



Dieses Projekt wird im Rahmen der
2.AS Energie.Frei.Raum der FFG unter
der Projektnummer FO999894848
gefördert.

Bundesministerium
Land- und Forstwirtschaft,
Klima- und Umweltschutz,
Regionen und Wasserwirtschaft



VORSTELLUNG PROJEKT INNOnet

Interaktive Netzoptimierung und Netztarife
Mission Innovation Austria Week 2025

Dipl.-Ing. Carolin Monsberger

AIT Austrian Institute of Technology



Fragestellung für Variable Netzentgelte

1. Welche Anreize zur Lastverschiebung können durch variable/lastabhängige Netztarife für Haushalte generiert werden?
2. Welche Auswirkungen haben diese Lastverschiebungen auf das Stromnetz?

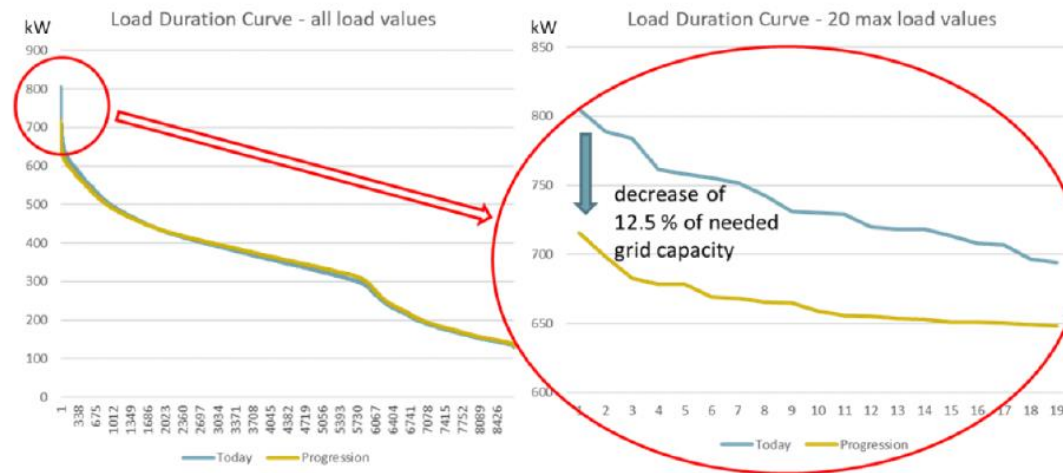


Figure: Dauerlinie eines Netzabschnittes: Die Analyse von 35.000 Viertelstundenwerten zeigt, dass nur 15 Viertelstunden – weniger als 4 Stunden pro Jahr – für die höchsten 13% der Spitzenlasten verantwortlich sind.

Quelle: Simulationsstudie Future Network Tariffs

Übersicht Projekt INNOne



Definition von 3
Netztarifen &
Anwendung
„Regulatory
Sandbox“

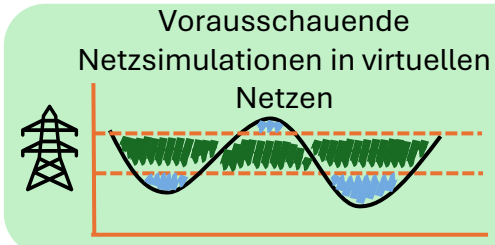
Netz Oberösterreich

Linz Netz

Energienetze
Steiermark

Mehr als 1.000
Kund:innen in
den 3 Demo-
Regionen

Kommunikation und
Steuerung



App für Information und
Kommunikation



Manuelle und automatische
Steuerung von Lasten/Erzeugung



Evaluierung und
Empfehlungen

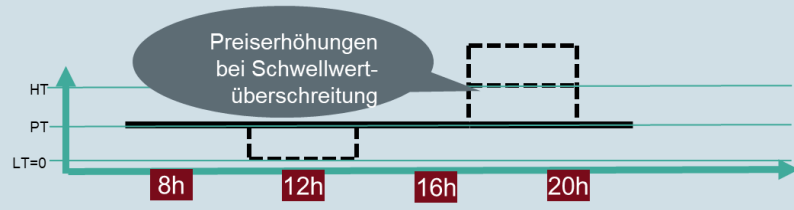


Wirkungsanalysen,
sozioökonomische Studien,
Handlungsempfehlungen

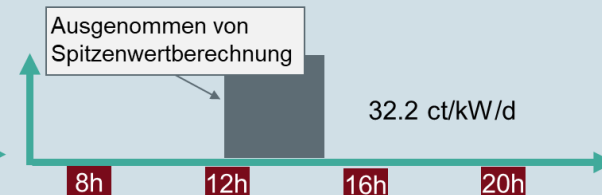


Übersicht variable Netztarife

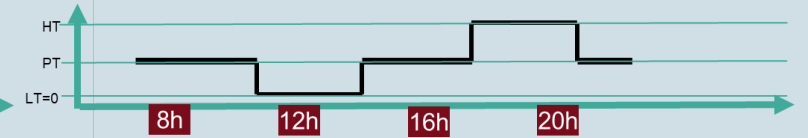
**Tarifschema 1 –
Netz Oberösterreich**



**Tarifschema 2 –
Linz Netz**



**Tarifschema 3 –
Energienetze Steiermark**



Pro

- Dynamische Anpassung der Netztarife auf prognostizierte Auslastung
- Stündlicher Anreiz möglich
- Abrechnung wie bisher in €/kWh
- Keine Bestrafung geringer Lasten (sind immer im Projekttarif)

- Täglich ähnliches Tarifschema
- Zielt auf Lastglättung ab
- Starker Anreiz, in Fenster mit hoher lokaler Produktion zu verschieben

- Dynamische Anpassung der Netztarife auf prognostizierte Auslastung
- Stündlicher Anreiz möglich
- Abrechnung wie bisher in €/kWh
- Einfacheres Tarifdesign

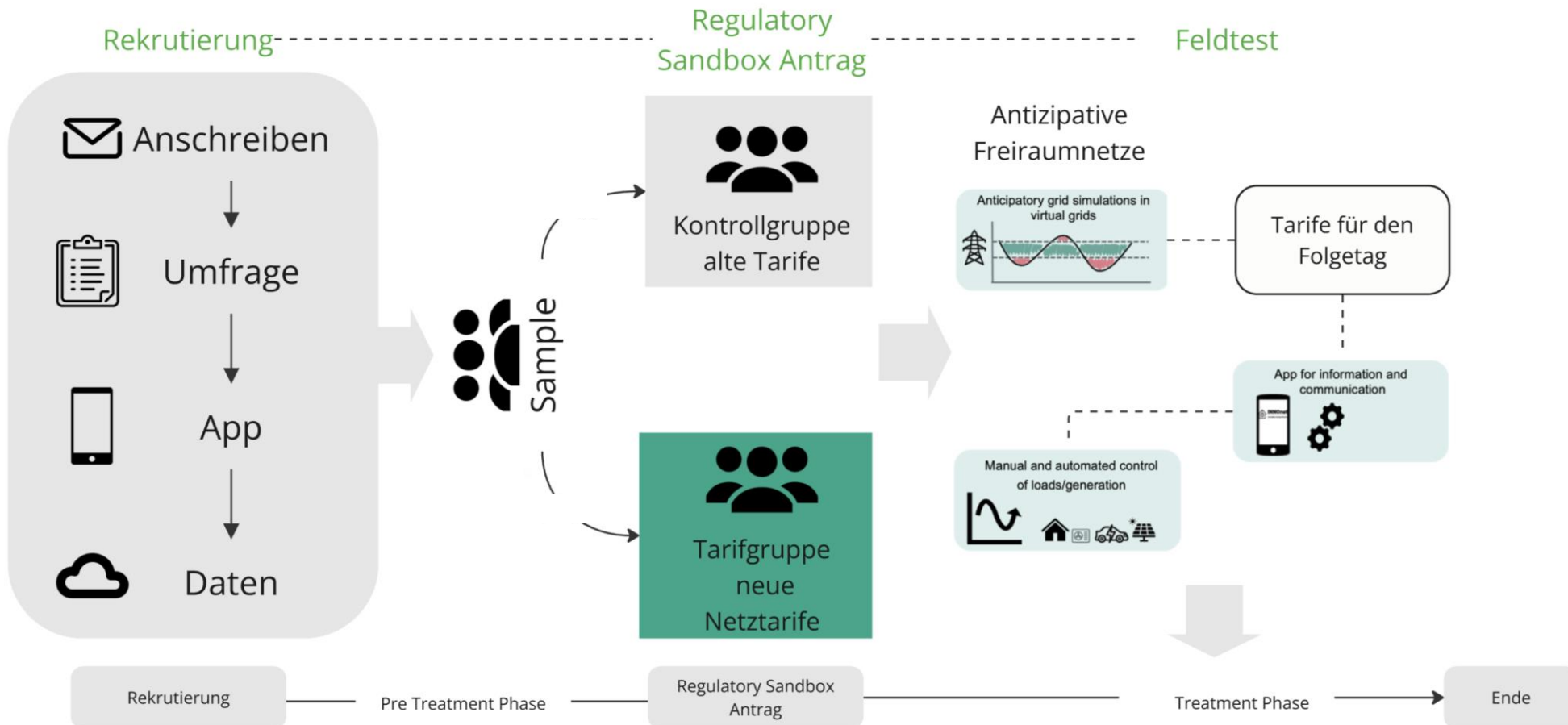
Kontra

- Womöglich hohe Gleichzeitigkeiten durch Tariffenster
- Eventuell komplex für Haushalte
- Prognose muss akkurat sein

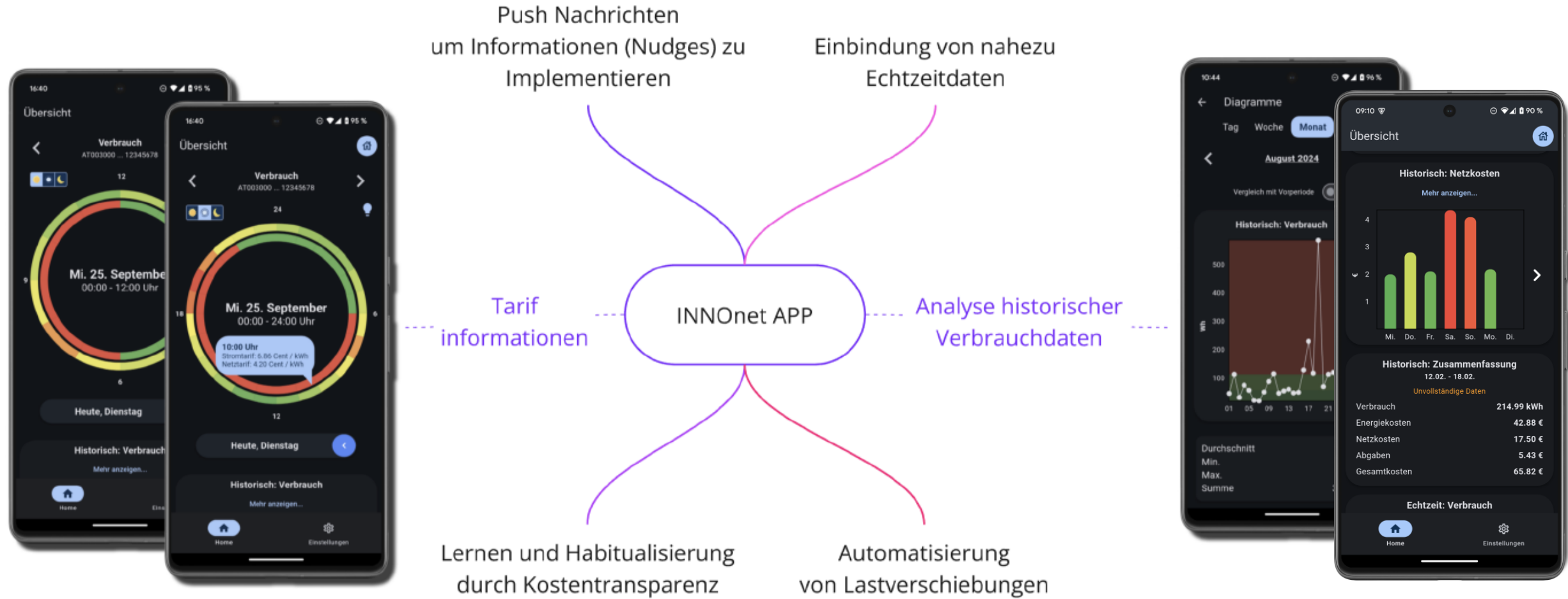
- Lastspitzen müssen Haushalten bekannt sein (aktives Nutzen der App erforderlich)
- Eventuell komplex für Haushalte, vor allem Unterschied Energie/Leistung
- Bisherige Abrechnungsabkehr zu €/kW
- Prognose der Sonnenfenster muss akkurat sein

- Womöglich hohe Gleichzeitigkeiten durch Tariffenster
- Prognose muss akkurat sein

Ablauf Demo (seit August 2025)



Projekt-INNOnet-App



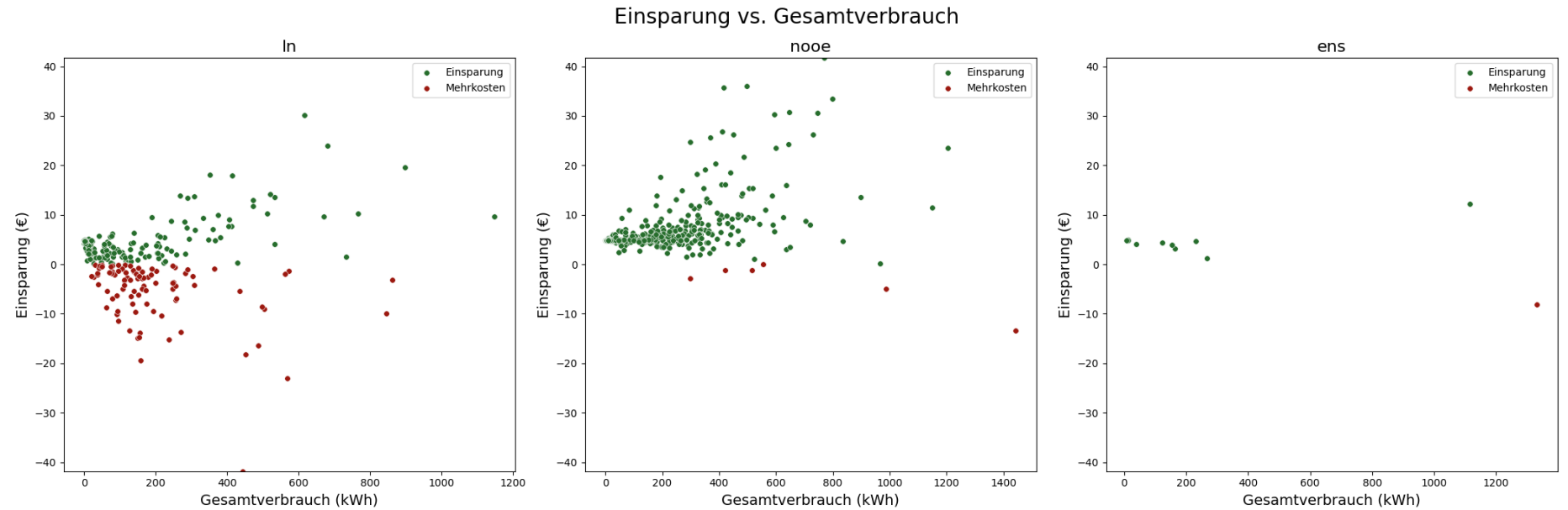
Teilnehmendenzahl



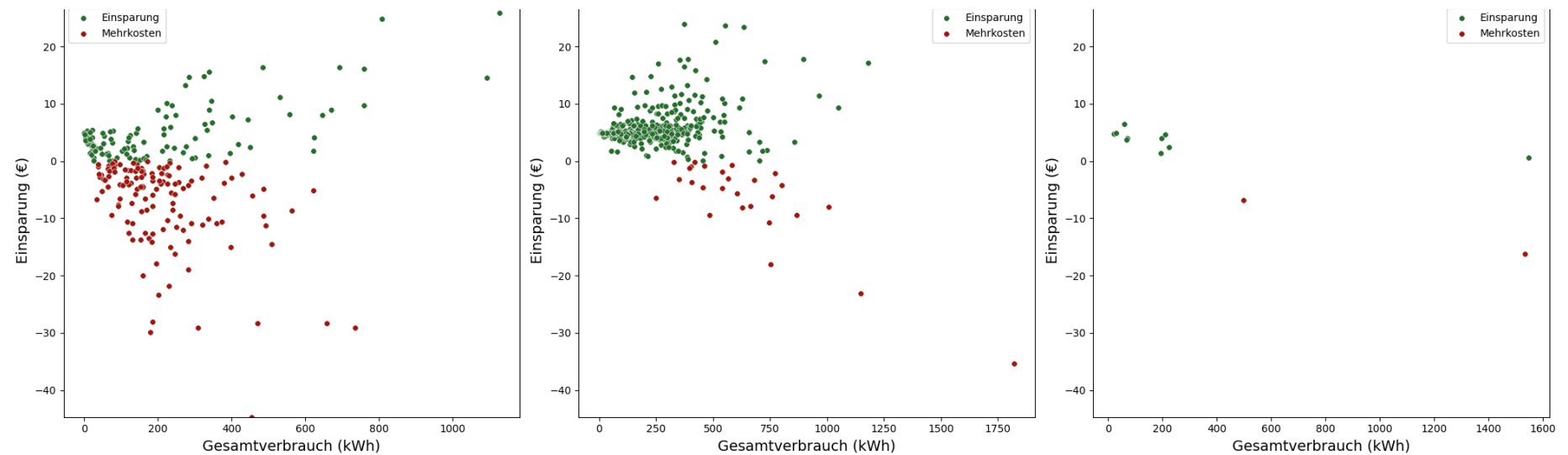
Teilnehmende (Status September 2025)	
Netzbetreiber	
Freiraumnetz	
Tarifgruppe	Vergleichsgruppe
Linz Netz	248
Freiraumnetz (FRM) Linz 1	62
FRM Linz 2	27
Netz Oberösterreich	500
FRN OÖ 1	35
FRN OÖ 2	84
FRN OÖ 3	62
FRN OÖ 4	54
FRN OÖ 5	88
Energienetze Steiermark	200
FRN Stmk 1	15
FRN Stmk 2	3
	Von oben
	-
	-

Erste Ergebnisse

AUGUST 2025



SEPTEMBER 2025



08.10.2025

Danke!

Carolin Monsberger
carolin.monsberger@ait.ac.at
AIT Austrian Institute of Technology



Link für weitere Informationen zum Projekt:

<https://www.ait.ac.at/themen/integratedenergysystems/projekte/projekt-innonet>

