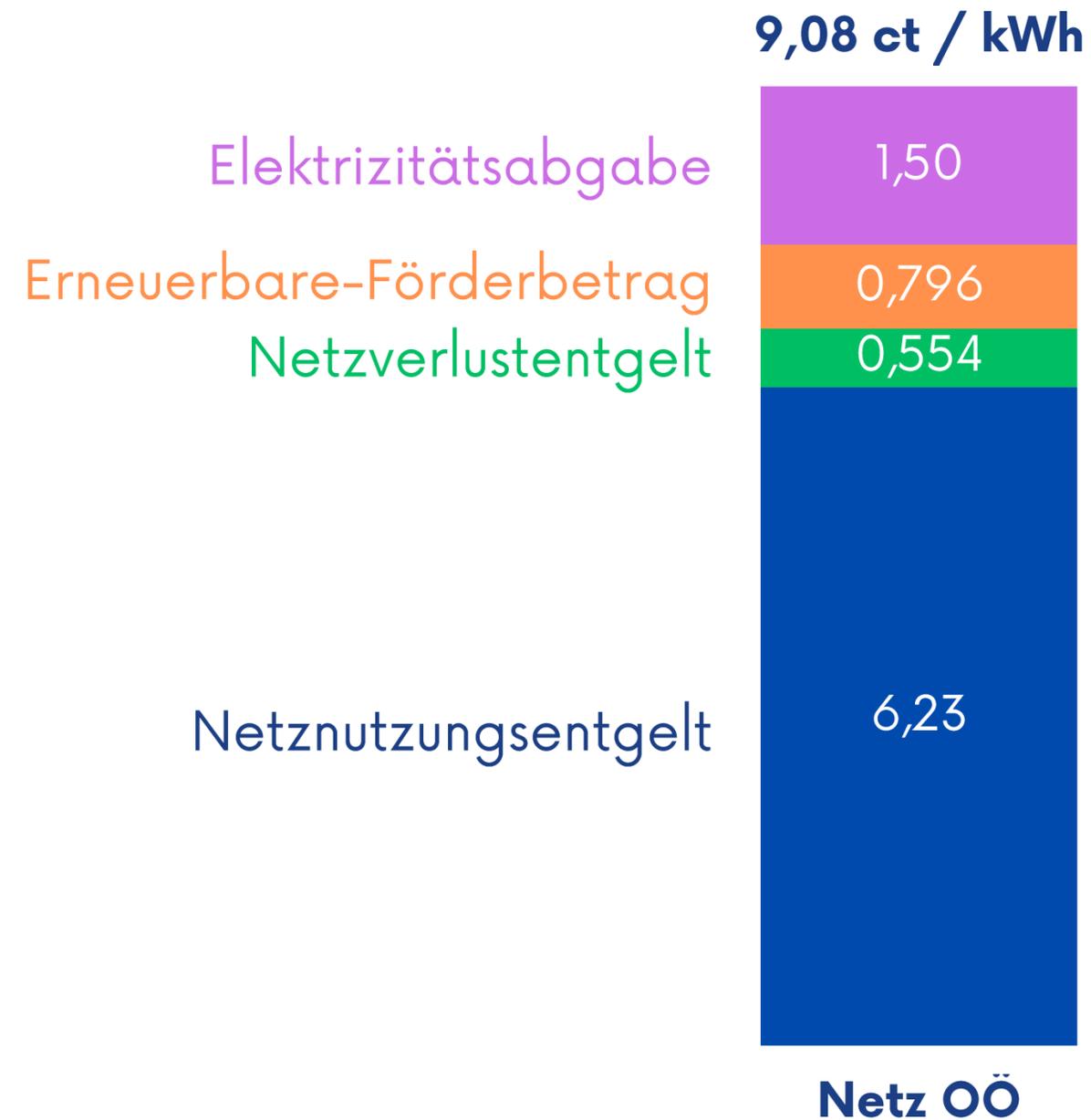
**03. Wirtschaftlichkeit**

**04. Planbare Preise**

**05. Netzentlastung**

# Wirtschaftlichkeit - Abnehmer

Netzgebühren 2025 Netz OÖ, NE7 exkl. Ust.



# Wirtschaftlichkeit - Einspeiser

|           |              |                                     |   |
|-----------|--------------|-------------------------------------|---|
| Jänner    | 8,137 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | durchschnittlich mengengewichteter Day-Ahead-Stundenpreis |
| Februar   | 6,293 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | durchschnittlich mengengewichteter Day-Ahead-Stundenpreis |
| März      | 5,776 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | 60 % des Marktpreises gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG               |
| April     | 4,655 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | 60 % des Marktpreises gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG               |
| Mai       | 4,655 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | 60 % des Marktpreises gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG               |
| Juni      | 4,655 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | 60 % des Marktpreises gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG               |
| Juli      | 5,339 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | 60 % des Marktpreises gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG               |
| August    | 5,827 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | durchschnittlich mengengewichteter Day-Ahead-Stundenpreis |
| September | 6,038 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | durchschnittlich mengengewichteter Day-Ahead-Stundenpreis |
| Oktober   | 6,867 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | durchschnittlich mengengewichteter Day-Ahead-Stundenpreis |
| November  | 8,700 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | Marktpreis gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG                          |
| Dezember  | 8,700 ct/kWh | Preis gem. § 13 Abs. 3 iVm § 41 ÖSG | Marktpreis gemäß § 41 Abs. 1 ÖSG                          |

## ÖMAG

# Marktpreis 2024

# Ø 5,35 ct / kWh

in Bezug auf die jährliche Einspeisemenge

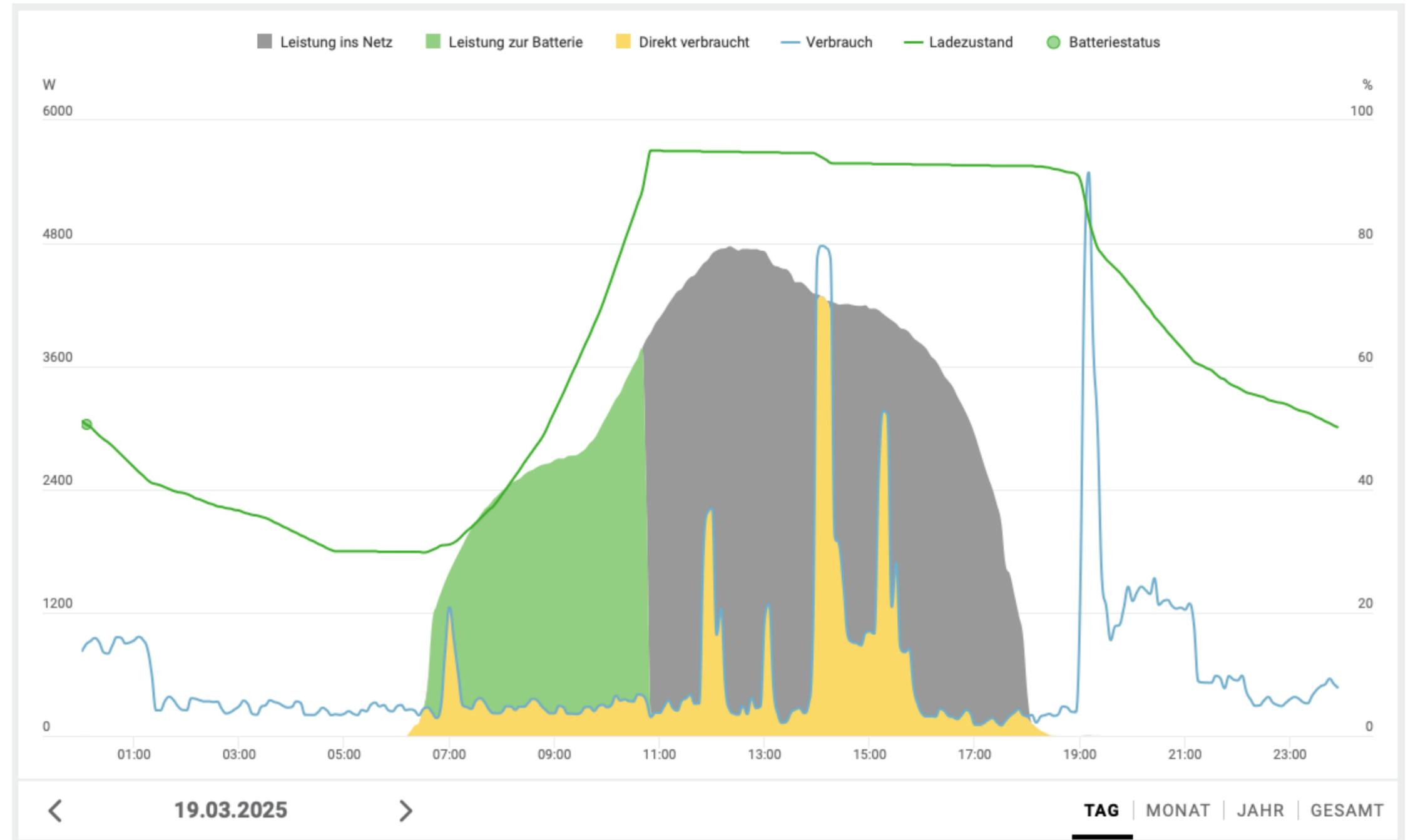
# Netzentlastung Verbraucher

- **Strom dann verbrauchen, wenn die Sonne scheint**
- Heizzeiten von Wärmepumpe und Warmwasseraufbereitung anpassen
- Elektroautos wenn möglich untertags laden
- Schwimmbadpumpe, Geschirrspüler, Waschmaschine, Trockner usw untertags einschalten → Zeitschaltprogramm

# Netzentlastung Erzeuger mit Speicher

## So nicht!!

- Speicherbeladung so früh wie möglich
- evtl. Einspeisebeschränkung zur Mittagszeit

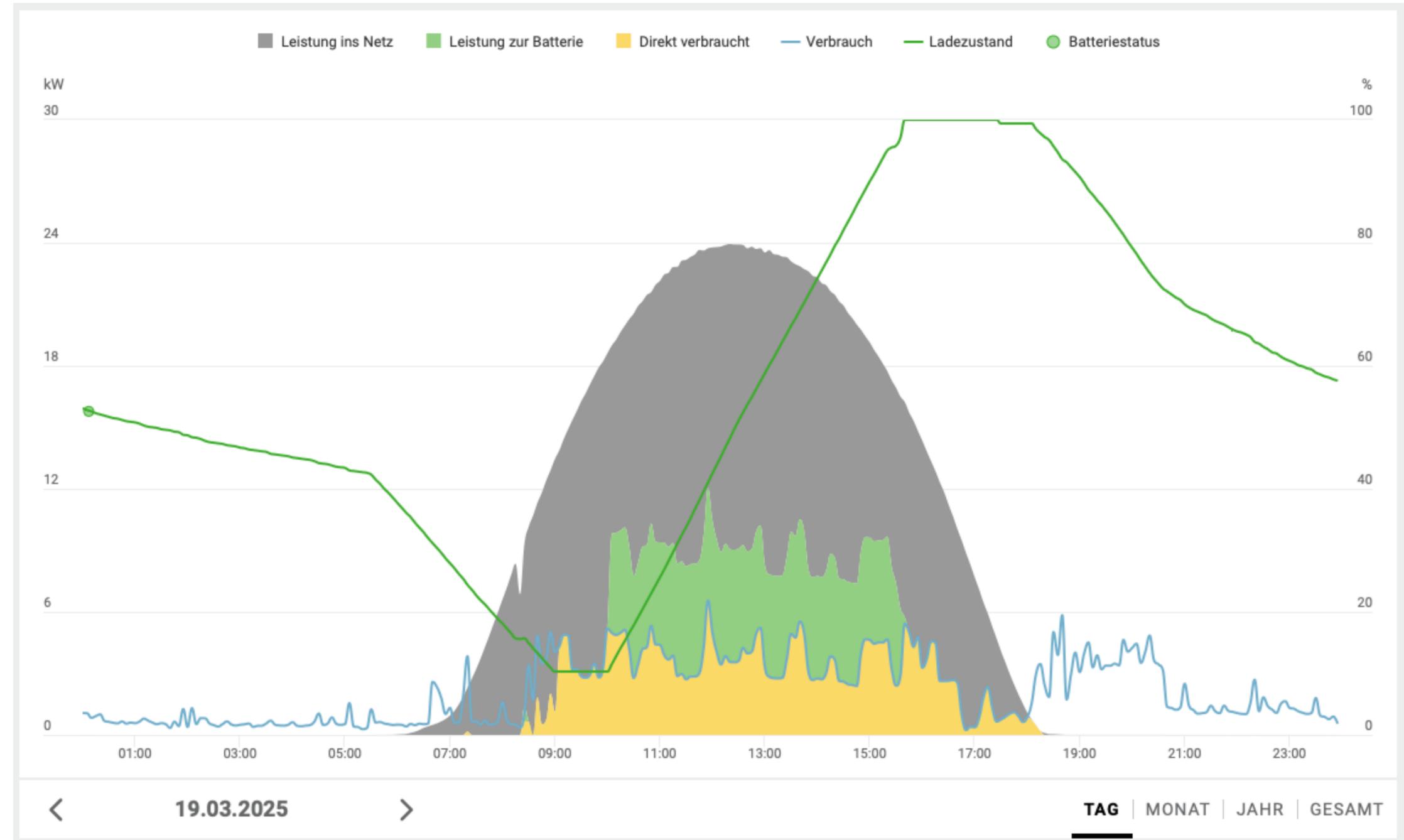


# Netzentlastung Erzeuger mit Speicher

## Besser:

- PV-Strom in der Früh und am Abend für EEG vorhanden
- Speicherbeladung über die Mittagszeit

→ **Netzentlastung zu Spitzenzeiten**



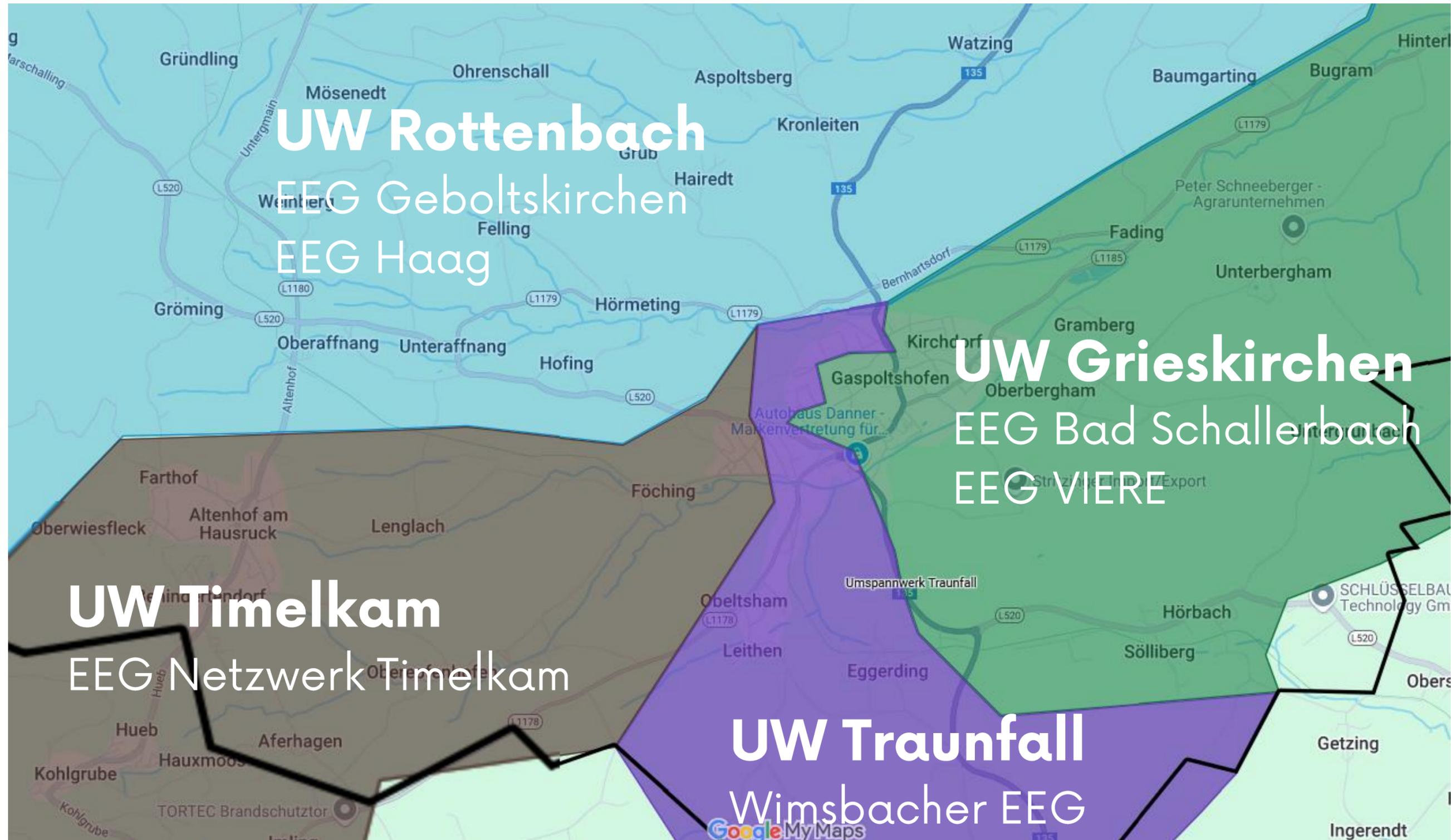
# Netztopografie Gaspoltshofen



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



mostlandl  
hausruck



# Kontakt

---

**David Wagner, MA**

**Klima- und Energie-Modellregion  
Mostlandl Hausruck**

Tel. +43 (0)676 4034077

Roßmarkt 25, A-4710 Grieskirchen

[wagner@mostlandl-hausruck.at](mailto:wagner@mostlandl-hausruck.at)

[www.mostlandl-hausruck.at](http://www.mostlandl-hausruck.at)



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende



mostlandl  
hausruck

