


Wie Kleinstflexibilitäten das Netz stützen: Octopus Energy auf dem Redispatch-3.0-Markt

Merlind Schatz
CFO



17.03.2026, NEXT.ENERGY
MaibornWolff, München

octopus energy 



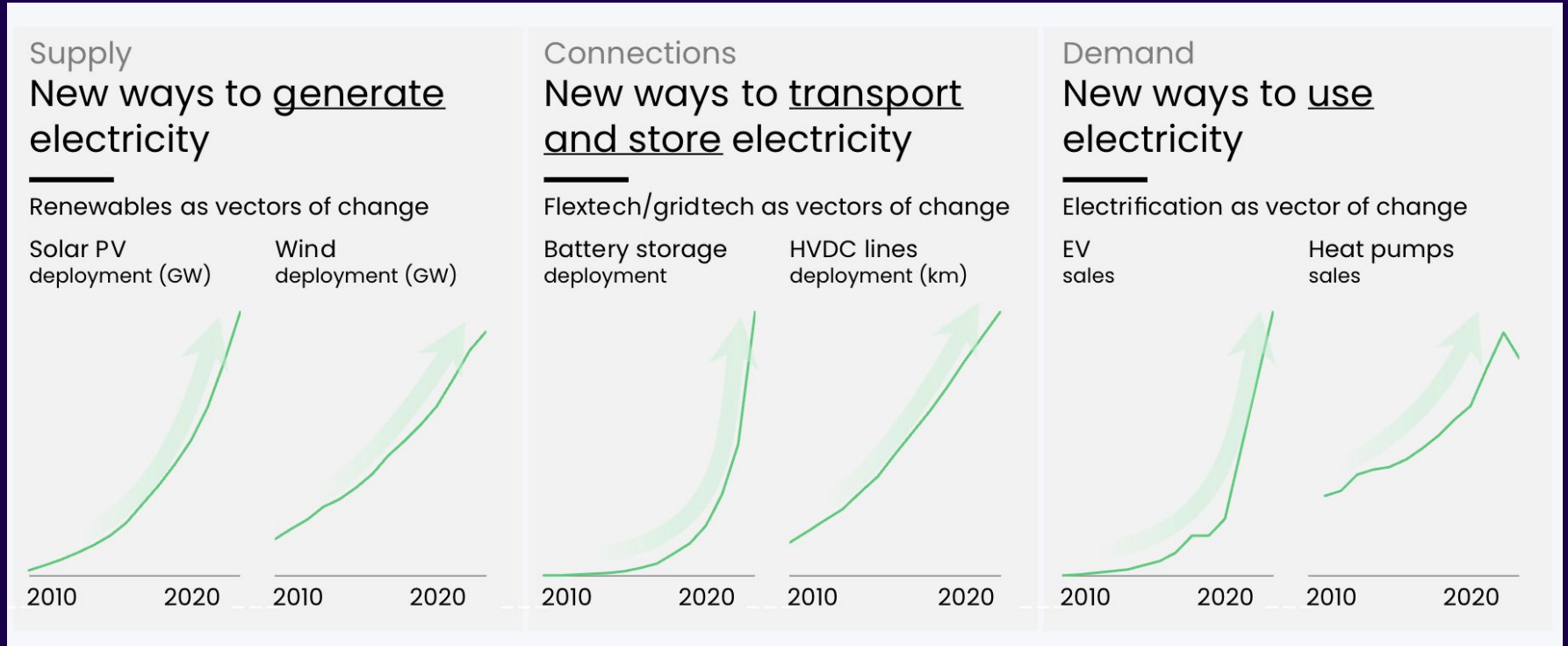
Wir nutzen **Technologie**, um die **grüne Energierevolution** voranzutreiben – und sie für die Bürger*innen und den Planeten **günstiger und schneller** zu machen.



Im Kern geht es bei der
Energiewende um Elektrifizierung



Technologierevolution im Energiebereich: Electro-Tech steuert Angebot, Netz und Bedarf

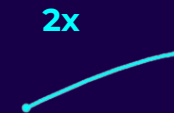
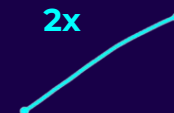
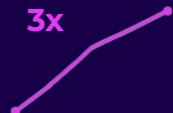
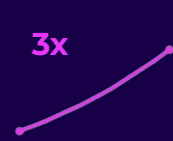
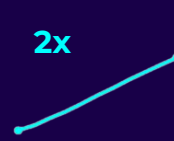
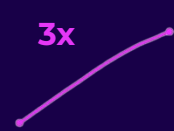
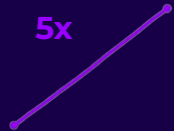
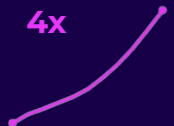
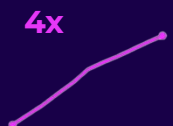
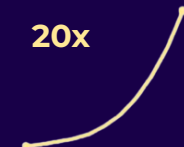
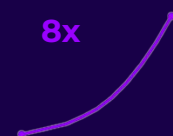
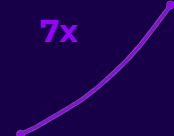
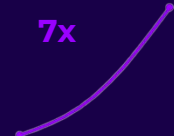
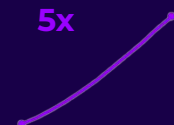
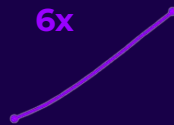
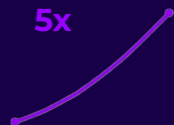
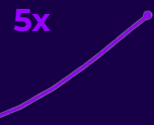




Elektrifizierung ist Realität
und Verbraucher*innen sind die
Treiber der Energiewende



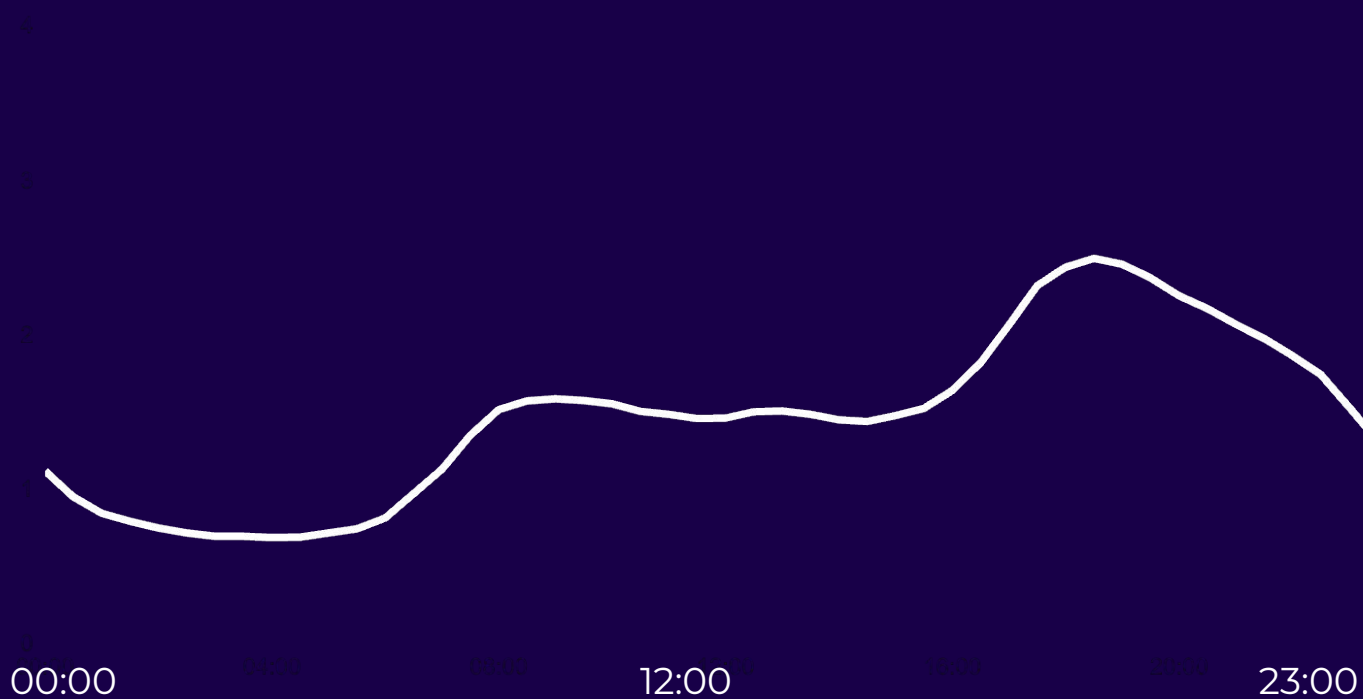
2025-35 device growth



Source: BNEF



Energieverbrauch im Wandel: Der Standard-Verbrauch



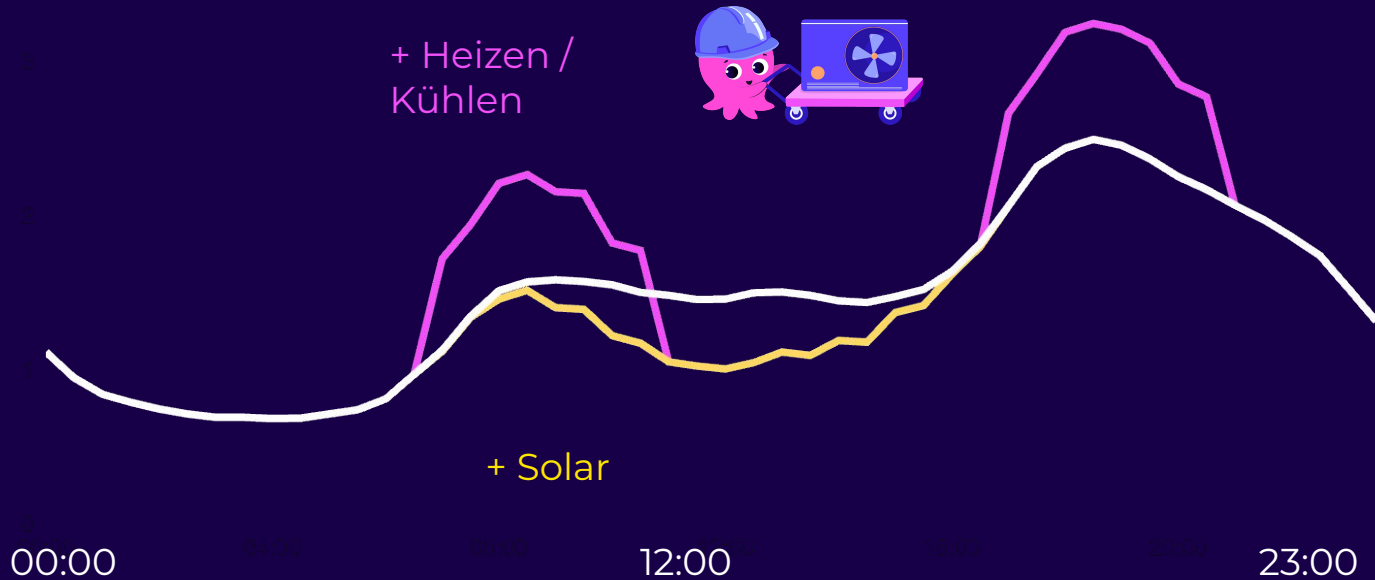


Energieverbrauch im Wandel: Here comes the sun



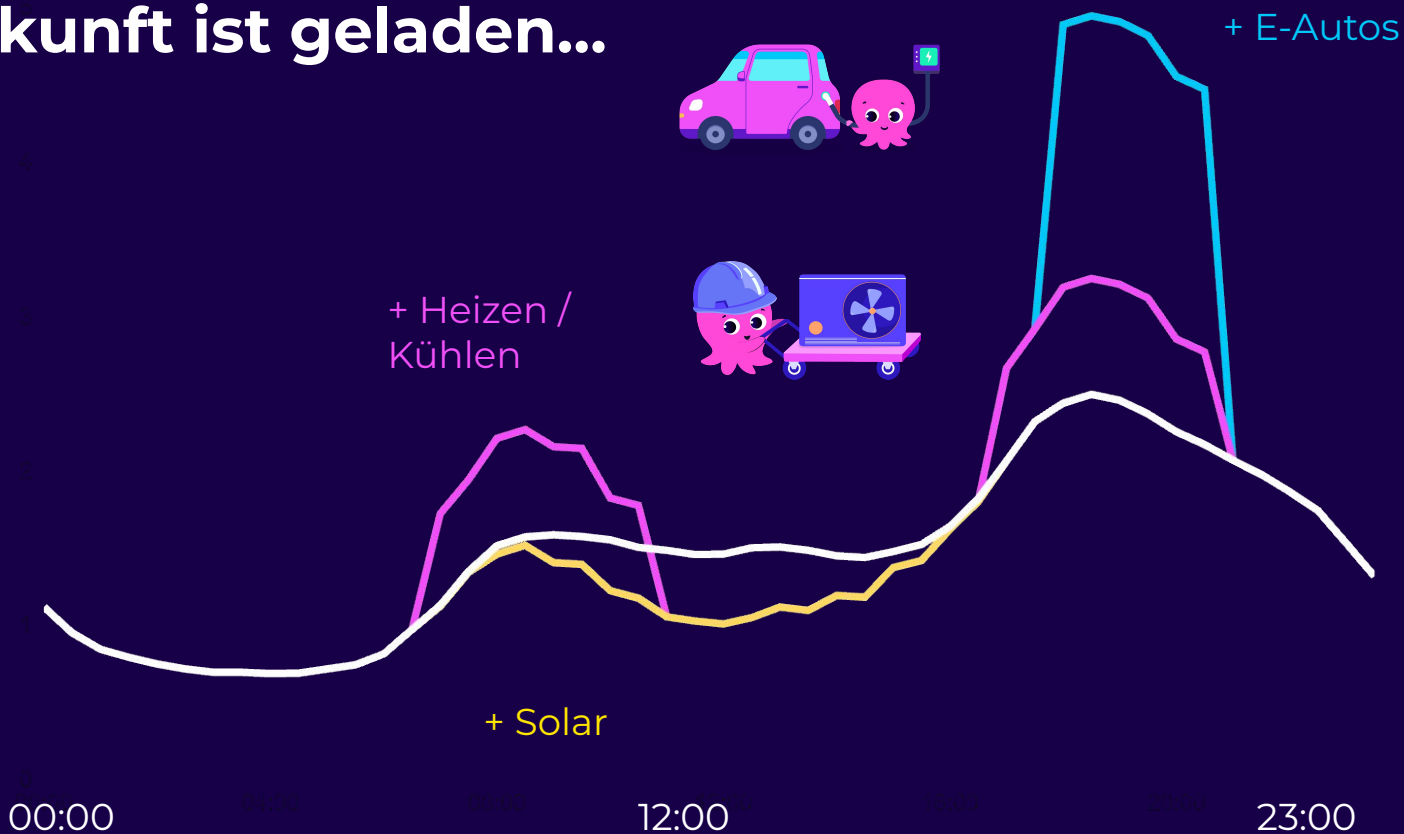


Energieverbrauch im Wandel: Heiß & Kalt





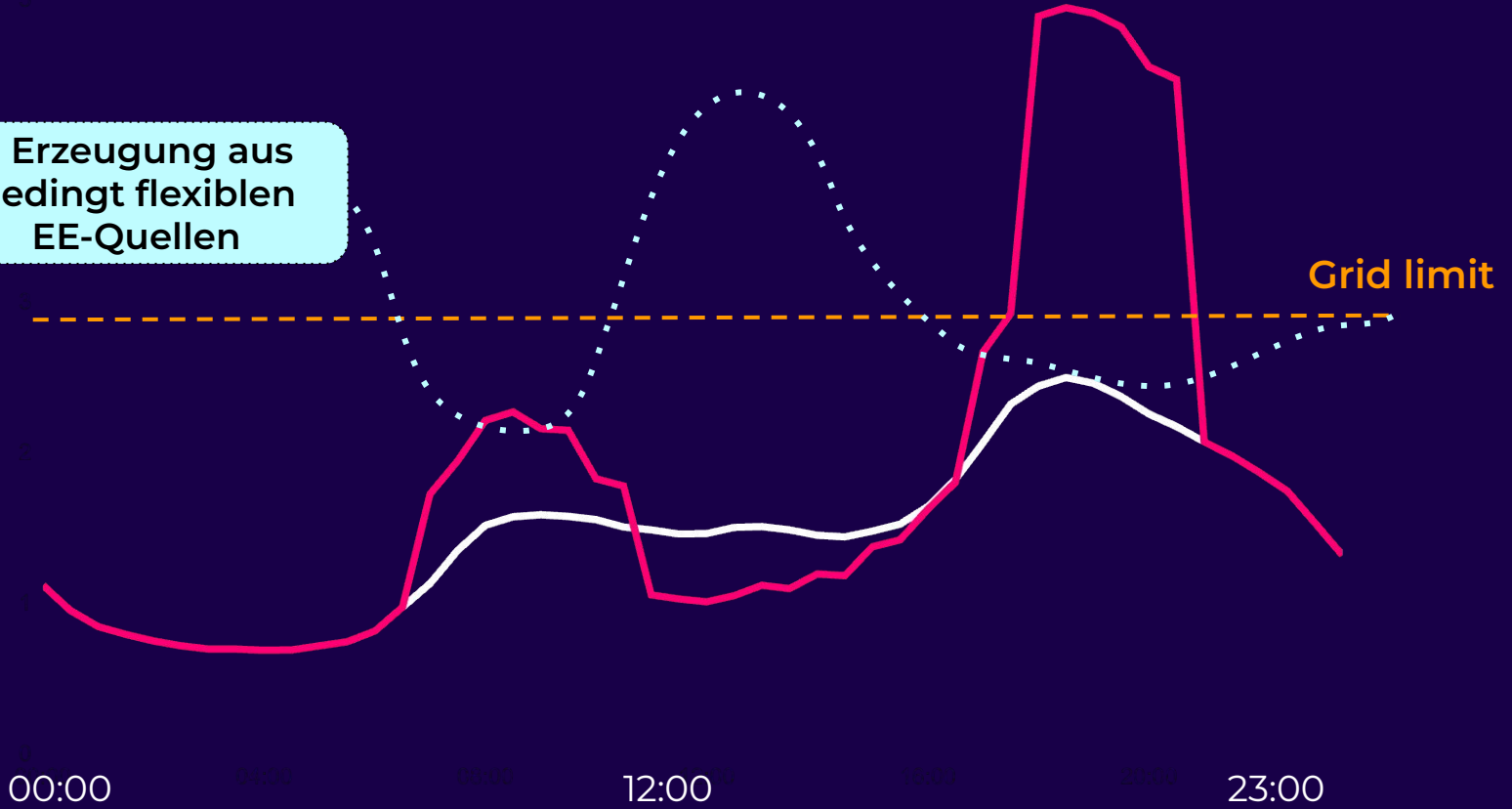
Energieverbrauch im Wandel: Die Zukunft ist geladen...





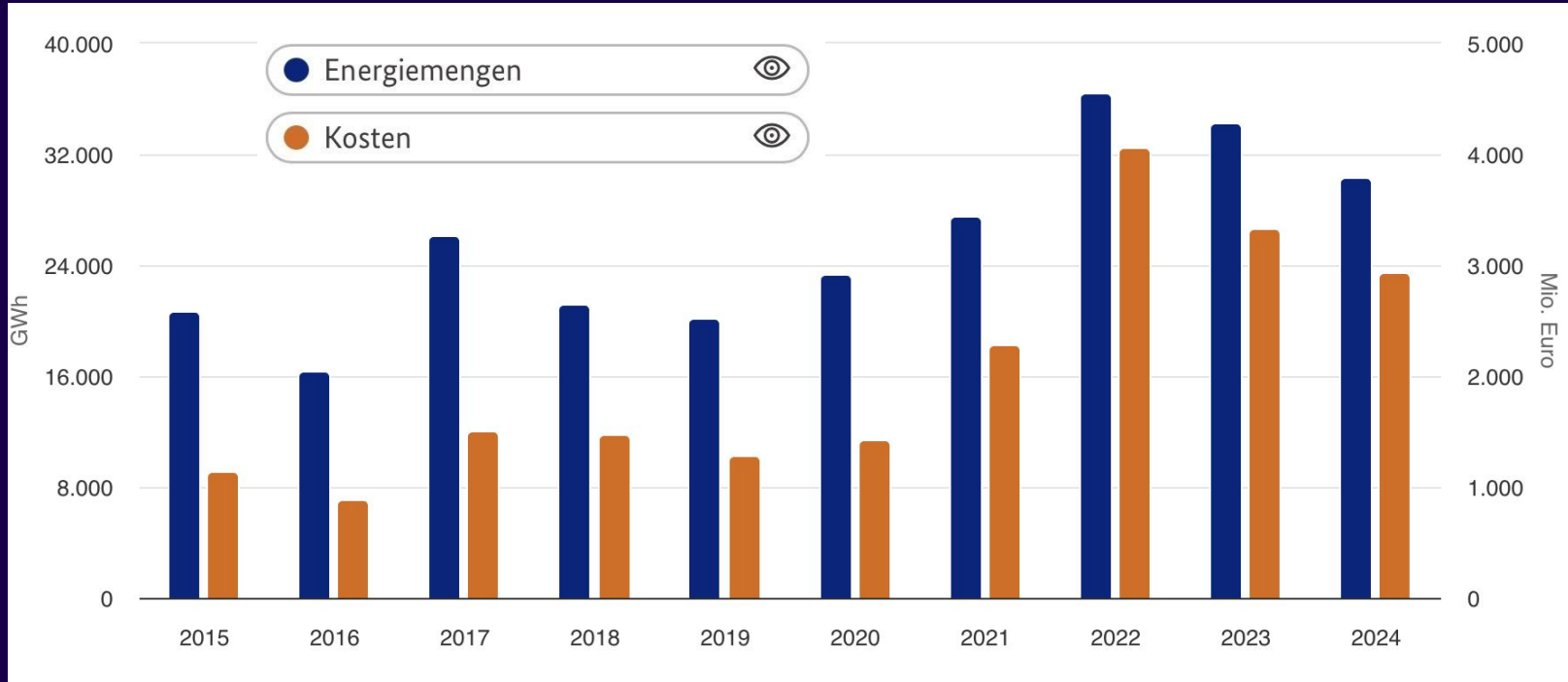
Der neue Energieverbrauch

+ Erzeugung aus bedingt flexiblen EE-Quellen





Die Folge: Steigende Kosten für Netzengpassmanagement



Kosten Netzengpassmanagement: <https://www.smard.de/page/home/topic-article/216804/219200/volumen-und-kosten-gestiegen>

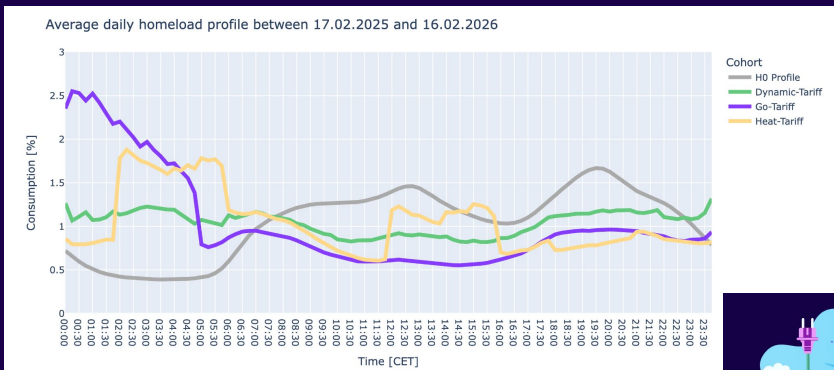


Die Lösung heißt **Flexibilität**: Wir
bringen **Verbrauch und Erzeugung** in
Einklang



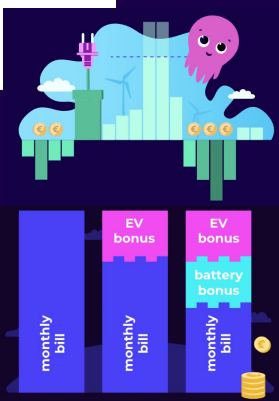
Eine Lösung: Wir bringen Verbrauch und Erzeugung durch marktdienliche Optimierung in Einklang

Gemessener Stromverbrauch von H0 Kunden vs. anderen Flex Tarifkunden

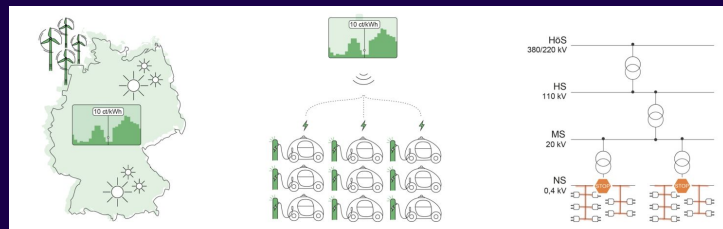


Source: Internal data

Allein durch **tarifliche Anreize** (günstigere Strompreise zu bestimmten Zeiten) **ändert sich das Verbrauchsverhalten** der Kunden



Marktdienlich heißt nicht netzdienlich...



Source: Grids&Benefits, UnternehmerTUM & NEON

Marktdienliche Optimierung

> Erhöhte Gleichzeitigkeit

> Netzengpass

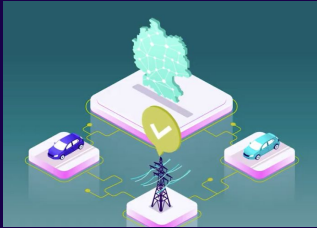
- **Marktdienliche Optimierung von Ladevorgängen kann Netzkosten weiter in die Höhe treiben**
- **Netzdienlichkeit ist wichtig!**



Eine Alternative: Wir optimieren das
Verbrauchsverhalten **markt- und**
netzdienlich



OctoflexBW: Pilot Projekt für Redispatch 3.0 Markt mit E-Autos und Heimspeicher



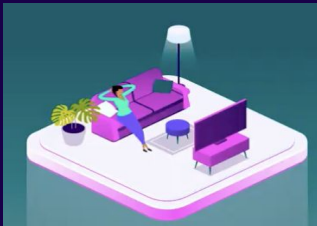
Lösung für den Netzengpässe

Octopus Energy und TransnetBW nutzen E-Autos in Baden-Württemberg als dezentrale Flexibilität, um teure Netzeingriffe (3,2 Mrd. €/Jahr) und fossile Ersatzkraftwerke im Süden zu reduzieren



Erfolgreicher Praxistest mit enormen Skalierungspotenzial

700 vernetzte Kunden lieferten bereits **2 MWh tägliche Abrufmenge** durch intelligentes Verschieben von Ladezeiten – ein voll integrierter, marktauglicher Prozess



Win-Win für Netz & Mobilisten

Mit einer automatisierten Steuerung sichern wir Netzstabilität und belohnen Kunden mit einem **Plug-in-Bonus**, während sie aktiv die Energiewende vorantreiben



OctoflexBW: RZÜ-konforme Anbindung unserer Aggregator Plattform für 700 EVs in der Pilotphase



- Pilotprojekt: Mai 2024 - Dez 2025
- bis zu 700 EV-Fahrer & Stromkunden von Octopus Energy
- Flexibilitätspotential aus Verschiebung des börsenpreis-optimierten Ladezeitraums in der Nacht

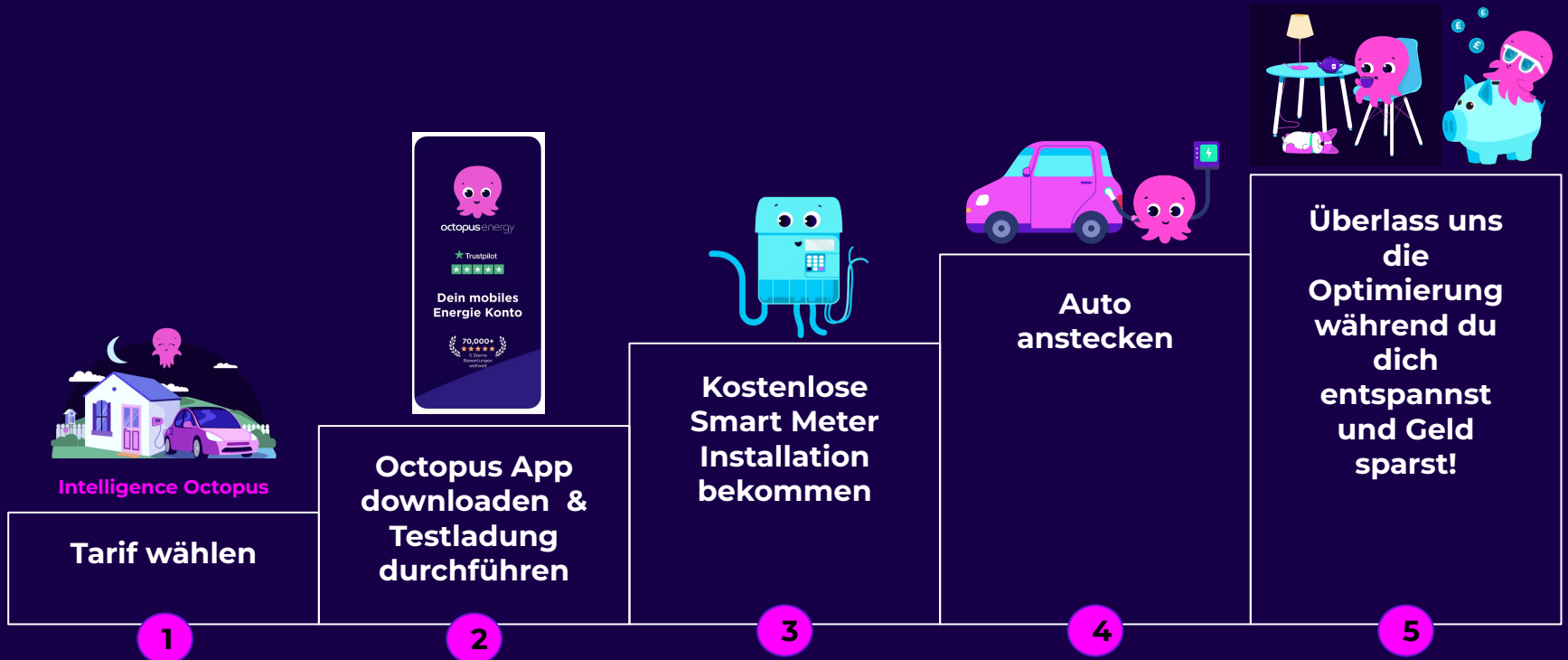
- Octopus: 3 GW Flexibilität weltweit
- EV-Pool Steuerung & Flex-Potential-meldung über Kraken-Plattform
- Bereitstellung umfassender SMGW- & Telemetrie-Daten

- Sicherer Datenaustausch (RZÜ-konform)
- Aufbauend auf RD2.0-Datenformaten: standardisiert & skalierbar
- Potentialmeldung durch Octopus: rollierend alle 12h, 1h vor Echtzeit

- Abrufentscheidung direkt aus der HSL
- Automatisierter Abruf gekoppelt an realem RD-Bedarf



OctoflexBW: Customer Journey





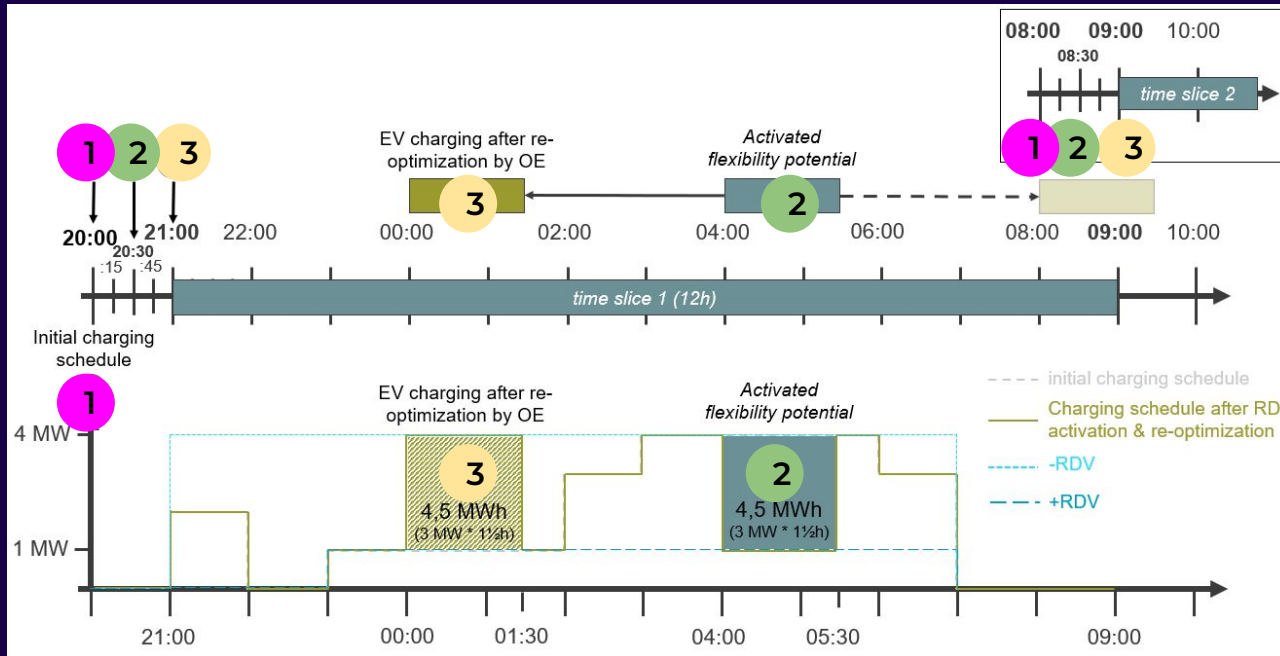
OctoflexBW: Gut Ding will Weile haben

Daily absolute amount of live devices separated by device type





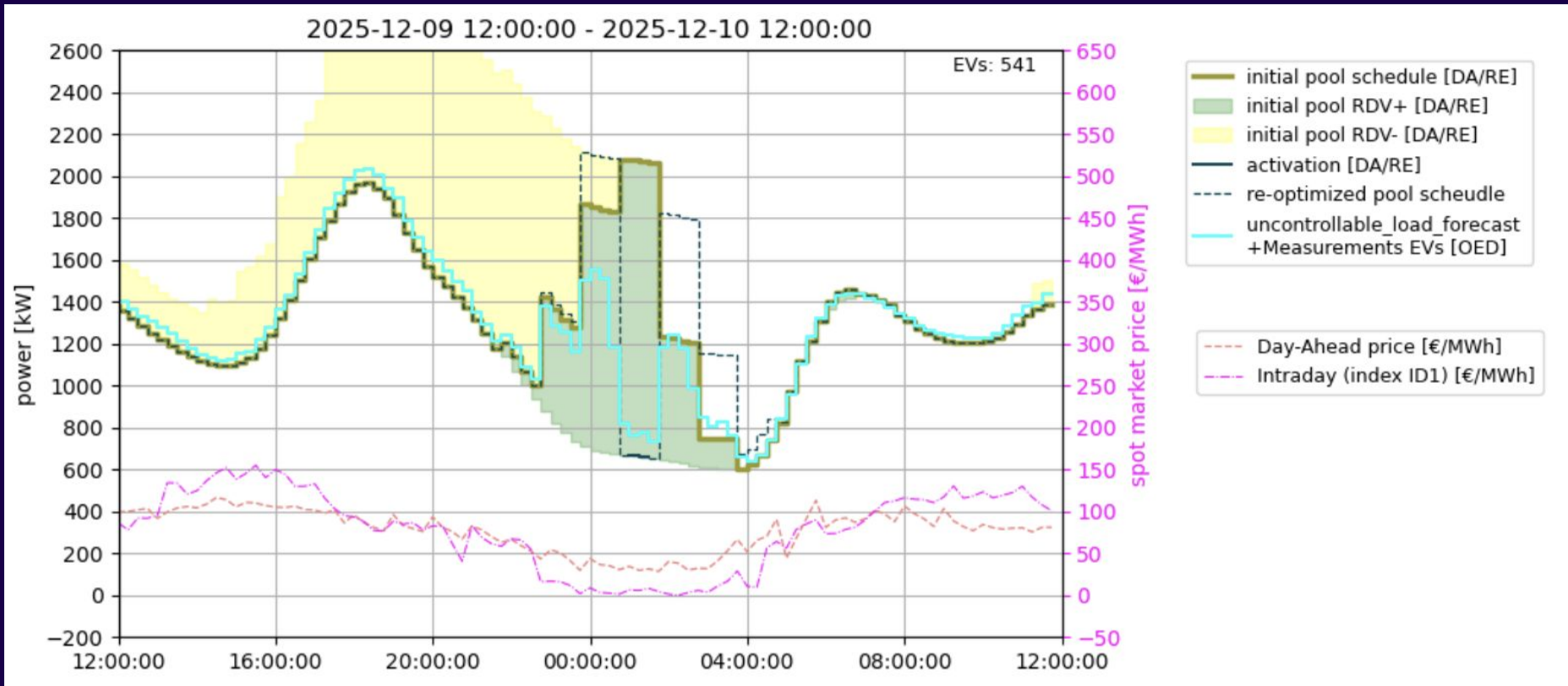
OctoflexBW: Redispatch Ablauf



- 1** 20:00 & 8:00 Uhr
Octopus übermittelt Plandaten inklusive preisoptimiertem Fahrplan an TransnetBW (DaRe)
- 2** 20:30 & 8:30 Uhr
Abruf durch TransnetBW basierend auf Redispatch-Bedarf
- 3** 21:00 & 9:00 Uhr
Octopus übermittelt re-optimierten Fahrplan inkl. Abruf an DA/RE

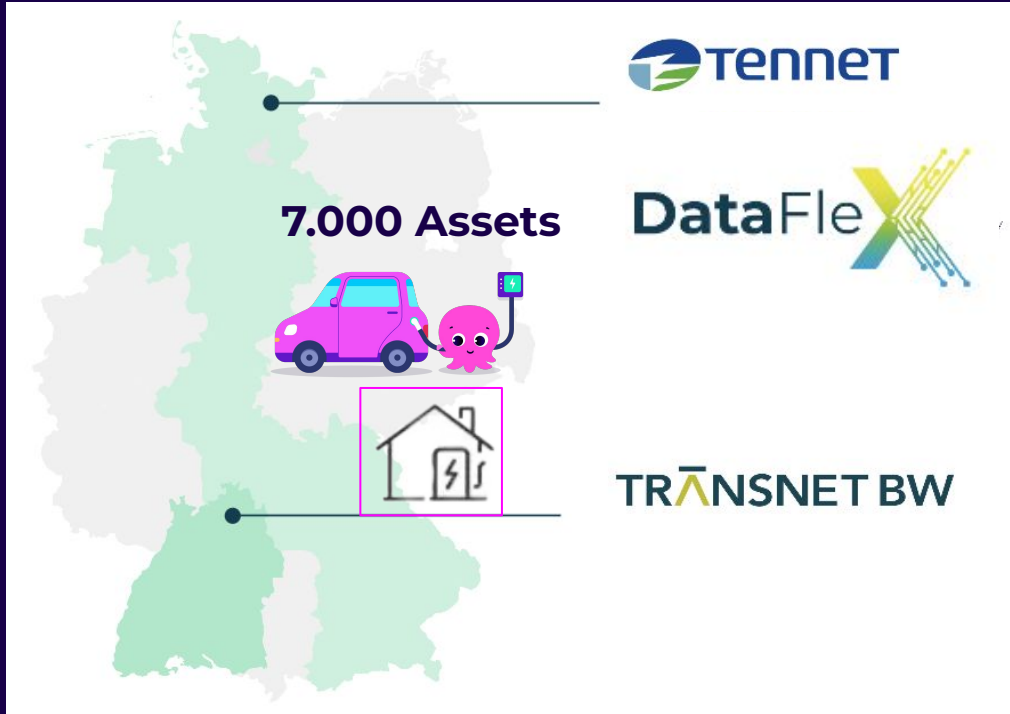


OctoflexBW: Redispatch Abruf & Flottenperformance





What's next: Aus klein mach groß!



Dataflex:

- **Deutschland's größtes Redispatch 3.0 Projekt**, finanziert vom BMW
- Erst-Pilotierung mit **Tennet via Equigy Crowd Balancing** Plattform
- Integration von **Heimspeichern**
- Entwicklung **Marktdesign**
 - Kostenanerkennung bei ÜNBs
 - Inc-Dec-Gaming Monitoring



OctoflexBW Abschlussevent:
Dienstag, 14.04.2026, 14-16 Uhr



octopus energy