

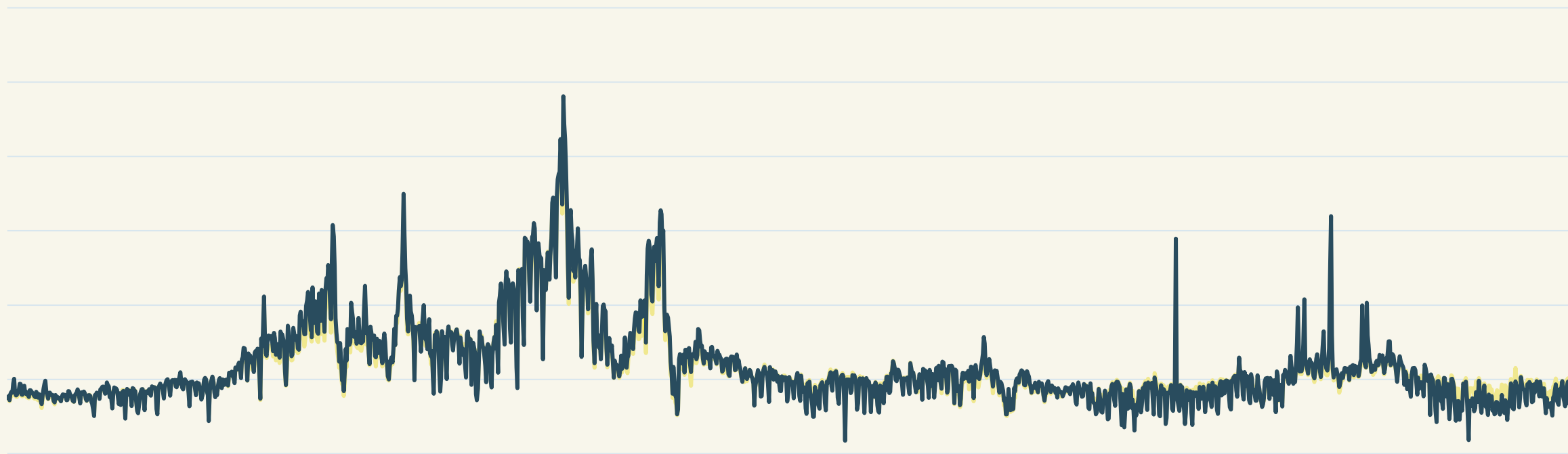


nobile

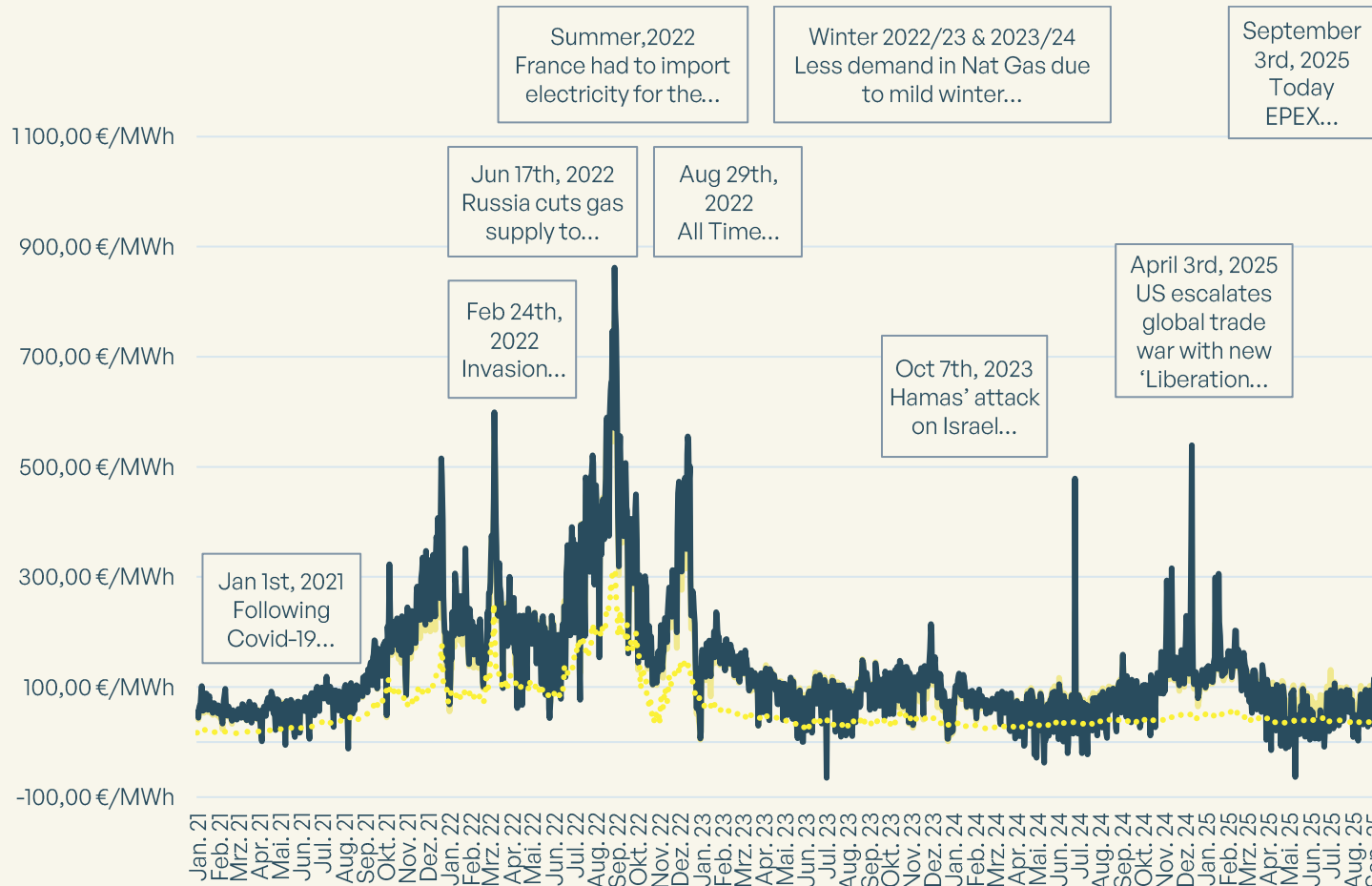
Powering Progress

Höhere Erträge für
Kleinwasserkraftwerke
durch Energy Sharing





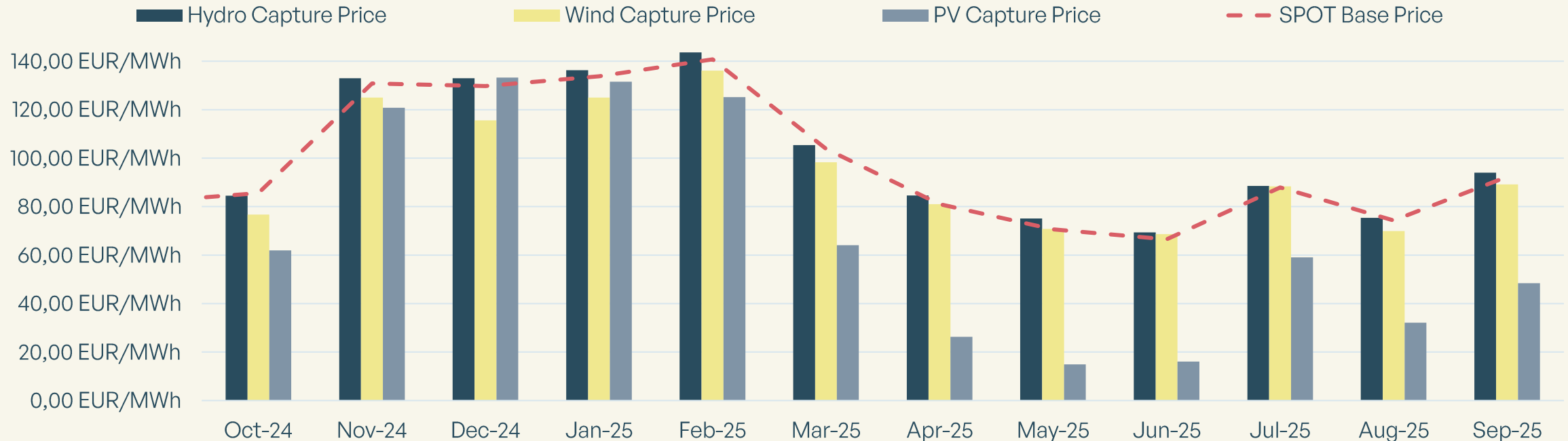
Energiemarkt: schwankend, unsicher, riskant.



Ausgangslage & Herausforderungen

- Steigende Strompreise & zunehmende Volatilität
- Stark steigende Netzkosten
- Steigender Strombedarf durch Elektrifizierung (Wärmepumpen, Elektromobilität, etc.)
- Bedarf an Vermarktungsmöglichkeiten zu attraktiven und stabilen Preisen
- Bedarf an stabilen Energiepreisen und Planungssicherheit

Expexspot & Capture Preise Österreich

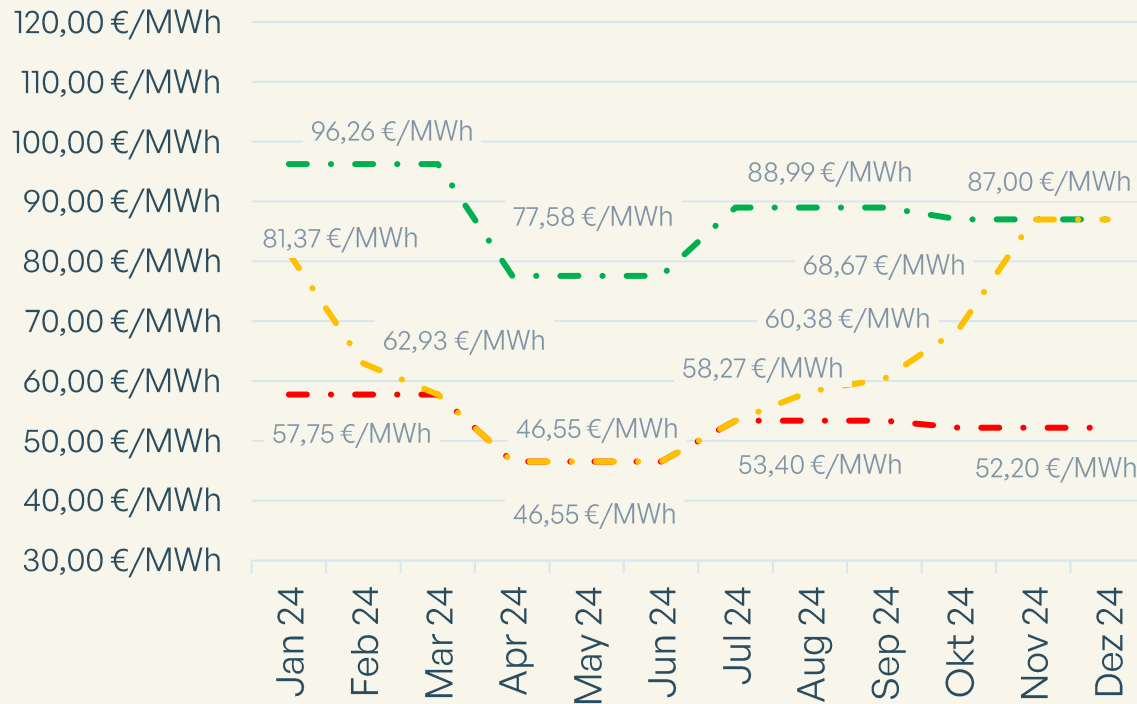


Electricityprice development	July, 2025	Capture Rate %	August, 2025	Capture Rate %	September, 2025	Capture Rate %
EPEX Spot Day-Ahead Base	87,90€/MWh	Reference Price	74,29€/MWh	Reference Price	92,29€/MWh	Reference Price
EPEX Spot Day-Ahead Peak	72,60€/MWh	83%	51,04€/MWh	69%	87,62€/MWh	95%
PV Power Capture Price	59,10€/MWh	67%	32,10€/MWh	43%	48,40€/MWh	52%
Wind Power Capture Price	88,40€/MWh	101%	69,90€/MWh	94%	89,20€/MWh	97%
Hydro Power Capture Price	88,50€/MWh	101%	75,40€/MWh	102%	94,00€/MWh	102%

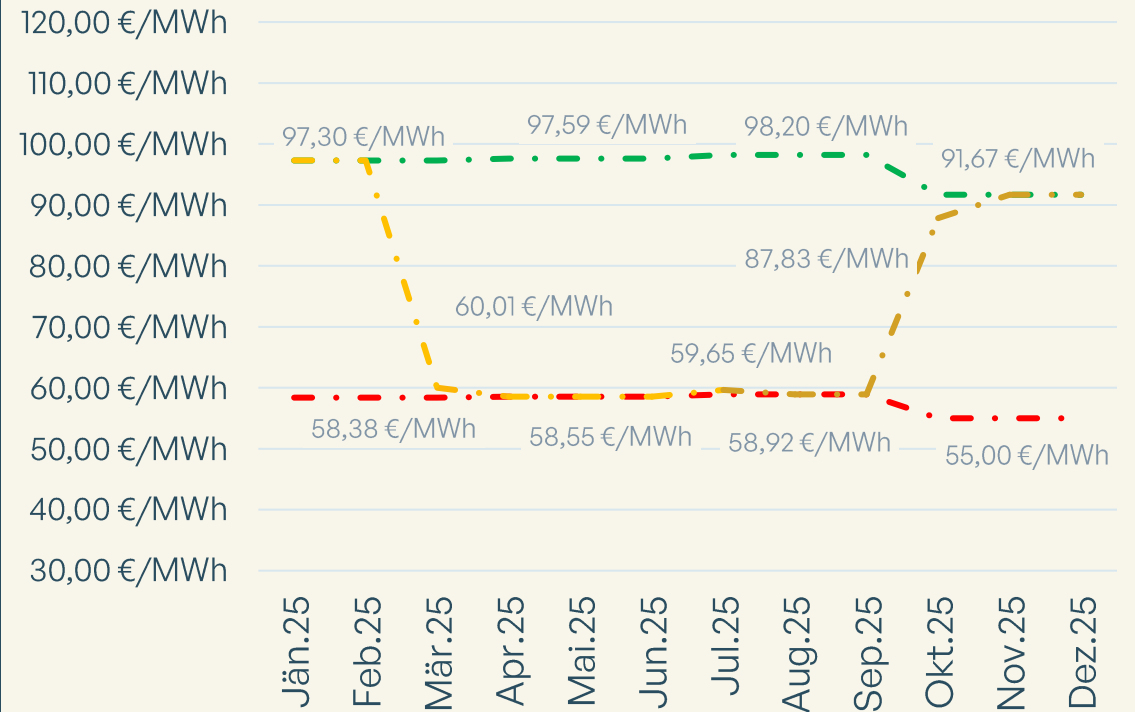
OEMAG Marktpreise

● OEMAG MAX
● OEMAG MIN
● OEMAG Price

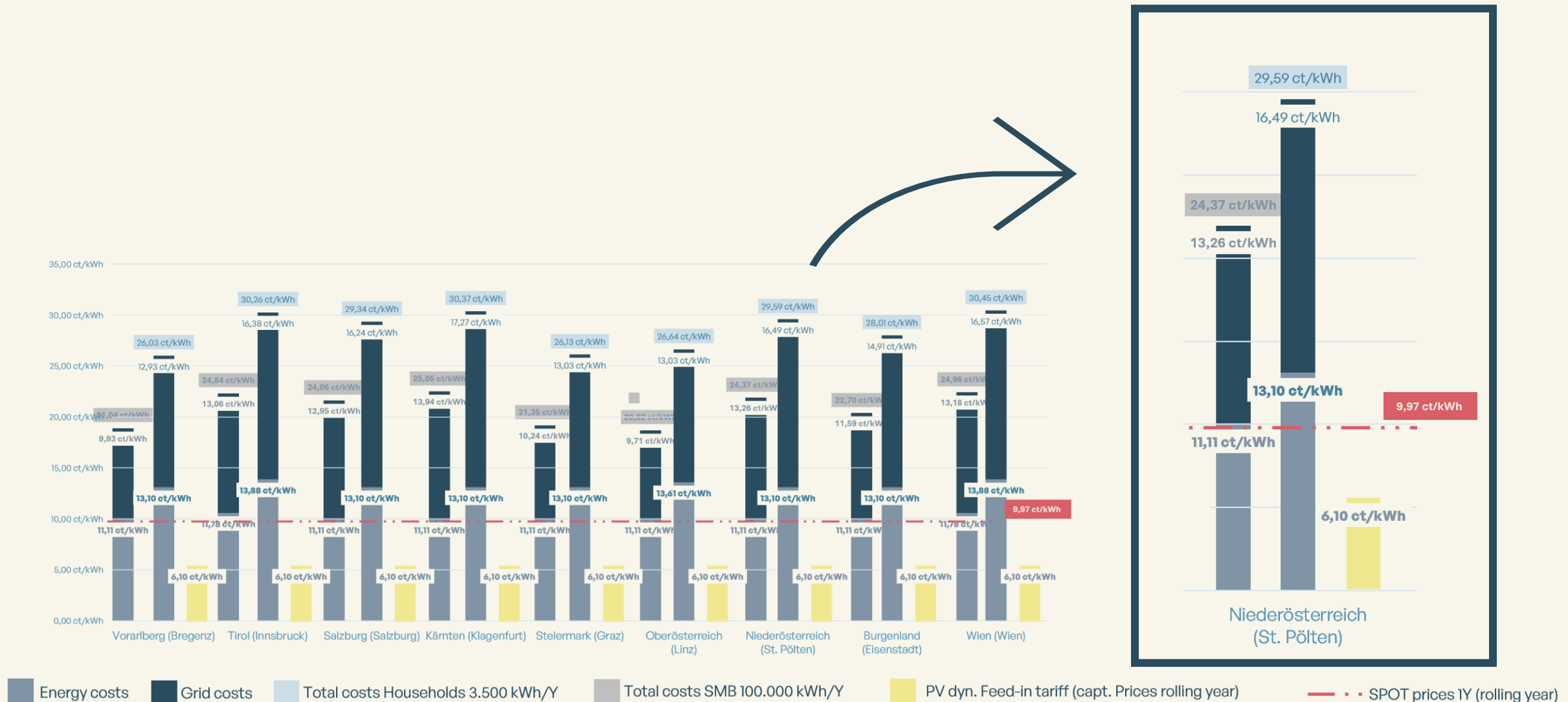
OEMAG market price 2024 Dec 30th, 2024



OEMAG market price 2025 October 6th, 2025



Strombezugspreise und Einspeisepreise Österreich



Die Energieversorgung von morgen

Dezentrale Versorgung

Dezentrale Versorgung mit Strom aus erneuerbaren Energiequellen hat Vorrang

Kostenanreize

Reduzierte Netzkosten und Abgaben für lokale / regionale Stromnutzung

Intelligente Steuerung

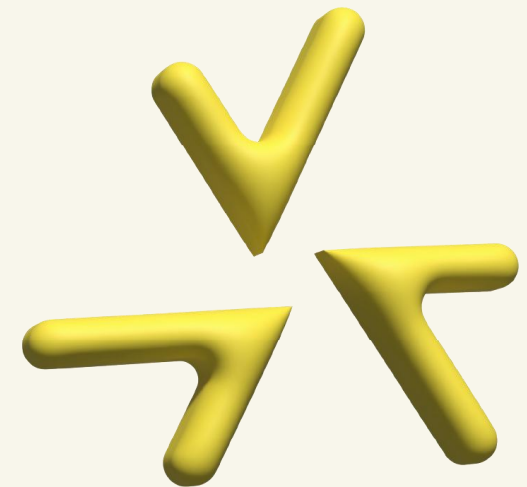
Im Verteilnetz, Entlastung von höheren Netzebenen und netzdienliche Nutzung

Neuer EVU Fokus

EVU Fokus auf Netzbetrieb, große Abnehmer und Reststromversorgung

Lokale Wertschöpfung

Energie wird lokal produziert und verbraucht, dadurch höhere Rentabilität



Der richtige Versorgungsansatz

Wir bei nobile ermöglichen eine nachhaltige, preiswerte und risikominimierte Energieversorgung durch eine kombinierte Versorgungsstrategie:

Versorgung mit **regional erzeugtem Strom** (PV, Wasserkraft, Wind)
aus Energy Sharing

Beschaffung von Strom über die **Future Märkte**

Laufende **SPOT Markt** Beschaffung

Energy Sharing in Österreich

GEA Gemeinschaftliche Erzeugungsanlage



Netzgebühren **-100%**
Erneuerbare-Förderbeitrag **-100%**
Elektrizitätsabgaben **-100%**

EEG Regionale und lokale erneuerbare Energiegemeinschaft



Lokale EEG:



Netzgebühren **-60%**
Erneuerbare-Förderbeitrag **-100%**
Elektrizitätsabgaben **-100%**

Regionale EEG:



Netzgebühren **-30% bis -60%**
Erneuerbare-Förderbeitrag **-100%**
Elektrizitätsabgaben **-100%**

BEG Bürgerenergie-gemeinschaft



volle Netzgebühren und Abgaben
dafür örtlich flexibel

P2P Peer-to-Peer Trading



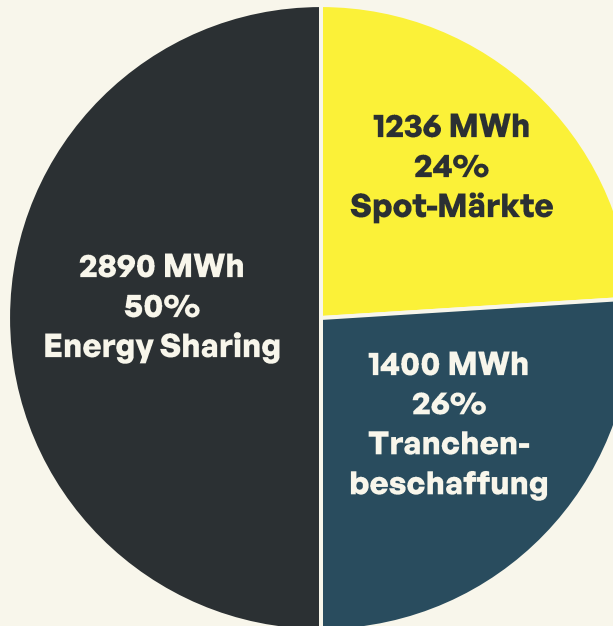
volle Netzgebühren und Abgaben
dafür örtlich flexibel

-Ein Peer-to-Peer-Vertrag regelt den Verkauf oder die Schenkung von erneuerbarer Elektrizität zwischen Marktteilnehmern auf Grundlage eines Vertrags.
-Energiehandel zwischen Gleichgestellten (Peers) ohne Zwischenhändler oder EVU ermöglicht
-Keine Gründung von Energiegemeinschaft notwendig

Neu: EIWG

Showcase: nachhaltige Energieversorgung für größere Betriebe

- **Energy Sharing**
- Fixpreis
- Netzkosten- & Abgabenersparnis



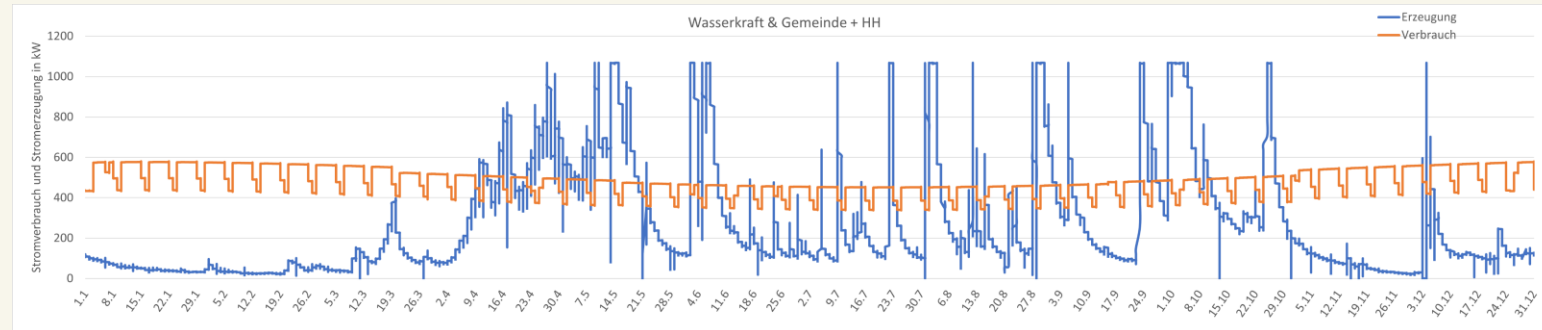
- Beschaffung über **Spot Markt**
- Variabler Preis
- Keine Mengenverpflichtung

Das Strompreisrisiko wird durch die „Drittel-Strategie“ minimiert, und die Planungssicherheit wird wieder erlangt.

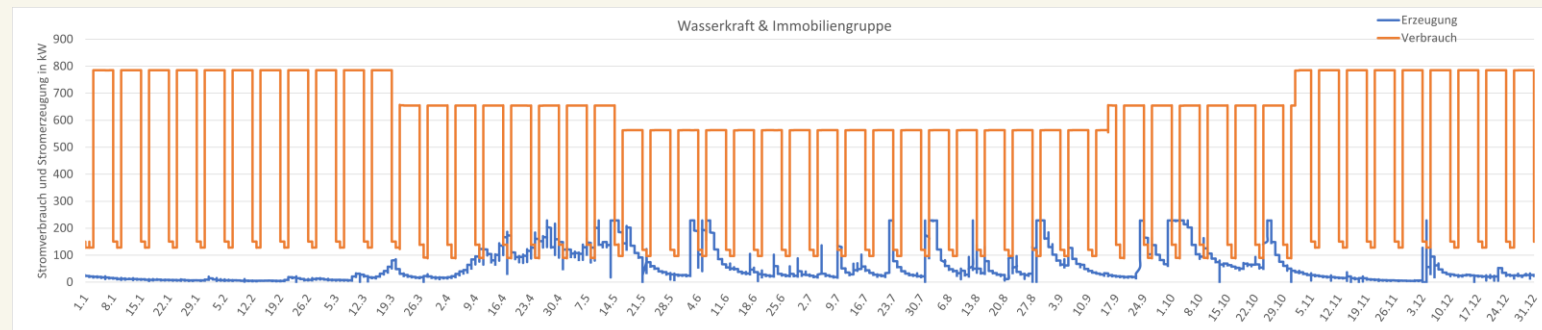
- Beschaffung über **FUTURE Märkte**
- Fixpreis für bestimmte Menge

Wasserkraft-Erzeugungsprofil vs. Verbrauchsprofil

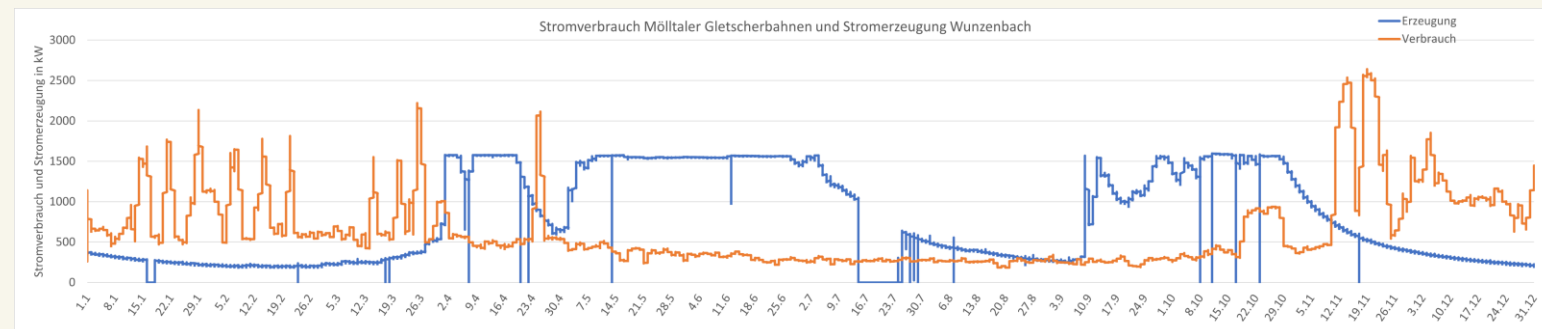
Wasserkraft &
Gemeinde + HH



Wasserkraft &
Immobiliengruppe



Wasserkraft &
Seilbahnbetrieb



nobile:connected

Plattform für Energy
Sharing



nobile:connected

Für den effizienten und einfachen Betrieb Ihrer EEG



Integrierte Abrechnung
auf Einzelverbrauchsebene



Hohe Datenqualität
Erfassung der Daten
alle 15 Minuten



Simulation
der Energieflüsse



White Label
Design

Springfield

Herr Seymour Skinner
Governments Plaza 1 10800
01111 Springfield

EnergyHub Springfield eGmbH
Governments Plaza 1
1234 Springfield

Rechnung

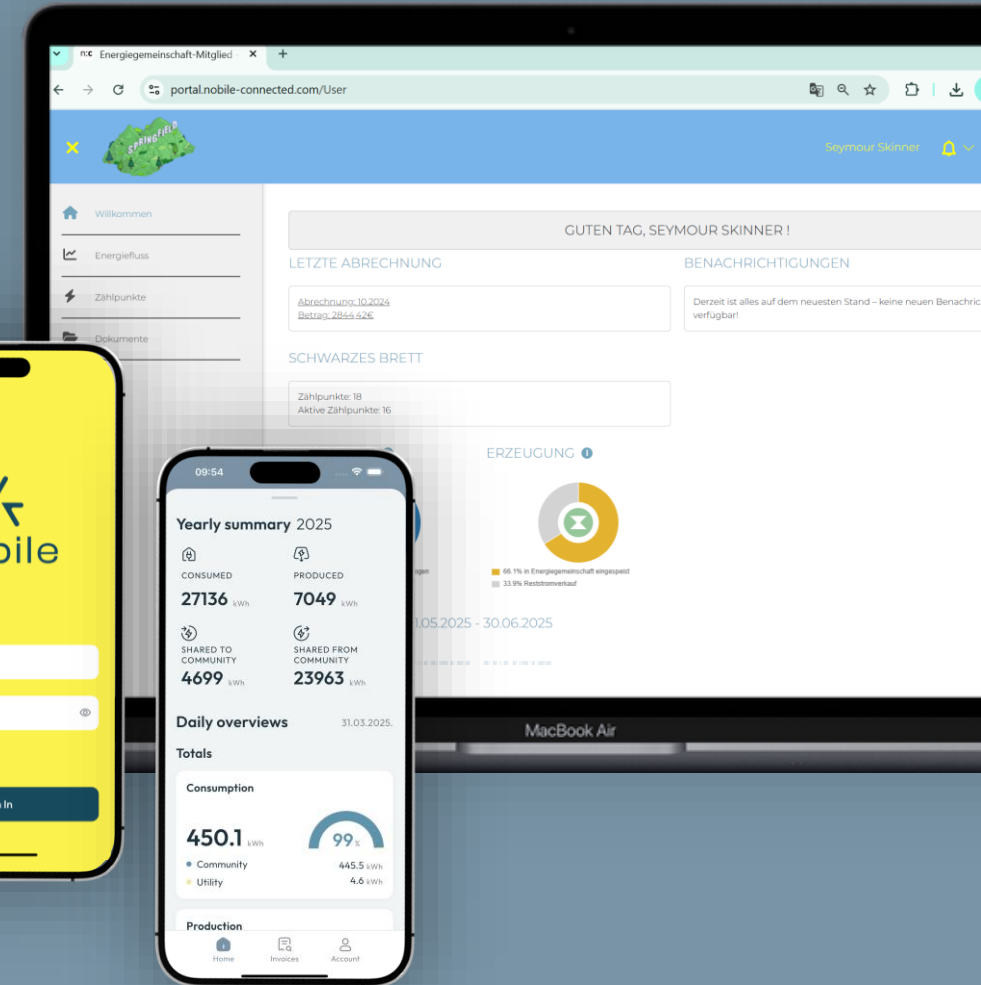
Betreiber: T19
Datum: 20.03.2025
Kundennummer: 1080098
Kunden-LID-Nr.: AT2000000000

Bitte bei Rückfragen angeben!

Sehr geehrte Damen und Herren,
vielen Dank für Ihre Teilnahme an unserer Energiegemeinschaft und für uns entgegengebrachtes Vertrauen.
Wir erläutern uns folgende Rechnung (in €):

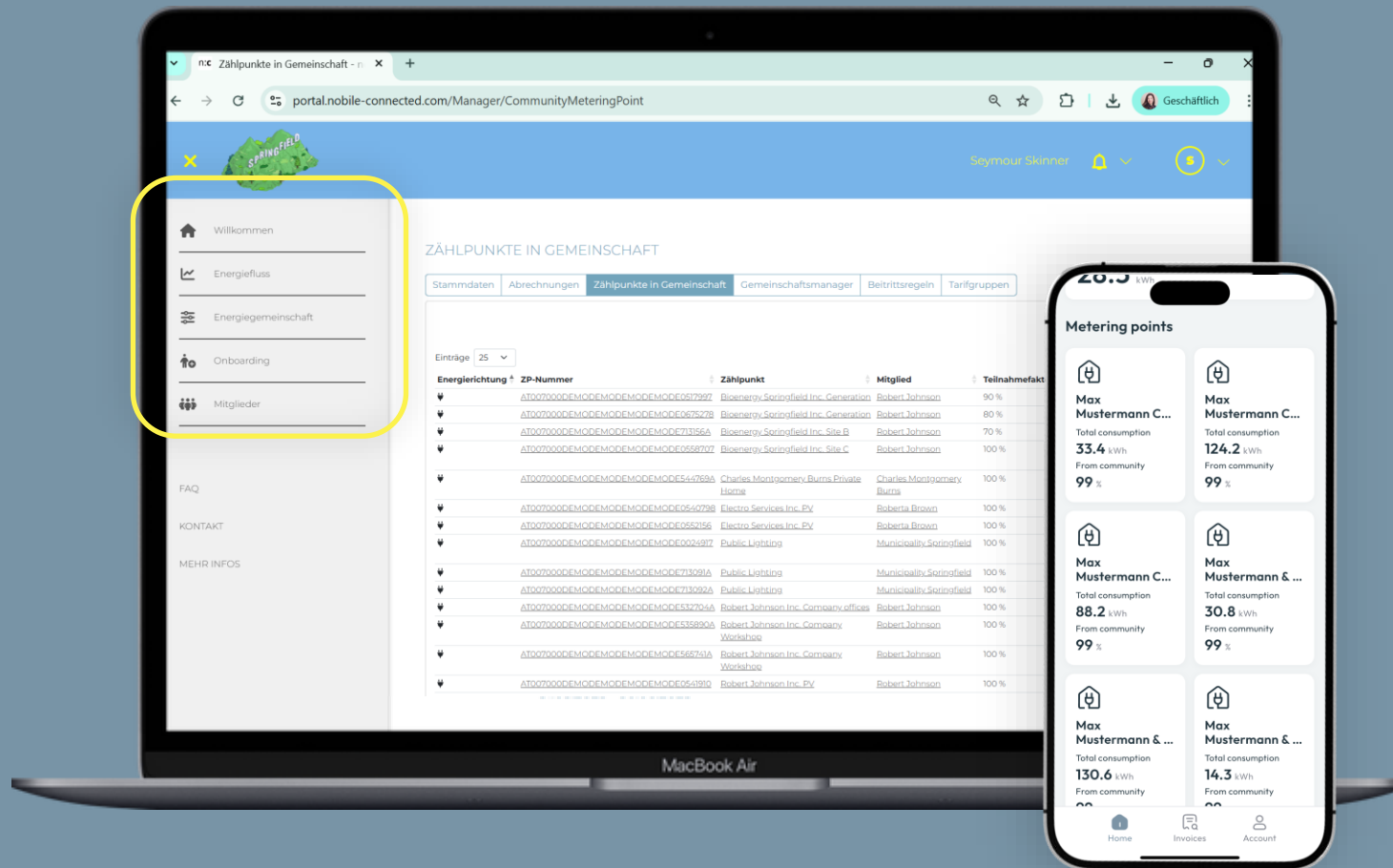
Versorgung	Menge	Einzelpreis	Gesamtpreis	SC
Zählpunkt: City of Springfield PV Car Registration Center	1,00	2,50	2,50	1
Abrechnungszeitraum: 01.10.2024-31.10.2024	1,00	30,00	30,00	1
Abrechnungsgeld pro Zählpunkt				
Erreichungsgeld einmalig		2,50	30,00	1
Zwischensumme Zählpunkt (netto)			32,50	
Zählpunkt: City of Springfield PV Car Registration Center	1,00	2,50	2,50	1
Abrechnungszeitraum: 01.10.2024-31.10.2024	1,00	30,00	30,00	1
Abrechnungsgeld pro Zählpunkt				
Erreichungsgeld einmalig		2,50	30,00	1
Zwischensumme Zählpunkt (netto)			32,50	
Zählpunkt: City of Springfield PV City Hall	1,00	2,50	2,50	1
Abrechnungszeitraum: 01.10.2024-31.10.2024	1,00	30,00	30,00	1
Abrechnungsgeld pro Zählpunkt				
Erreichungsgeld einmalig		2,50	30,00	1
Zwischensumme Zählpunkt (netto)			32,50	
Zählpunkt: PV Springfield Music School	1,00	2,50	2,50	1
Abrechnungszeitraum: 01.10.2024-31.10.2024	1,00	30,00	30,00	1
Abrechnungsgeld pro Zählpunkt				
Erreichungsgeld einmalig		2,50	30,00	1
Zwischensumme Zählpunkt (netto)			32,50	

Seite 1 von 2



nobile:connected

EEG-Manager Interface und Funktionen



Einsicht in alle
Zählpunkte und
Rechnungen



**Management &
Onbaording**
der Mitglieder



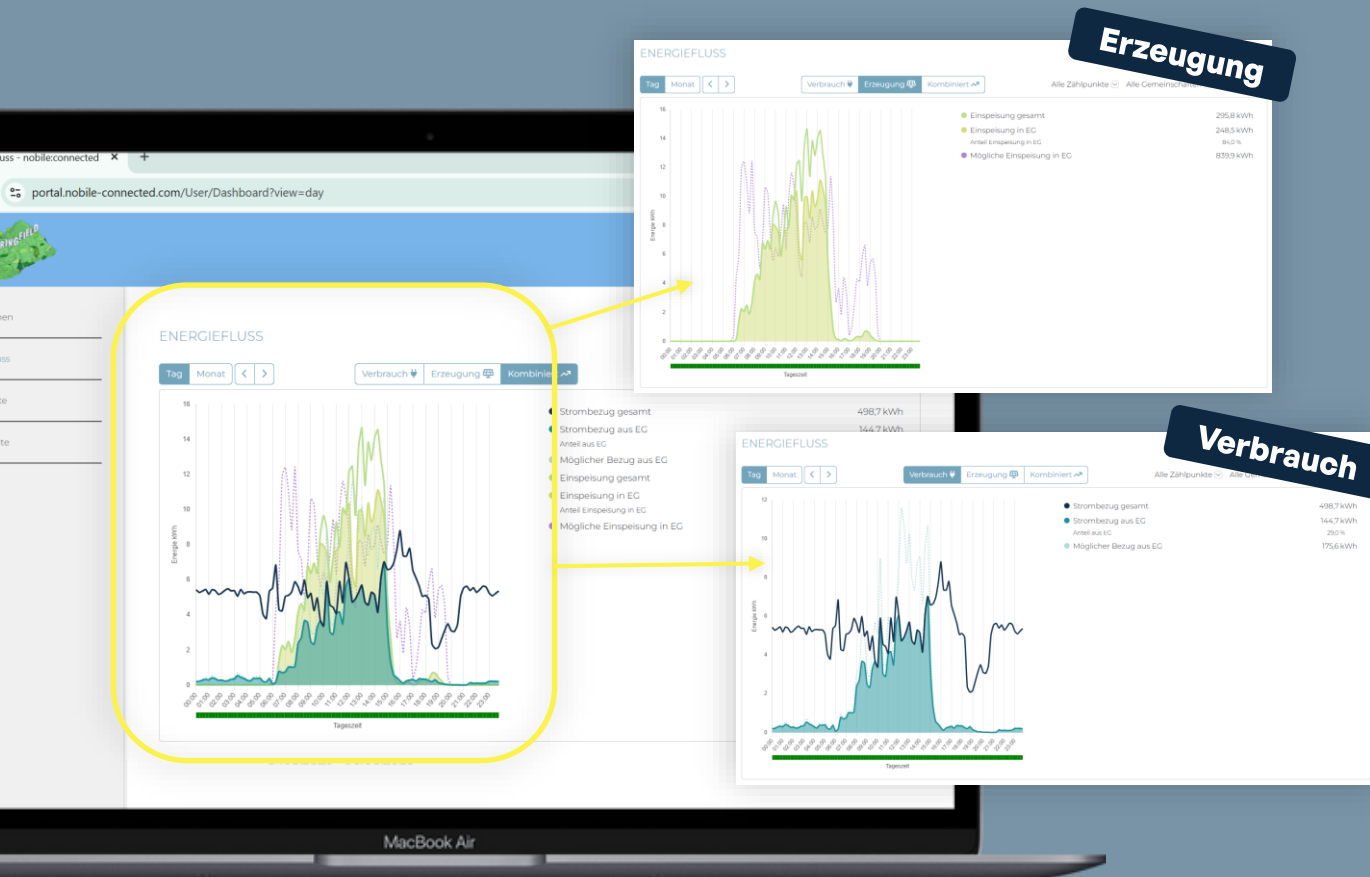
**Verwaltung der
Tarifizierung**
der EEG



**Verwaltung der
Beitrittsregeln**
der EEG

Nobile:connected

User Interface und Funktionen



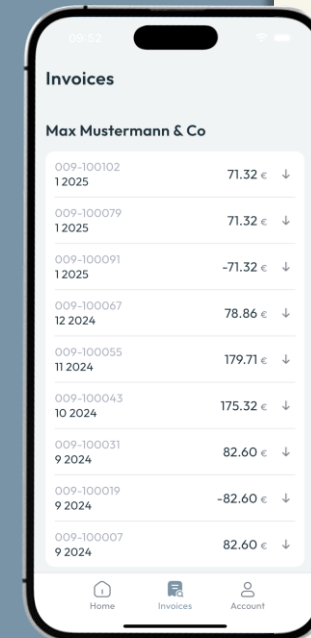
Gesamtübersicht
der EEG



Detailansicht des
eigenen **Zählpunktes**



Simulation der
Energieflüsse
(Verbrauch &
Erzeugung) auf Tages-
und Monatsebene



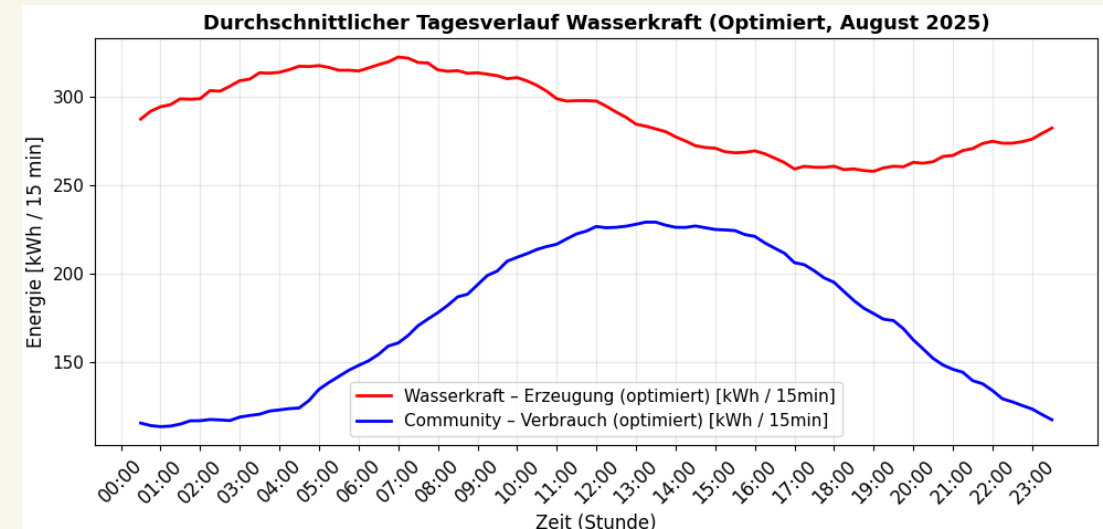
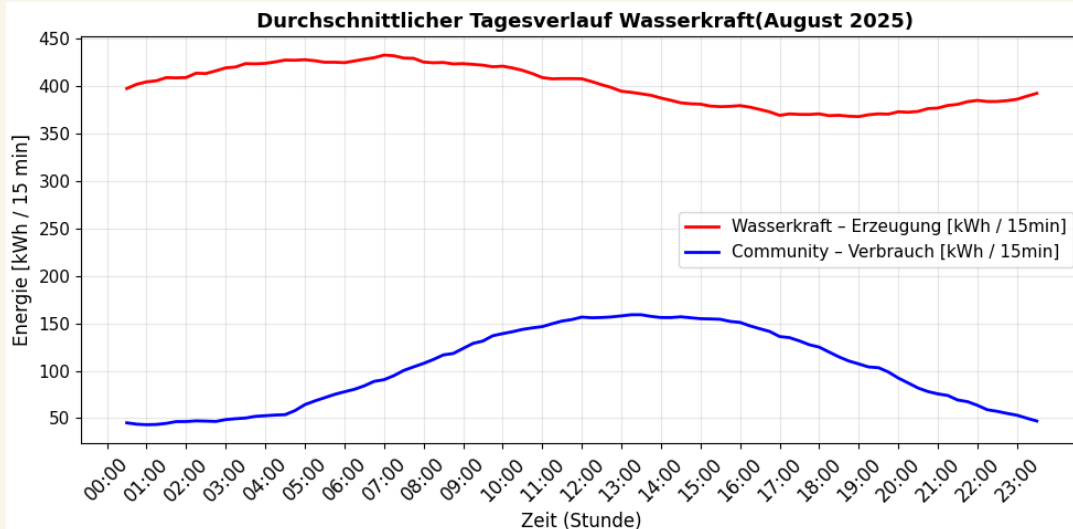
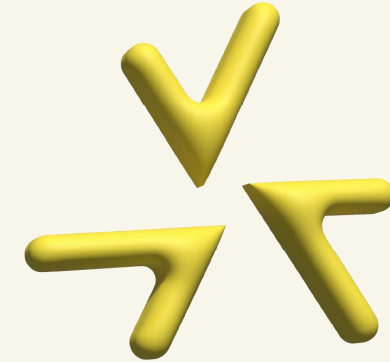
Speicher- und Teilnahmefaktroptimierung

Speicher- optimierung

Fahrpläne für Speichermanagement zur
Optimierung Verteilung im Energy Sharing

Teilnahmefaktor- optimierung

Teilnahmefaktor-Steuerung zur
Optimierung bei Mehrfachteilnahme



Forecasting für Reststrom-Vermarktung

Forecasting Consumption

Day-ahead Forecasting von aggregiertem Verbrauch im Energy Sharing

Forecasting Production

Day-ahead Forecasting von aggregierter Erzeugung im Energy Sharing

Fahrplan-management

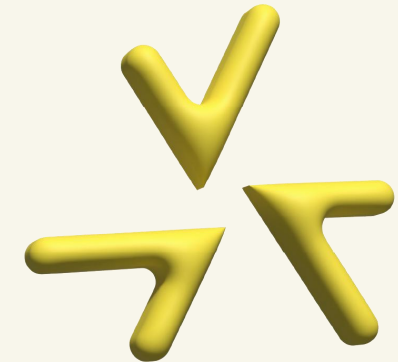
Ableitung von prognostizierter Energieverteilung und Restmengen

Kommunikation

Automatisierte Kommunikation mit Reststrom-Vermarktungspartner

Risikoreduktion

Hohe Prognosegüte führt zu geringerem Risiko & Abschlägen und höheren Erträgen





nobile

Powering
Progress

