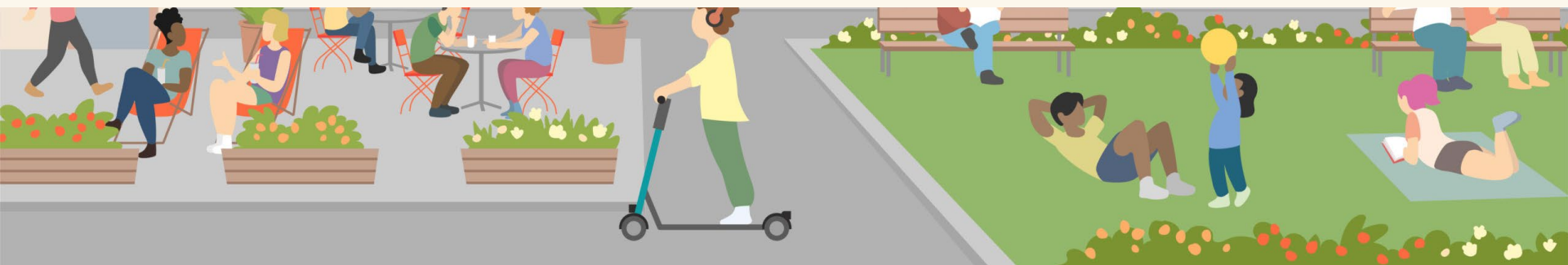


# Rück- und Ausblick vom Netzbetreiber

Andreas Giefing –

Abteilungsleiter Systemmanagement Netz Burgenland



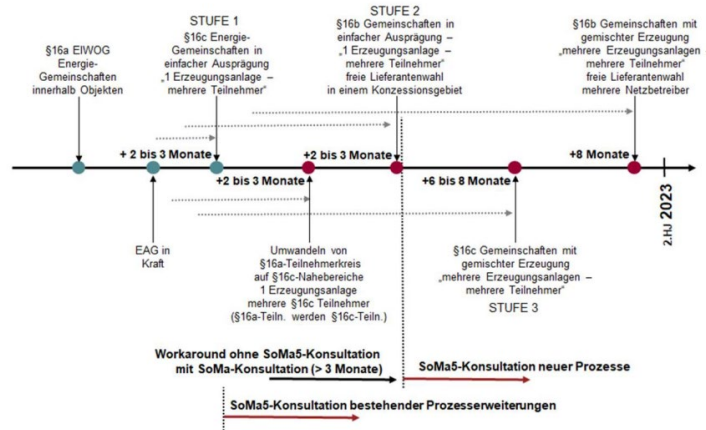
# Energiegemeinschaften Status Quo im Burgenland



- |                       |  |
|-----------------------|--|
| Phase 1: 2017         | GEA – Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen                    |
| Phase 2: Juli 2021    | EEG – Erneuerbare Energiegemeinschaften                      |
| Phase 3: April 2022,  | BEG – Bürgerenergiegemeinschaften in einem Konzessionsgebiet |
| Phase 4: Oktober 2022 | EEG mit mehreren Einspeise-Zählpunkten                       |
| Phase 5: Oktober 2023 | BEG innerhalb mehrerer Konzessionsgebiete                    |

*BEG sind seit 2.10 konzessionsübergreifend implementiert. Einige Nacharbeiten stehen noch an.*

Nächste Phase: April 2024    Mehrfachteilnahme an mehreren Energiegemeinschaften



## Smart Meter Rolloutgrad

In dieser Karte wird der aktuelle Rolloutgrad im Versorgungsgebiet dargestellt. Dieser ergibt sich als Quotient aus der Anzahl der in dem Gebiet zuverlässig kommunizierenden Zähler und der Anzahl der insgesamt in dem Gebiet aktuell installierten Zähler (inkl. Ferraris-Zähler).

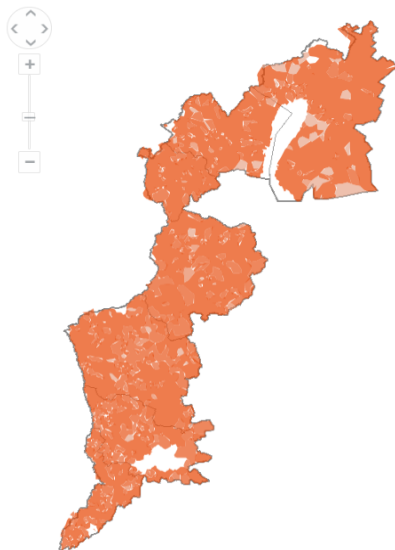
- Rolloutgrad 99 - 100% bis
- Rolloutgrad 0 - 40%

Der aktuelle Gesamt-Rolloutgrad beträgt **99.2%** von insgesamt 210164 im Versorgungsgebiet installierten Zählern. (exklusive 1485 Lastprofilzähler, exklusive 1344 Wandlerzähler)

Stand 2023-10-11 09:31:58

[Impressum](#)  
[Nutzungsbedingungen](#)

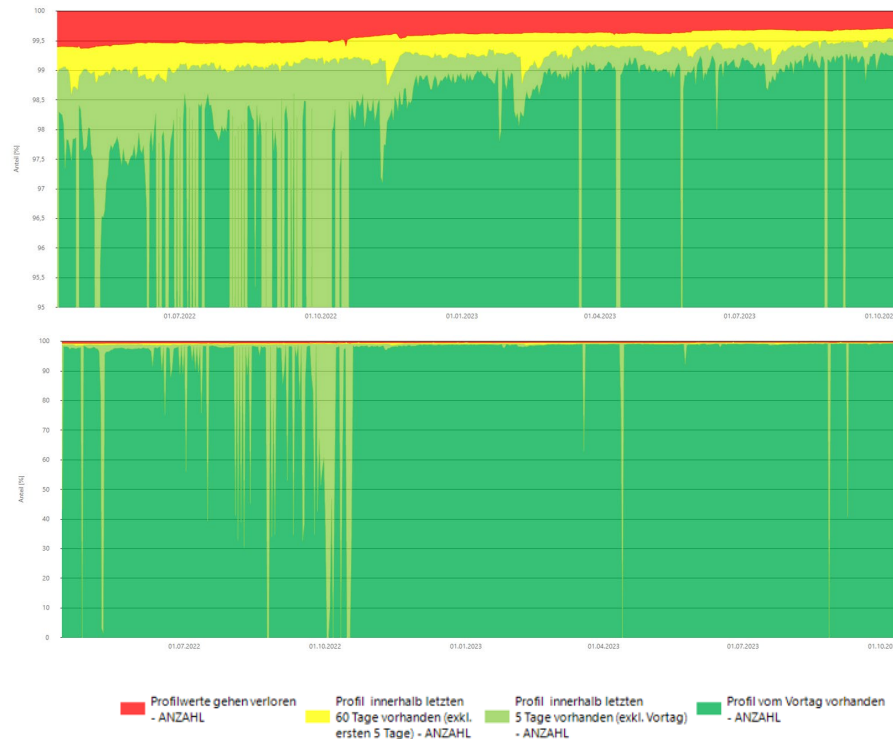
Netz Burgenland GmbH, A-7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 9



Beginn Rollout Ende 2015  
Ende Massen-Rollout Frühjahr 2021

## Verlauf der Auslesequalität (548 Tage)

Exklusive aller 10545 Zähler mit Opt-Out-Konfiguration zum letzten Tag des Diagramms sowie jenen 13 Zähler welche innerhalb der vorangegangenen 60 Tage installiert aber noch nicht kommunizativ



Der Verlauf für die vom Vortag (Dunkelgrün) vorhandenen Zählerdaten erreichte während der Sommermonate neue Höchstwerte und lag konstant deutlich über 99%.

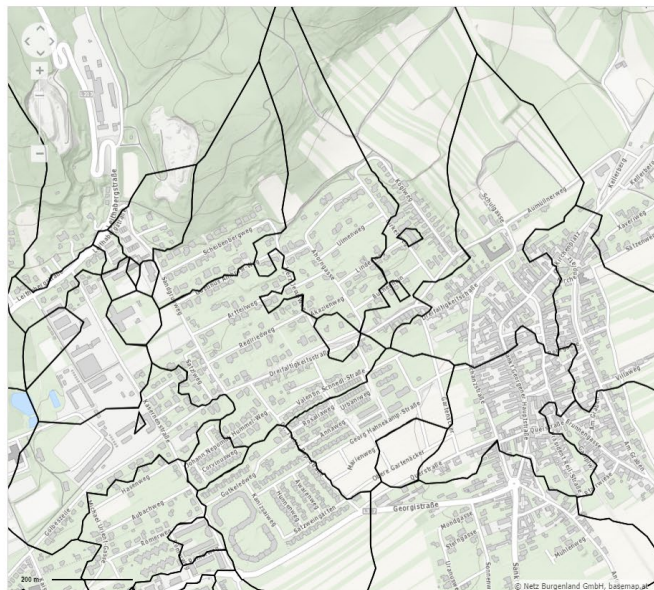
## EEG-Nahbereichsgrenzen

In dieser Karte werden (bei weiteren Hineinzoomen) die Trafostationsbereiche (entspricht den EEG-Nahbereichsgrenzen) im Versorgungsgebiet der Netz Burgenland GmbH dargestellt. Innerhalb der jeweiligen Trafostationsbereiche kann bei Zählpunkten der Netz Burgenland GmbH der "lokale" Tarif zur Anwendung kommen. Die angezeigten Trafostationsbereiche werden durch den **aktuellen Schaltzustand** des Stromnetzes definiert. Durch verschiedene Ausbaumaßnahmen und Neuan schlüsse können Veränderungen der Schaltzustände nicht ausgeschlossen werden. Veränderungen im Schaltzustand werden vom System automatisch generiert. Das Abfrageergebnis ist demnach eine Momentaufnahme und dient nur zur Orientierung. Der endgültige Nahebereich (lokal oder regional) wird erst bei endgültiger Anmeldung der Erneuerbaren Energiegemeinschaft festgelegt. Netz Burgenland haftet nicht für etwaige Änderungen!

Stand 2023-10-11 10:15:47

Impressum  
Nutzungsbedingungen

Netz Burgenland GmbH, A-7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 9



EEG-Nahebereichsgrenzen  
Trafostationsbereich-Abfrage mittels Online-Landkarte auf der Netz Burgenland  
Homepage.

<https://analytics.netzburgenland.at/eeg-nahbereichsabfrage-karte>

## EEG-Nahbereichsabfrage

Auf dieser Seite können Sie für "Erneuerbare Energiegemeinschaften" den Umspannbereich (= Regionalbereich) und Trafostationsbereich (= Lokalbereich) zu Ihrem/n Zählpunkt/en abfragen. Ihre Zählpunktbezeichnung können Sie auf Ihrer Stromrechnung finden.

Zählpunkt 1 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text" value="209000"/>	Trafostation <input type="text" value="214002-1"/>	Prüfergebnis <b>Positiv - SmartMeter hat aktuell stabile Kommunikation</b>
Zählpunkt 2 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text" value="209000"/>	Trafostation <input type="text" value="214009-1"/>	Prüfergebnis <b>Positiv - SmartMeter hat aktuell stabile Kommunikation</b>
Zählpunkt 3 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text"/>	Trafostation <input type="text"/>	Prüfergebnis
Zählpunkt 4 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text"/>	Trafostation <input type="text"/>	Prüfergebnis
Zählpunkt 5 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text"/>	Trafostation <input type="text"/>	Prüfergebnis
Zählpunkt 6 <input type="text"/>	Umspannwerk <input type="text"/>	Trafostation <input type="text"/>	Prüfergebnis

Neue Abfrage

### Info:

Der "lokale" Tarif kommt nur innerhalb desselben Trafostationsbereiches im selben Umspannbereich-Bereich zur Anwendung.

Der "regionale" Tarif kommt nur innerhalb desselben Umspannbereich-Bereichs zur Anwendung.

Eine Voraussetzung zur Gründung einer Erneuerbaren Energiegemeinschaft ist, dass ein Smart Meter installiert ist und zuverlässig kommuniziert.

Ein positives Prüfergebnis bedeutet, dass der Zähler für eine Erneuerbare Energiegemeinschaft technisch bereits geeignet ist und eine Kommunikationsfähigkeit besteht. Dies stellt jedoch keine Aussage über die detaillierte Konfiguration des abgefragten Zählers dar (z.B. ob es sich dabei um einen Opt-Out-Zähler handelt).

Zu beachten: Opt-Out Zähler müssen bei Gründung einer Erneuerbaren Energiegemeinschaft oder ähnlichen Gemeinschaften laut § 16e - E-NeV 2010 auf einen Smart Meter geändert werden. Bei einem negativen Prüfergebnis wenden Sie sich bitte an das nächstgelegene Servicezentrum der Netz Burgenland.

Die angezeigten Trafostations- und Umspannbereichsbereiche werden durch den **aktuellen Schaltzustand** des Stromnetzes definiert. Durch verschiedene Ausbaumaßnahmen und Neuan schlüsse können Veränderungen der Schaltzustände nicht ausgeschlossen werden. Veränderungen im Schaltzustand werden vom System automatisch generiert. Das Abfrageergebnis ist demnach eine Momentaufnahme und dient nur zur Orientierung.

Der endgültige Nahebereich (lokal oder regional) wird erst bei endgültiger Anmeldung der Erneuerbaren Energiegemeinschaft festgelegt.

Netz Burgenland haftet nicht für etwaige Änderungen!

EEG-Nahebereichsabfrage  
Umspannwerk und Trafostation-Abfrage mittels Zählpunkt-Eingabe

<https://analytics.netzburgenland.at/eeg-nahbereichsabfrage2>

## Herausforderungen der Netz Burgenland

- Die EEGs sehr dynamisch. Es gibt viele Kunden- und Lieferantenwechsel
- Die Informationen und das Wissen über die Marktregeln den Kunden zu vermitteln
- Verständnis der Kunden warum nicht jeden Tag alle errechneten Daten vorhanden sind

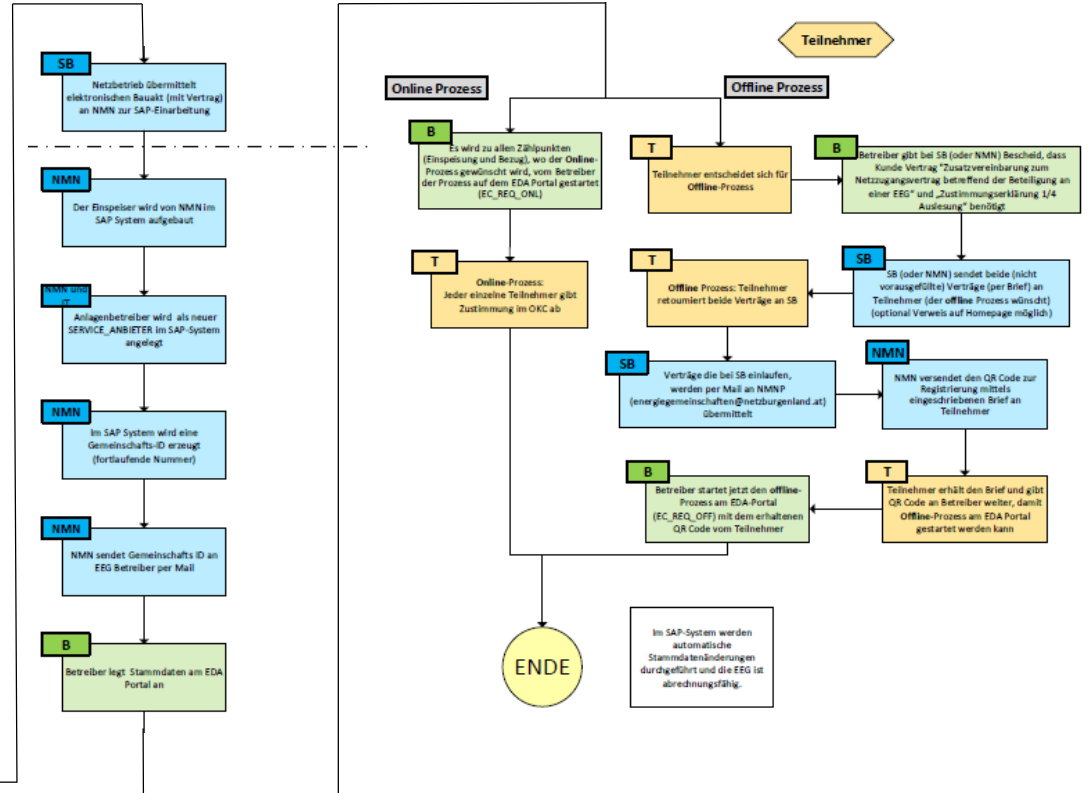
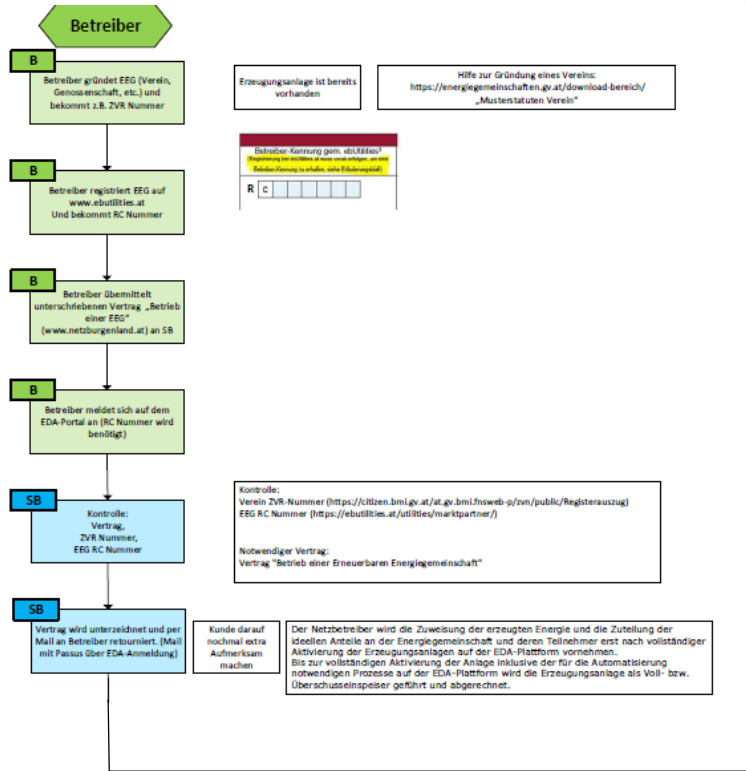
## Herausforderungen der BEG konzessionsübergreifend

- Ein weiterer Marktteilnehmer → Verteilernetzübergreifender Energiezuweiser (VEZ)
- Die Netzbetreiber sind nun nicht nur Sender, sondern auch Empfänger von errechneten Werten

## Herausforderungen der Kunden

- Alle Gründungsschritte durchzuführen – wenn kein Dienstleister vorhanden
- Die Freigabe ihrer Teilnahme (Onlinefreigabe)
- Die komplexen Prozesse und Marktregeln zu verstehen

# Prozess Gründung einer Energiegemeinschaft



<b>Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen</b>	<b>299</b>
GEAs mit 10 und mehr Zählpunkten	16
GEAs mit weniger als 10 Zählpunkten	283
Zählpunkte	1.111
Transportierte („abgetauschte“) Mengen innerhalb der GEAs in kWh	837.075,59
<b>Erneuerbare Energiegemeinschaften</b>	<b>74</b>
Lokale EEGs	20
Regionale EEGs	54
Zählpunkte	2.080
EEGs mit 100 und mehr Zählpunkten	7
EEGs mit weniger als 100 Zählpunkten	67
Transportierte („abgetauschte“) Mengen innerhalb der EEGs in kWh	730.727,06
<b>Bürgerenergiegemeinschaften</b>	<b>3</b>
Zählpunkte	8
Transportierte („abgetauschte“) Mengen innerhalb der BEGs in kWh	2519,18



Was wünschen wir uns, damit EGs besser funktionieren?

- Abrechnung und Darstellung der errechneten Zeitreihen → mehr Zeit für eine umfassenden Qualitätssicherung
- Konkrete (juristisch haltbare) Marktregeln zu Ersatzwertbildungen und Vorgehensweise wenn Werte nicht verfügbar sind
- Die Anlagenbetreiber bzw. EEG-Dienstleister müssen ihre Rollen wahrnehmen und Kunden bei der Umsetzung stärker unterstützen – Marktteilnehmer!

Wie würden sich die Netzbetreiber leichter tun?

- Mehr Zeit um die Systeme auf die neuen Marktprozesskaskaden ausrichten zu können.
- Eine Art zeitliche „Hochfahrrampe“ für An- und Abmeldungen und andere Marktprozesse für den Beitritt, Austritt oder innerhalb einer Energiegemeinschaft. Aktuell braucht es einfach noch mehr Zeit

Wie könnten EGs netzdienlich werden?

- Wenn sie das Verbrauchsverhalten der Teilnehmer positiv beeinflussen, kann und wird sie in gewissen Maße auch physikalischen Einfluss haben.
- Automatismen zwischen Verbraucher und Erzeugung sind das angestrebte Ziel

**Wie kann das System der Energiegemeinschaften einfacher gemacht werden?**

**In welche Richtung muss das System der Energiegemeinschaften gehen um netzdienlich zu werden?**

Netz Burgenland GmbH  
Kasernenstraße 9  
7000 Eisenstadt