

BOKU Energiegemeinschaft

Szenarien und Ausblick der Energiegemeinschaften an der BOKU

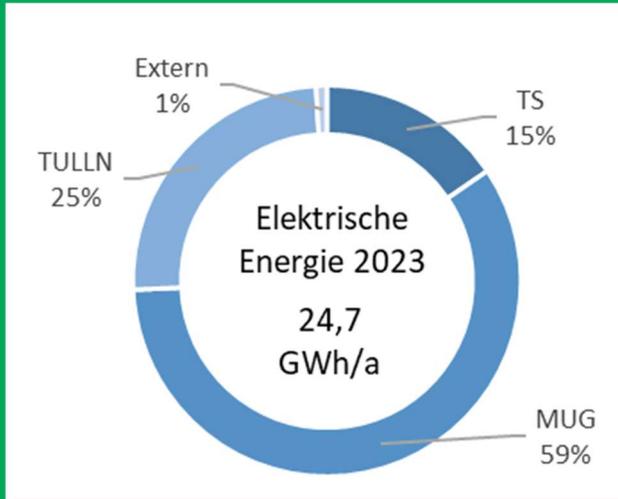
Machbarkeitsstudie EEG-BOKU - Zwischenergebnisse
„Aufbereitung von Entscheidungsgrundlagen für den zukünftigen Ausbau von
Energieerzeugungsanlagen und Energiegemeinschaften“

Kooperation IRUB, IVET, FM Energiemanagement, Energie-Cluster

Roman Smutny, 21.01.2025

BOKU Stromverbrauch 2023

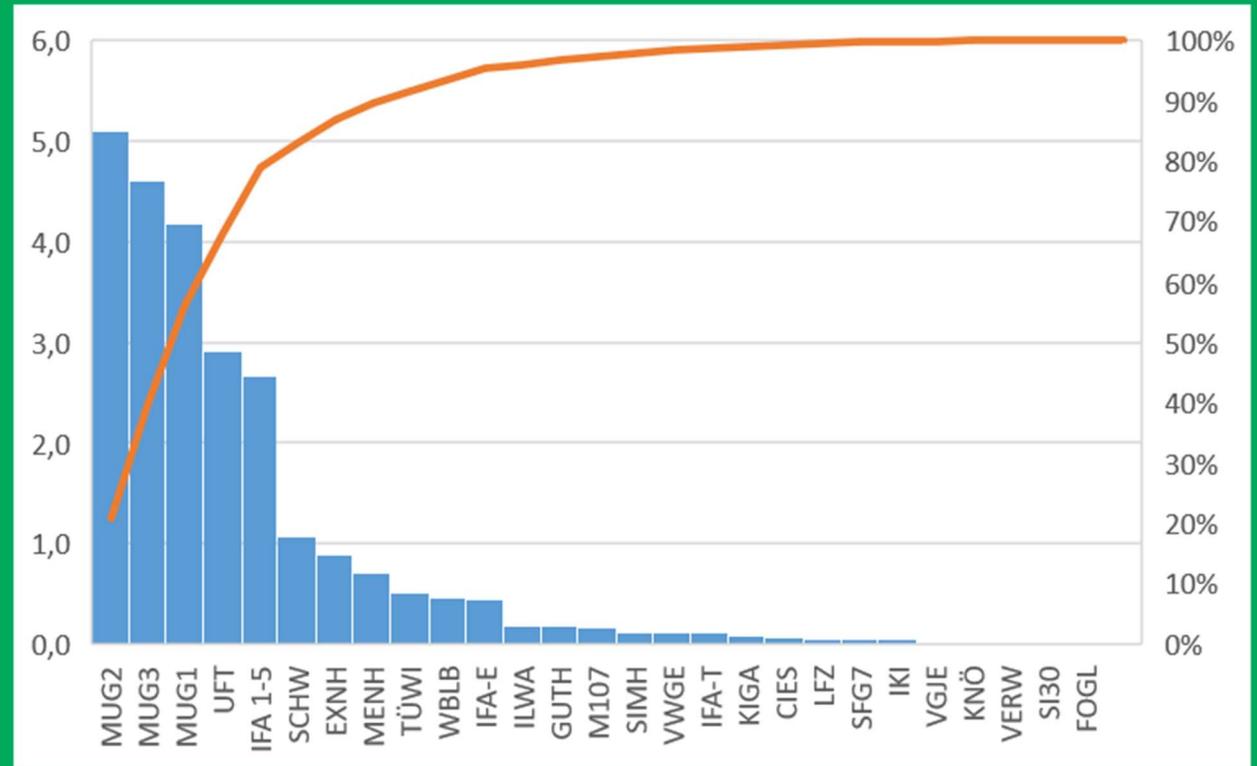
Anteile BOKU-Standorte



BOKU Standorte:

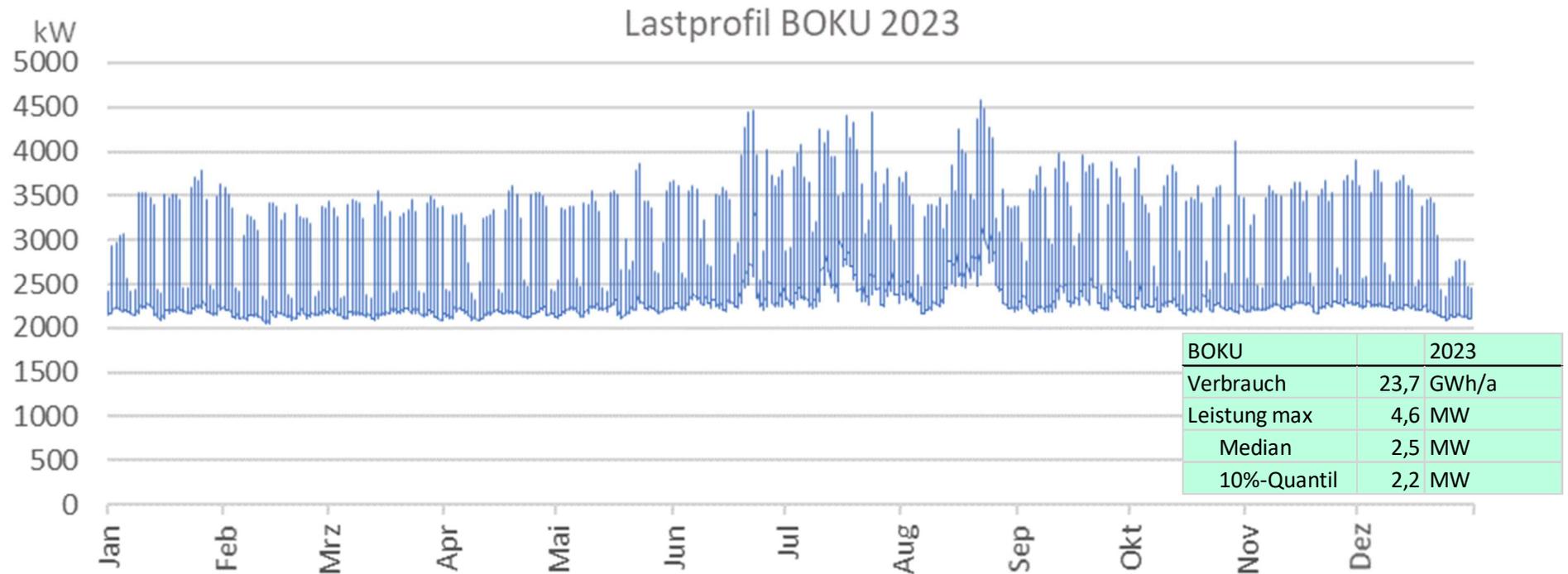
TS	Türkenschanze
MUG	Muthgasse inkl Wasserbaulabor
Tulln	IFA Tulln + UFT
Extern	Externe Standorte

Anteile BOKU-Gebäude



„BIG 5“ ca. 80%: Muthgasse 1+2+3, Tulln (IFA, UFT)

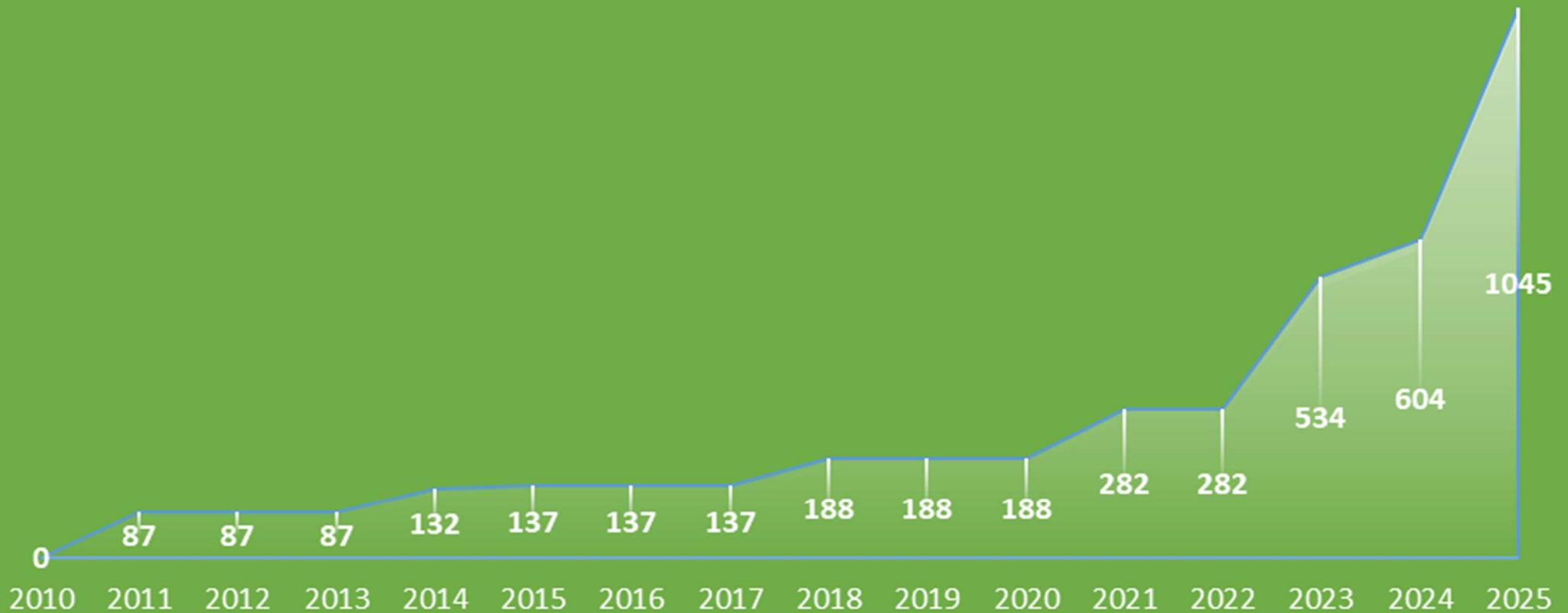
BOKU Lastprofil 2023



Inkl. UFT, exkl. MUG-3 Bauteil B

BOKU – PV-Anlagen

Entwicklung und Projekte in Planung (kWp)

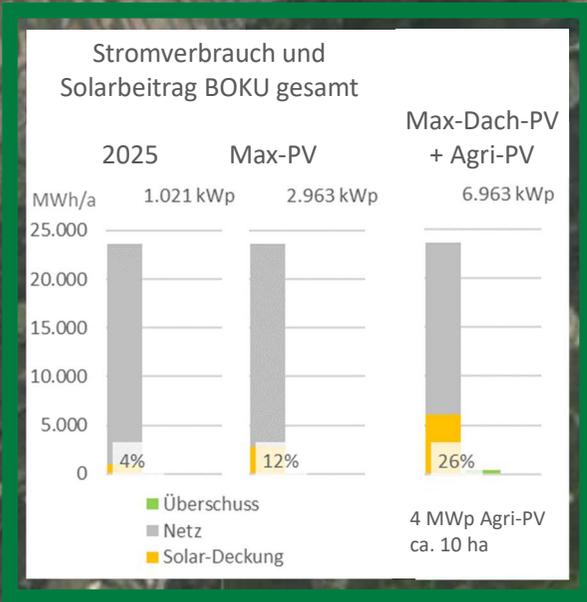


BOKU PV-Anlagen – Szenarien „2025“ und „Max-PV“

Szenario „2025“: Bestehende und für 2025 geplante Anlagen

Szenario „Max-PV“: Maximales theoretisches Potenzial für Dach- und Fassaden-PV-Anlagen

Tulln



Muthgasse
Türkenschanze
Groß Enzersdorf

BOKU Netzebenen und Energiegemeinschaften



Bürgerenergiegemeinschaft (BEG)



Passendes Modell für BOKU

Regionale EEG



Kein Erzeuger am Standort

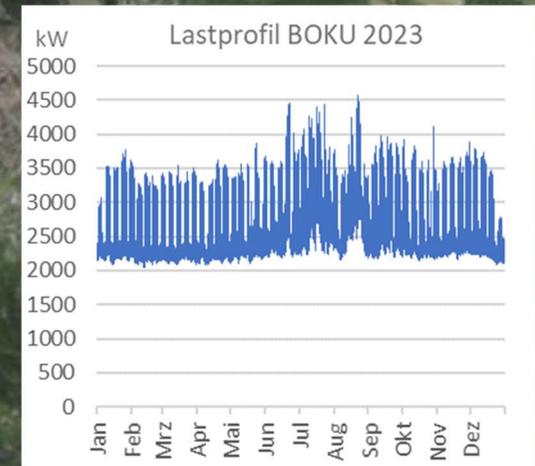
Lokale EEG

BOKU-intern nicht möglich

Ausblick BOKU Energiegemeinschaft

Tulln

- **BOKU-interne PV-Überschüsse an anderen Standorten nutzbar**
Wasserbaulabor, Groß Enzersdorf, Agri-PV
- **Beitrag zu Net-Zero BOKU**
BOKU Klimaneutralitätspfad 2040
- **BOKU als interessanter Energie-Konsument für EEG/BEG**
Siehe Lastprofil
- **Modell Bürgerenergiegemeinschaft**
Variante: BOKU-Angehörige als Partner der Energiegemeinschaft
Varianten Energieerzeuger: Kombination PV, Windkraft, Wasserkraft
- **Nächste Schritte:**
Wirtschaftliche Bewertung der Varianten
Speicherkonzepte (Masterarbeit Valerie Thaller)
Rechtliche Abklärung (Bundes-Vergabegesetz,...)



Muthgasse
Türkenschanze

Groß Enzersdorf

[Merci BOKU]

DI Roman Smutny
Facility Management, Energiemanagement
BOKU University
Roman.smutny@boku.ac.at