

8. Juni 2026

15:00 bis 16:00 Uhr



Cornelia Lichner

Redakteurin
pv magazine

Strompreis-Achterbahn – So sichern Installateure Gewerbebetriebe ab und helfen ihnen mitzuverdienen



Alec Curry

Produktmanager DACH
ATMOCE Deutschland



Benjamin Gfüllner

Geschäftsführer
Energie für Menschen

Die Strompreis-Achterbahn belohnt Flexibilität

Die Frage ist nicht mehr, wie Strom erzeugt wird — sondern wann er verbraucht wird. Unternehmen, die ihre Energieflexibilität aktiv nutzen, werden vom Stromverbraucher zum aktiven Marktteilnehmer.

ENERGIE & FLEXIBILITÄT

ATMOCE

CONSOLINNO
energy

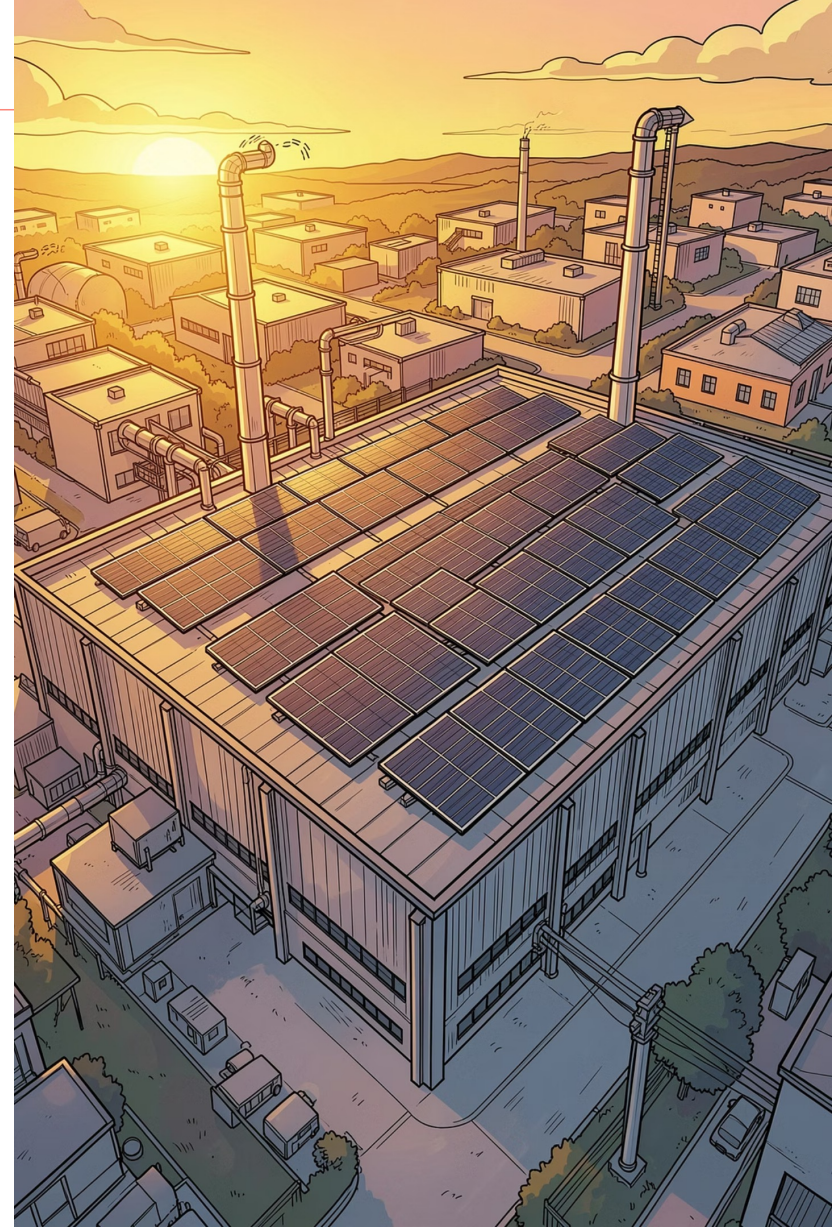
enerXite



ENERGIE
FÜR
MENSCHEN

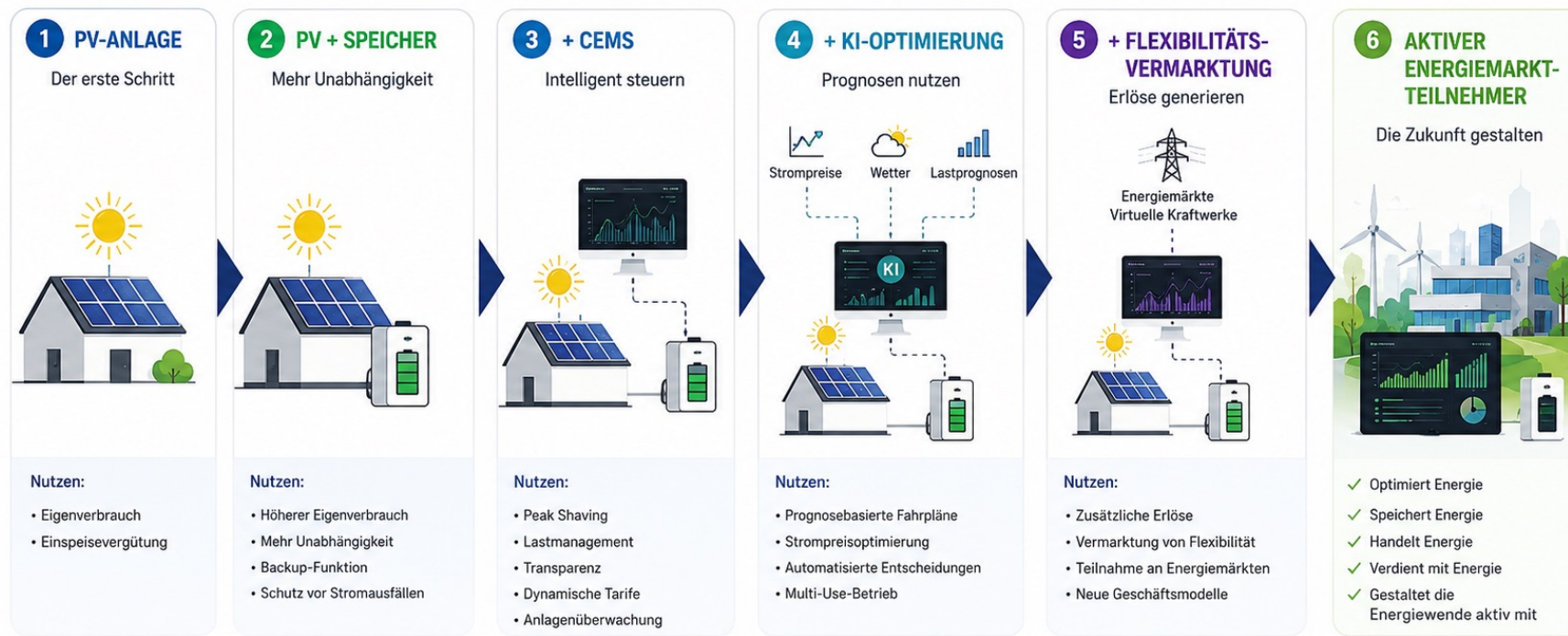


Intelligenter MIETERSTROM
für Deutschland



Vom Stromverbraucher zum aktiven Teilnehmer der Energiewende

Mehr Nutzen. Mehr Unabhängigkeit. Mehr Erträge



**Passiver
Stromverbraucher**

Schritt für Schritt zu mehr Nutzen und Wirtschaftlichkeit

Modular. Skalierbar. Zukunftssicher.



**Aktiver Teilnehmer
der Energiewende**



Die Realität:
Negative Strom-
preise, hohe
Abendspitzen,
steigende
Netzentgelte,
Leistungspreise
und wachsende
Flexibilitätsmärkte
schaffen enorme
Chancen — für alle,
die bereit sind.

Speicher ohne EMS vs. Speicher mit Consolinno CEMS

Speicher ohne EMS

- Reagiert nur auf aktuelle Zustände
- Arbeitet isoliert und lokal
- Nutzt Potenziale nur teilweise
- Keine Marktintegration

Speicher mit Consolinno CEMS

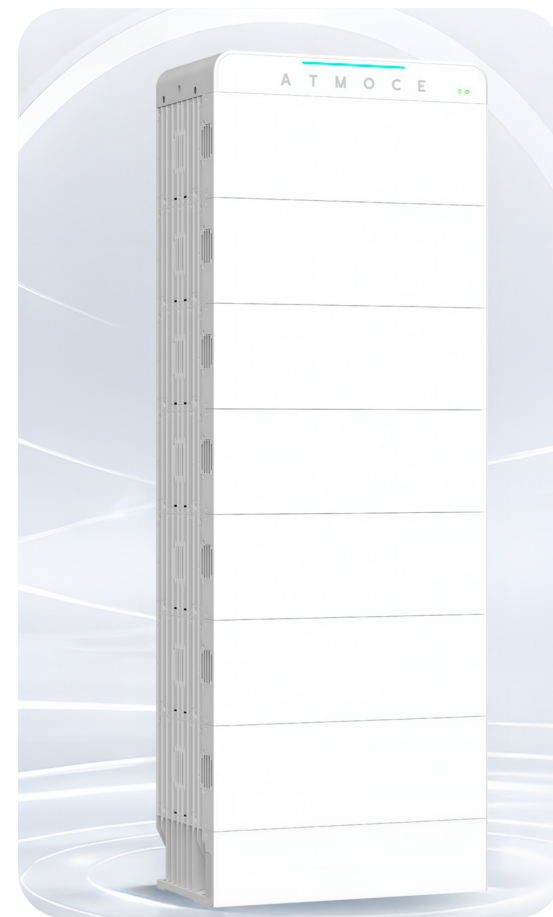
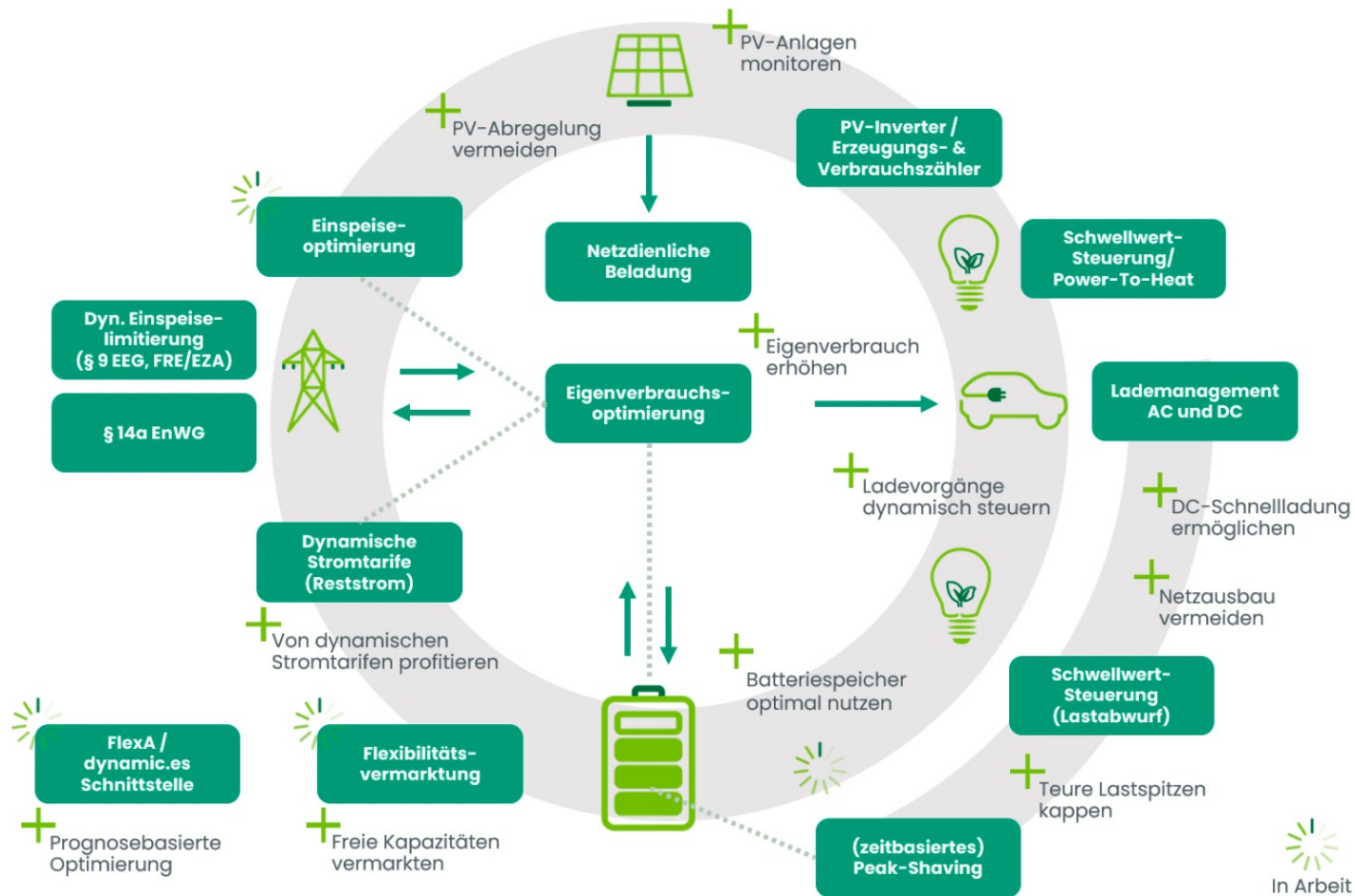
- Strompreisprognosen & Wetterdaten
- Lastprognosen für präzise Steuerung
- Peak Shaving & Ladeinfrastruktur
- Dynamische Tarife & Flexibilitätsvermarktung



Kernaussage: Der Speicher ist der Muskel.
Das EMS ist das Gehirn.

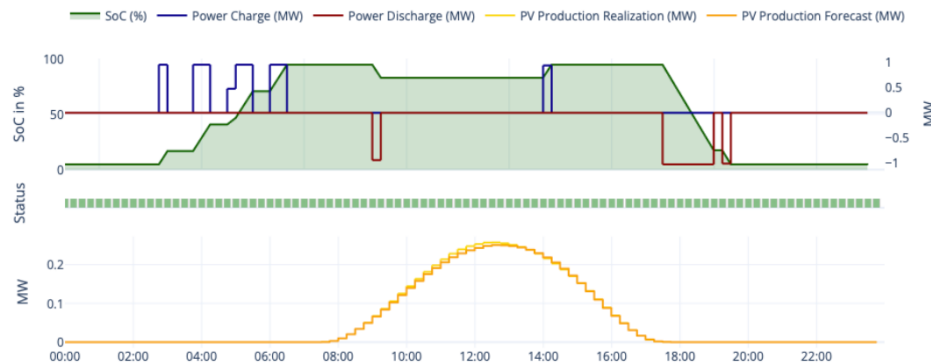
Technologie für heute und morgen



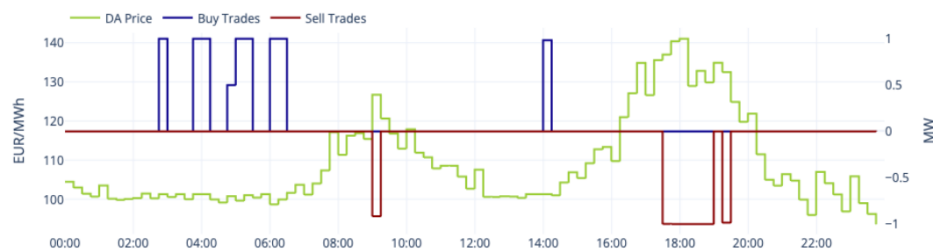


Anwendungsfälle

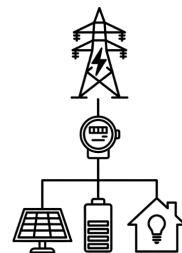
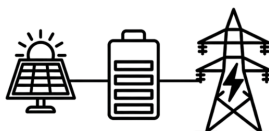
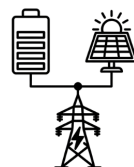
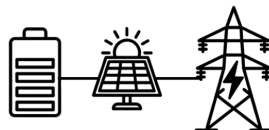
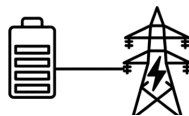
System



Trading



enerXite



Stand-Alone, Single-Use

Die Batterie wird ausschließlich zur Flexibilitätsvermarktung genutzt und kann den Netzanschluss uneingeschränkt in beide Richtungen nutzen.

Co-Location Grünstrom

Die Batterie wird nur zur Flexvermarktung genutzt. Sie teilt sich den Netzanschluss mit einem lokalen Erzeuger und ggf. Verbraucher. Die Batterie kann nur mit Energie eines lokalen erneuerbaren Erzeugers (wie PV) geladen werden. Netzbezug ist nicht erlaubt.

Co-Location Graustrom

Die Batterie wird nur zur Flexvermarktung genutzt. Sie teilt sich den Netzanschluss mit einem lokalen Erzeuger und/oder Verbraucher, die i.a. Vorrang haben. Netzbezug ist möglich.

Co-Location Hybrid

Die Batterie wird nur zur Flexvermarktung genutzt. Sie teilt sich den Netzanschluss mit einem lokalen Erzeuger und ggf. Verbraucher. Die Batterie kann sowohl mit Energie eines lokalen erneuerbaren Erzeugers (wie PV) geladen werden als auch über Netzbezug.

Behind-the-Meter (BTM), Multi-Use

Mehrfachnutzung der Batterie hinter dem Zähler für verschiedene Zwecke wie Eigenverbrauchsoptimierung oder Spitzenlastkappung.

Hierfür bieten wir simulationsgestützte Analyse an. Die Umsetzung in der Praxis wird aufgrund regulatorischer Vorgaben erst in naher Zukunft möglich sein.

Ausgangssituation Schreinerei

- PV-Anlage vorhanden, aber nicht optimal genutzt
- Ca. 140.000 kwh Jahresverbrauch
- Lastspitzen durch Maschinenbetrieb
- Wachsende E-Fahrzeugflotte
- Hoher Stromverbrauch mit steigenden Kosten durch Firmenexpansion

Lösung

- ✓ Peak Shaving zur Lastspitzenreduktion
- ✓ Dynamischer Energieeinkauf
- ✓ PV-Optimierung & Lastmanagement
- ✓ Vorbereitung auf Flexibilitätsmärkte

✓ **Ersparnis: ca. 7.900€/Jahr**

Der Kunde verbraucht nicht weniger Strom.
Er kauft/nutzt ihn einfach zur richtigen Zeit.

Ausgangssituation Industriemechaniker

- Keine PV-Anlage vorhanden
- Ca. 250.000 kwh Jahresverbrauch
- Lastspitze: 130kW
- Lastspitzen durch CNC, Kompressoren etc.
- Hoher Leistungspreis mit steigenden Kosten

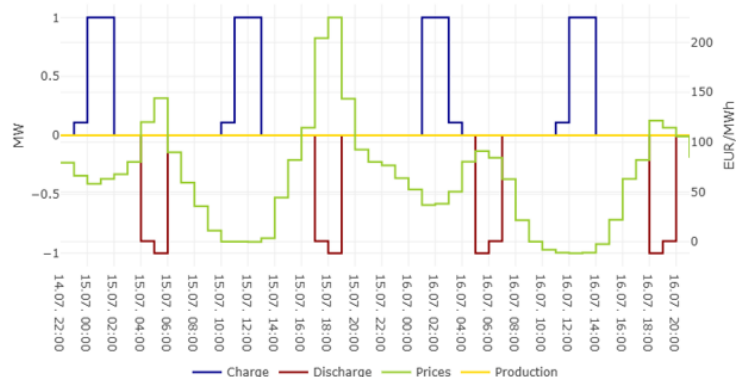
Lösung

- ✓ Peak Shaving zur Lastspitzenreduktion
- ✓ Speicher ohne PV

✓ **Ersparnis: ca. 4.800€/Jahr. Lastspitze auf max. 80kW.**

Der Speicher reduziert nicht den Energieverbrauch. Er reduziert die teuersten Minuten des Jahres.

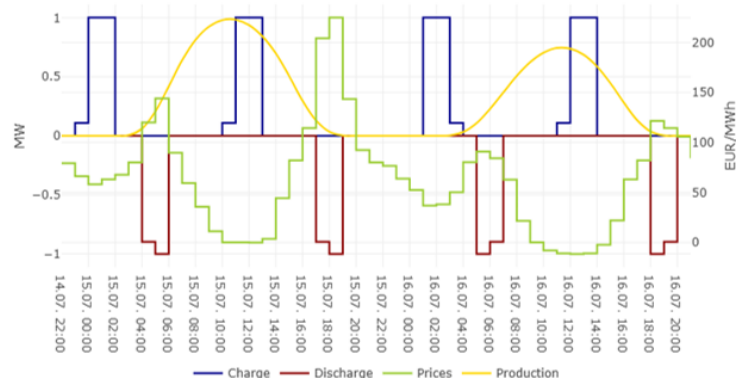
Optimaler Fahrplan mit Flexa



Spot-optimierter Fahrplan über zwei Sommertage für **Stand-Alone** Speicher:

Rund zwei große **Zyklen** pro Tag sind ein wiederkehrendes Muster im Preisverlauf.

Im feineren 15-Min. Raster kann zwischen zwei und vier Zyklen optimiert werden.

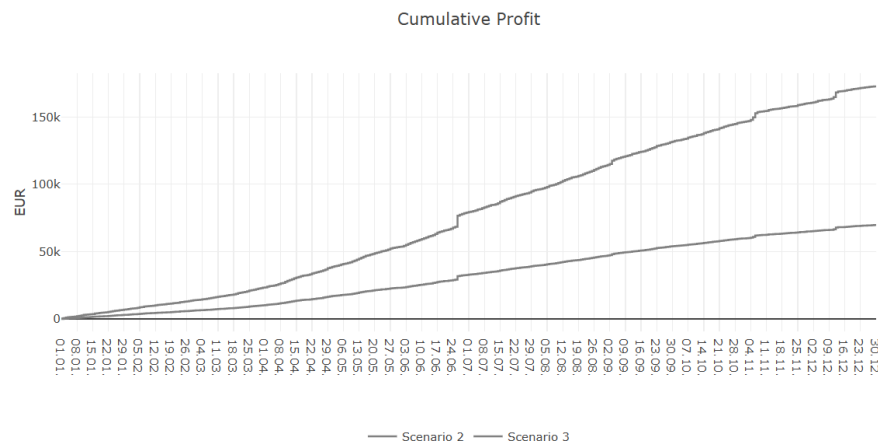


Spot-optimierter Fahrplan für denselben Speicher in **Co-Location** mit PV:

Die Fahrpläne verschieben sich etwas, der Ertrag sinkt aber nur geringfügig.

Hochwertige **PV-Prognosen** minimieren Ausgleichsenergie.

Anlage	Erlös	pro MW	pro MWh	Zyklen/Tag
Standalone a)	70.000 €	140.000 €	80.000 €	3,5
Standalone b)	173.000 €	87.000 €	46.000 €	1,7



**Wer heute nur
Hardware verkauft...**

...verkauft einen Speicher.
Ein Produkt.
Eine einmalige Transaktion.

**Wer Speicher, EMS und
Flexibilität kombiniert...**

...verkauft die Energielösung der
nächsten 20 Jahre. Eine langfristige
Partnerschaft mit wachsendem
Mehrwert für den Kunden.

✓ **Fazit:** Die Kombination aus ATMOCE Battbank
und Consolinno CEMS macht den Unterschied –
zwischen Hardware-Lieferant und strategischem
Energiepartner und das flexibel und sicher.

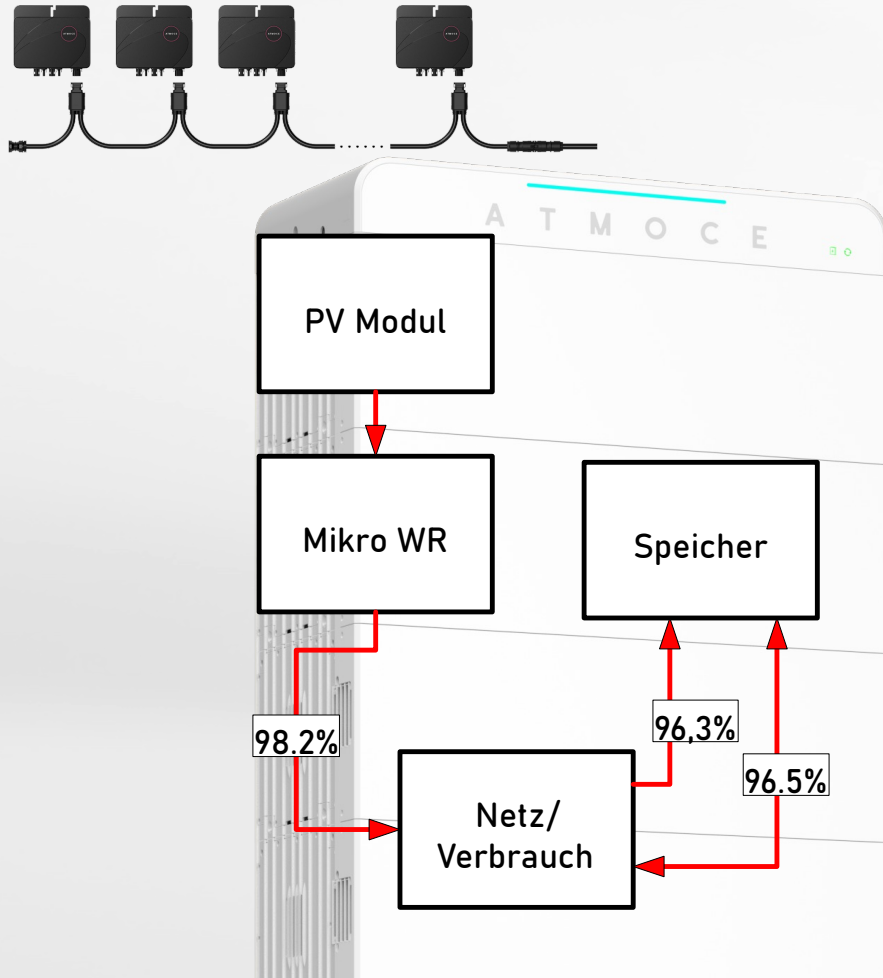
Einfamilienhaus



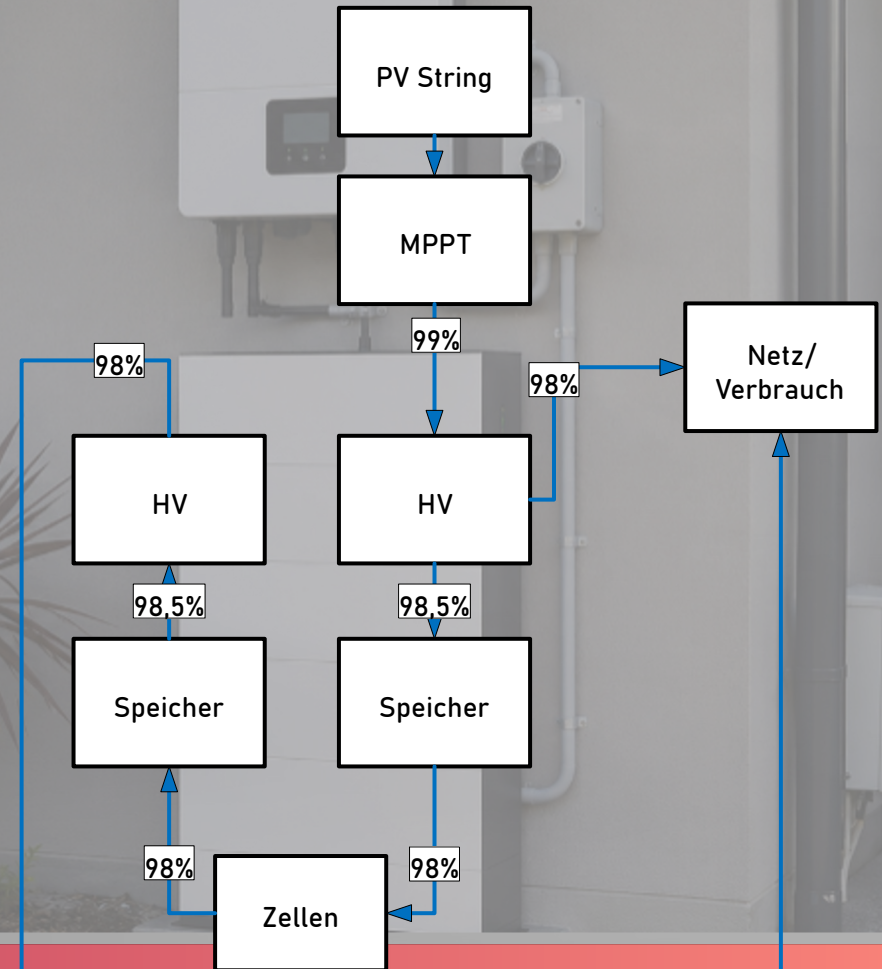
Gewerbe und Industrie



ATMOCE AC-Architektur

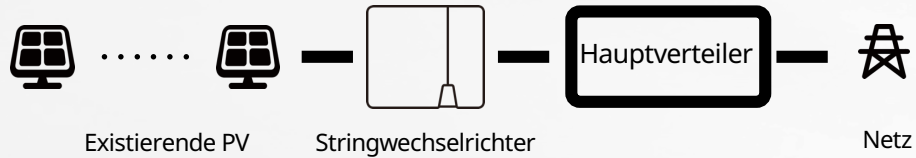


Herkömmlicher Hybridwechselrichter

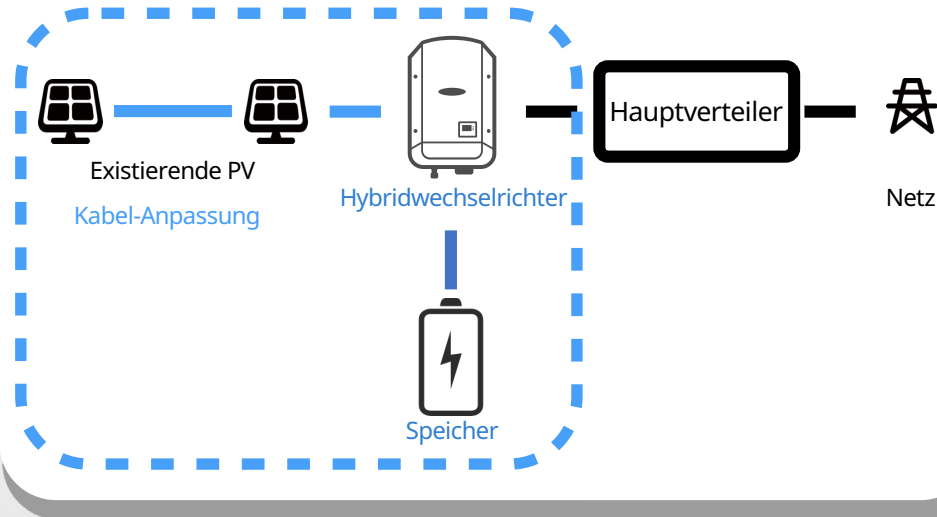


Nachrüstung: Speicher für jede existierende Solaranlage

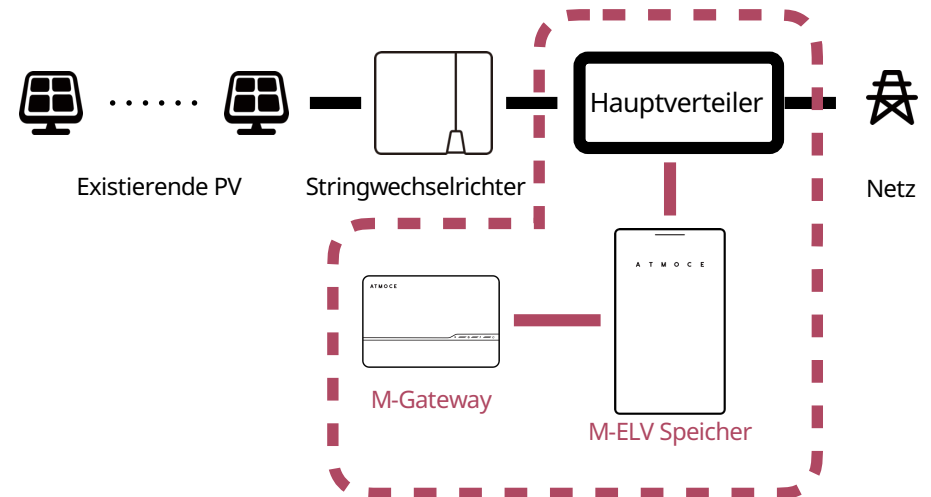
Ursprüngliches System



Herkömmliche Lösung



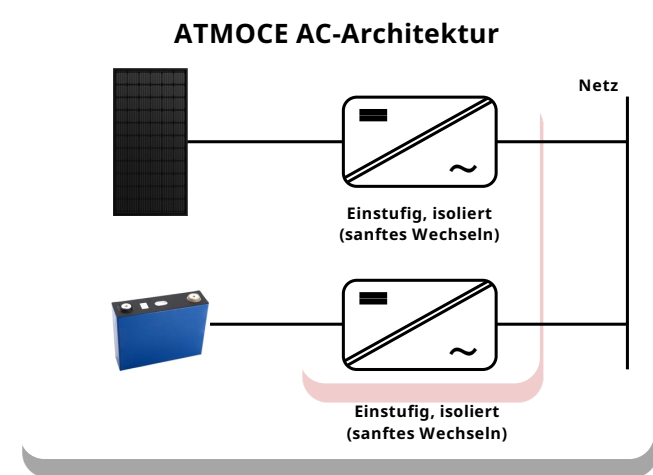
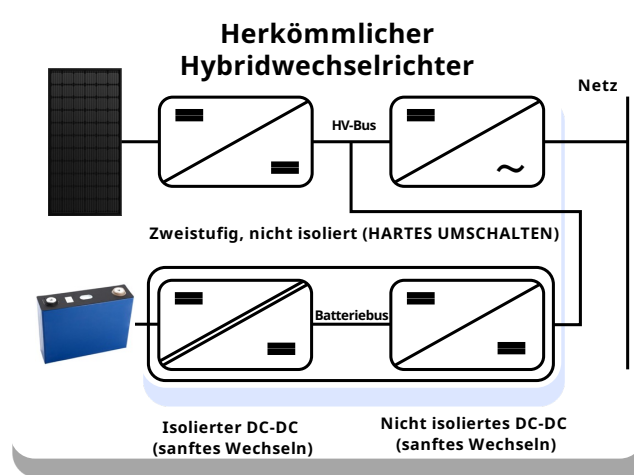
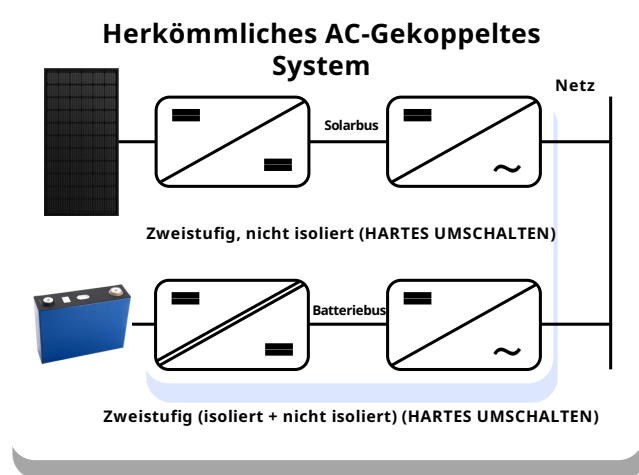
ATMOCE Lösung



Optimieren Sie Ihre CAPEX:
Behalten Sie Ihren existierenden Wechselrichter

OPEX senken:
niedrigere Arbeits- und Ausrüstungskosten

Die ATMOCE-AC-Architektur erreicht die beste Effizienz

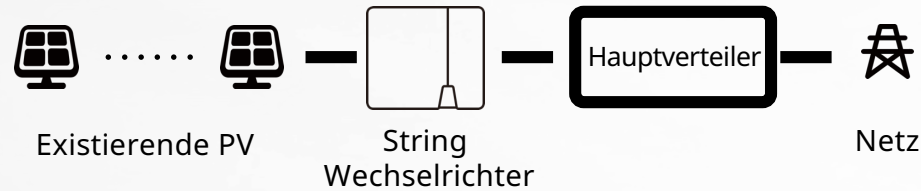


Herkömmliches AC-Gekoppeltes System		Hybridwechselrichter		ATMOCE AC-Architektur	
Umwandlung	Wirkungsgrad	Umwandlung	Wirkungsgrad	Umwandlung	Wirkungsgrad
MPPT → PV bus	99%	MPPT → PV bus	99%	PV → Grid	98.2%
PV bus → Netz	98%	HV bus → Speicher bus	98.5%	Grid → BAT	96.3%
Netz → Speicher bus	98%	Speicher bus → Batterie	98%	BAT → Grid	96.5%
Speicher bus → Batterie	98%	Batterie → Speicher bus	98%	/	/
Batterie → Speicher bus	98%	Speicher bus → HV bus	98.5%	/	/
Speicher bus Netz	98%	HV bus → Netz	98%	/	/
Gesamt	89.46%	Gesamt	90.40%	Gesamt	91.26%

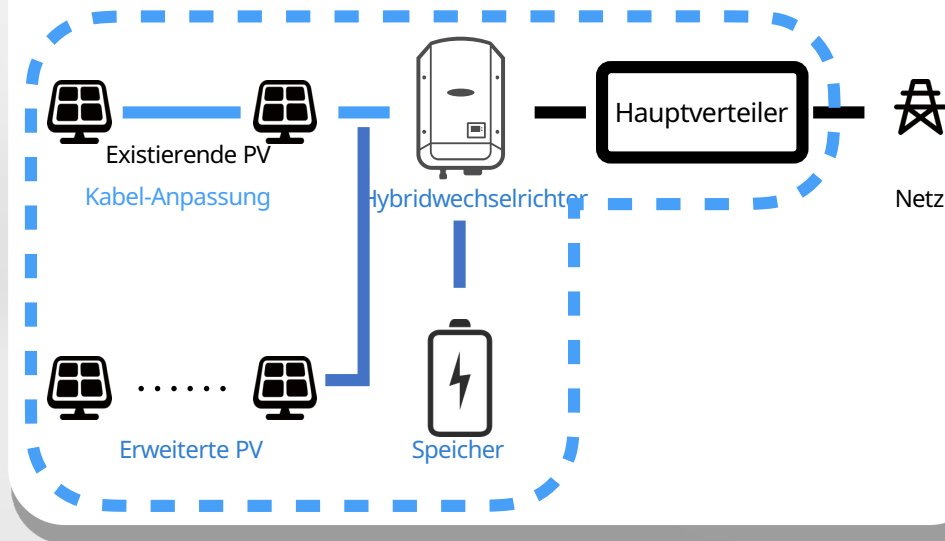
Der Wirkungsgrad berücksichtigt nicht den Lade- und Entladewirkungsgrad der Batteriezellen.

Nachrüstung: PV & Speicher Erweiterung

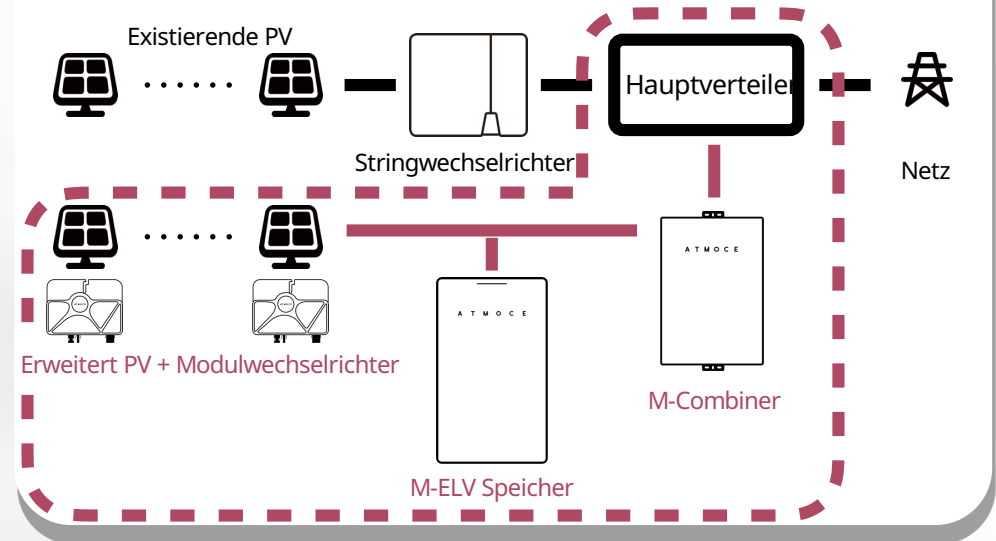
Ursprüngliches System



Herkömmliche Lösung

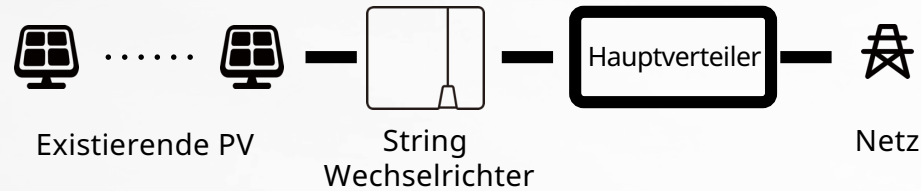


ATMOCE Lösung

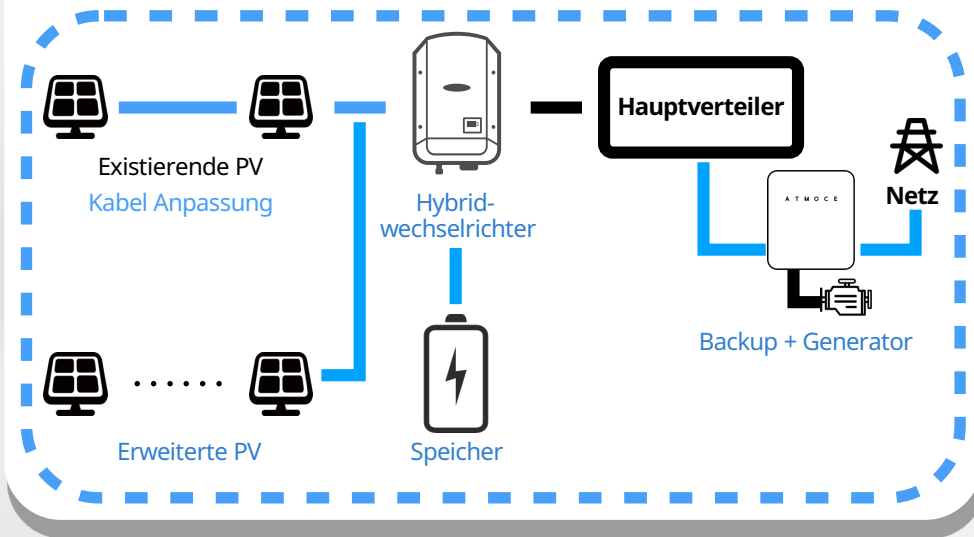


Nachrüstung: PV + Speicher + Generator Erweiterung

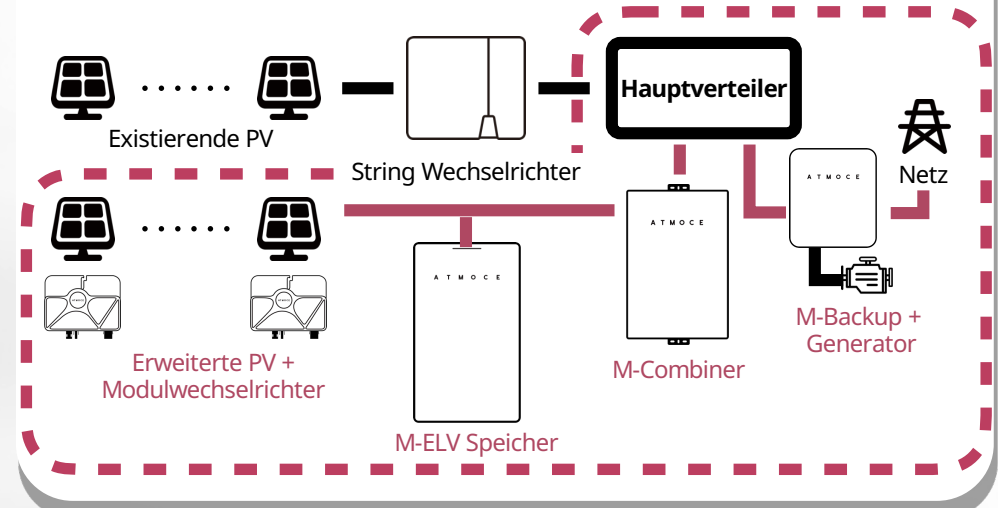
Ursprüngliches System



Herkömmliche Lösung



ATMOCE Lösung



Energiemanagement leichtgemacht

Einfach zu bedienen



Smart – Management auf Modul-Ebene

Modul-Ebene

Modulwechselrichter

Fehlerbehebung **Module-Ebene**
Wartung **Schnell & einfach**

Stringwechselrichter

- String-Ebene
- Einzeln prüfen

Diagnose

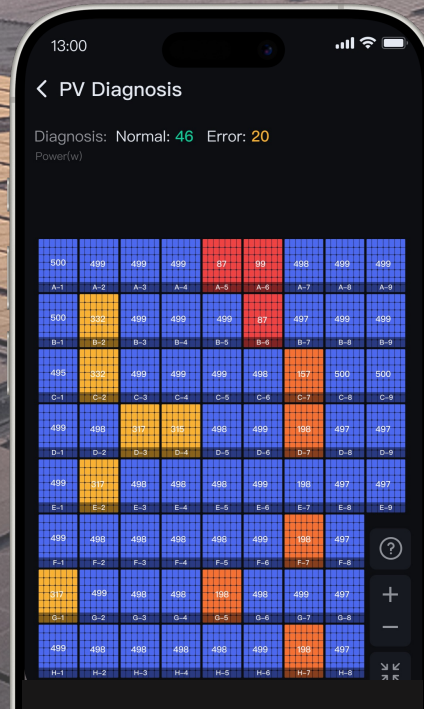
- Fehlerbehebung
- Sichtbarkeit von Leistungsabfall
- Erkennung von Verschattung und Leistungsabweichungen

Steuerung

- Schnellabschaltung
- Optimierungen pro Modul
- Fehlerisolierung

Intelligenz

- KI-gestützte Instandhaltung für alle Komponenten
- Wetterbasierte Solarstromprognose
- Intelligente Energieplanung



ATMOCE Energiespeicherung für Gewerbe



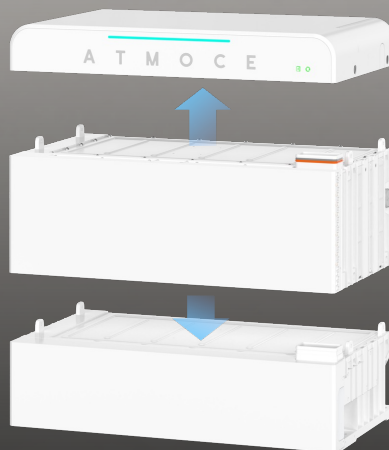
MS-16K-U

Stromumwandlungs-
modul mit integriertem
BMS und PCS.

Nennleistung: 8 kVA
Max Ausgangsleistung: 10 kVA
Nenn-Eingangsleistung: 8 kVA
Max. stapelbarer Betrag: 7
Gesamtenergiekapazität: 112,56 kWh

MS-SCU-CNI

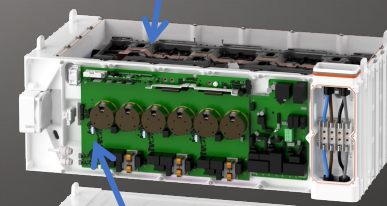
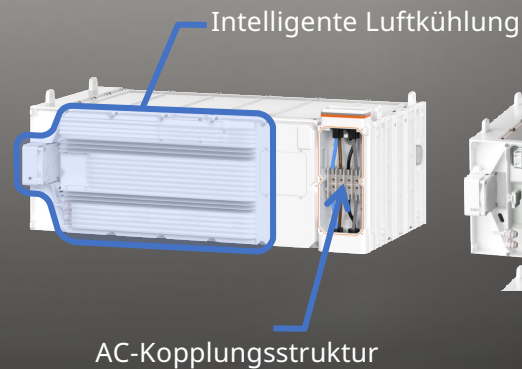
Energiemanagementmodul mit integriertem EMS
Kommunikationsmethode: FE, RS485,
WLAN, Bluetooth, DI/DO, KI Cloud-Dienst:
ATMOCE Cloud & ATMOZEN APP



MS-ACCB-CNI

Anschlussmodul für Stromkabel

Schutzklasse: IP66
Kabeldurchmesserbereich: 35 bis 50 mm²



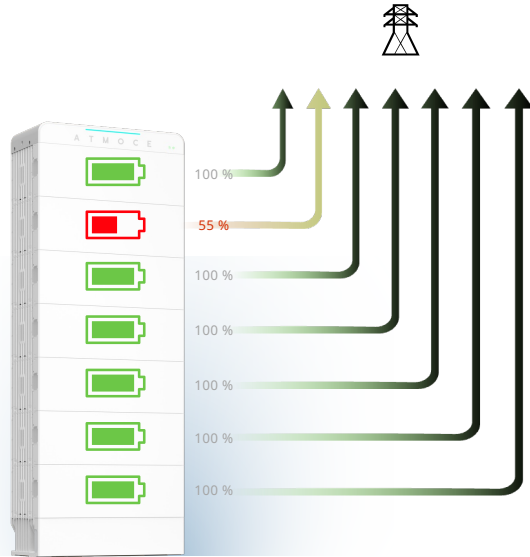
314Ah LFP-Batteriezelle

Gesamtkapazität der Batterie:
16,08 kWh Maximale
Gleichspannung: 57,6 V
Anzahl der Zyklen: 10.000

Jedes Modul verfügt über
ein individuelles PCS

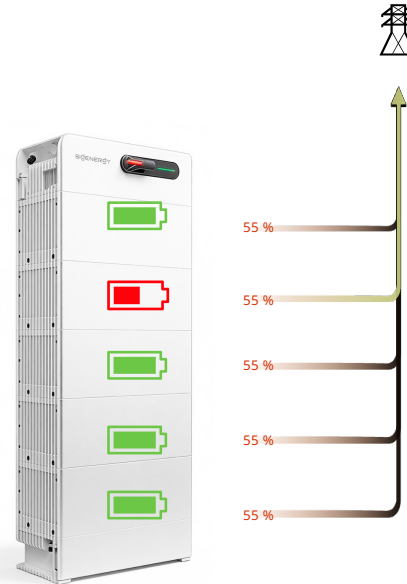
Effizienz | Jedes Modul ist ein eigenständiges System

ATMOCE-AC-LÖSUNG



- Parallele Architektur
- Jedes Modul arbeitet unabhängig
- Volle Kapazität mit gemischten Packs
- Ein PCS pro Pack
- Jedes Modul liefert mit seiner eigenen maximalen Leistungsfähigkeit

DC-stapelbare ESS-Lösung

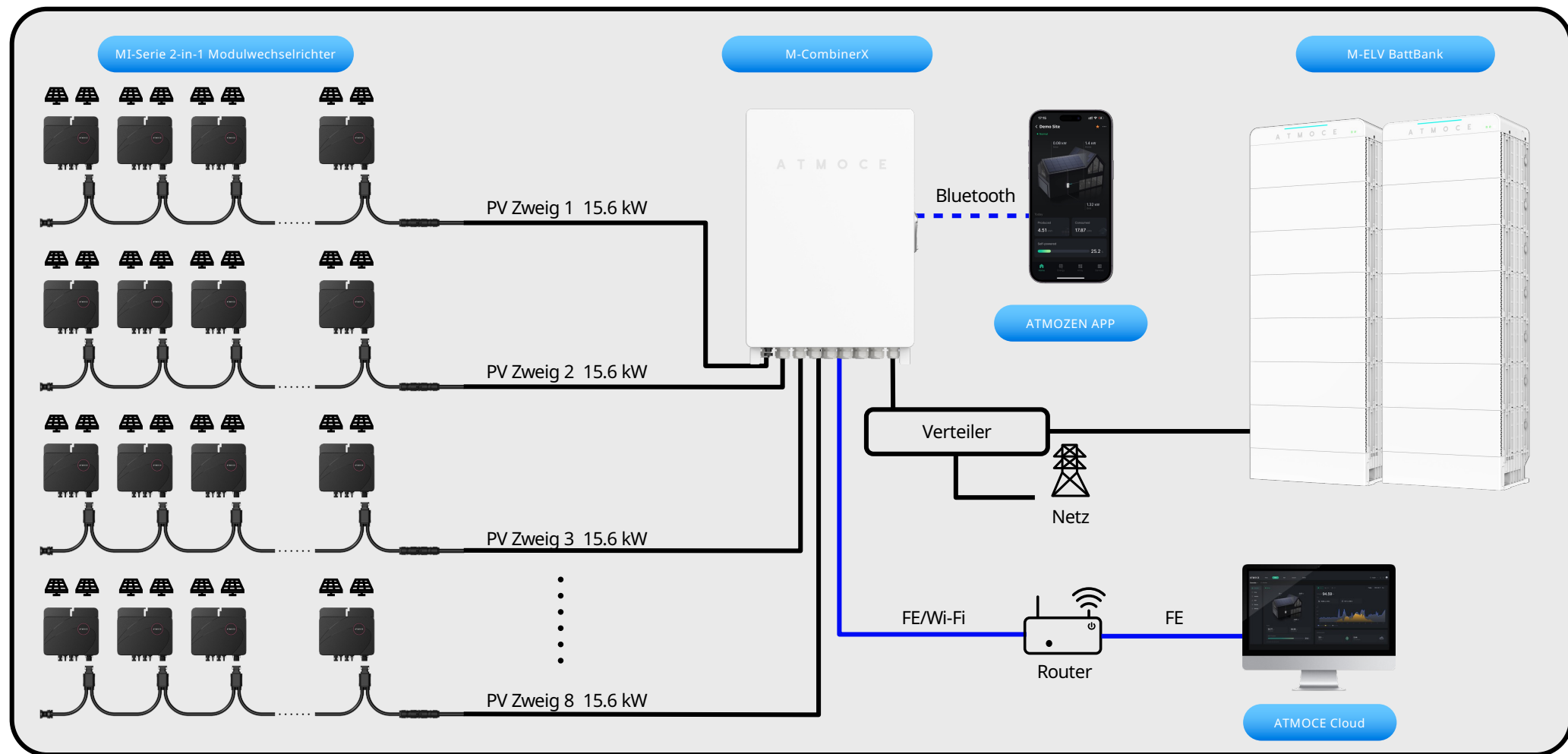


- Serienarchitektur
- Mehrere Packs hängen von einem herkömmlichen Wechselrichter ab
- Die Kapazität sinkt beim Mischen alter und neuer Packs
- Eingeschränkt durch das schwächste Pack
- Das schwächste Pack begrenzt die Leistung des gesamten Systems

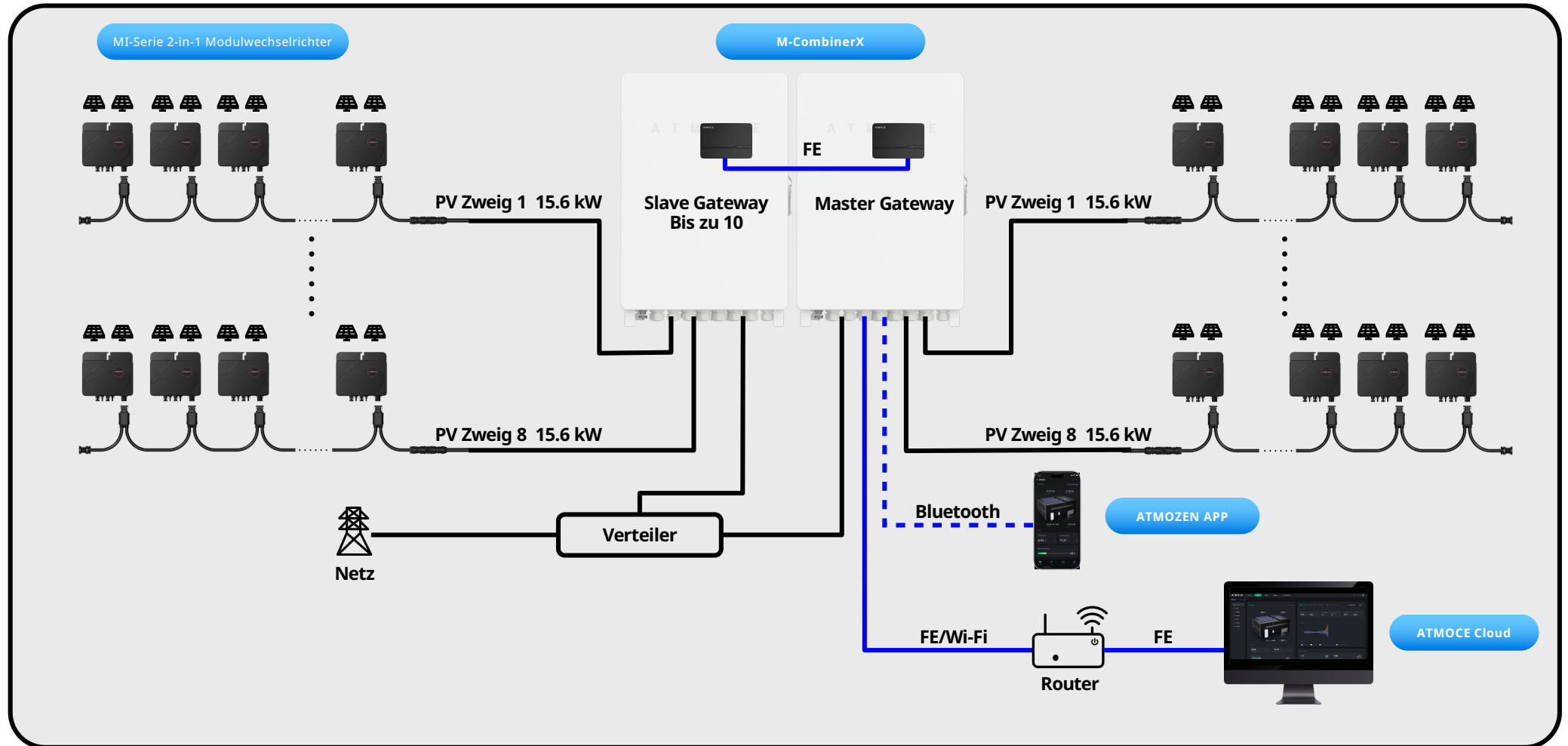
Cabinet ESS-Lösung



ATMOCE C&I 125kW + 224 kWh Solarstromgenerator



ATMOCE C&I Solarstromgenerator: Master-Slave-Skalierungslösung



Bestellmöglichkeiten

Bestellbar ab
September bei:

DE:

TRITEC

AT:



suntastic.solar
A Company of Kontron



ATMOCE



pv-magazine – Webinar 8. Juni 2026

Seite 22

ATMOCE EU | lokale Dienstleistungen und Logistik



EU-Logistikzentrum

Rotterdam/Bremen



Hotline/TAC/Trainingszentrum

Freiburg, Deutschland

+49 766 19759002



EU-Betriebszentrum/Ersatzteilzentrum

Frankfurt

Lokale Lieferung DDP 14 TAGE

Ersatzteil-SLA 2 TAGE

Kontaktieren Sie uns:



Standort: Nürburgring, Deutschland
Leistung: 113,75 kWp + 63 kWh
Konfiguration: MI-450 × 250 + 9 × MS-7K-U

ATMOCE

ATMOCE Deutschland GmbH:

Tel.: +49 766 19759002

Mail:

vertrieb-deutschland@atmoce.com



ENERGIE
FÜR
MENSCHEN



Zum Mieterstrom:

Energie für Menschen GmbH

Benjamin Gfüllner

Mail:

team@energiefuermenschen.com

8. Juni 2026

15:00 bis 16:00 Uhr



Cornelia Lichner

Redakteurin

pv magazine

Strompreis-Achterbahn – So sichern Installateure Gewerbebetriebe ab und helfen ihnen mitzuverdienen | **Fragen & Antworten**



Alec Curry

Produktmanager DACH

ATMOCE Deutschland



Benjamin Gfüllner

Geschäftsführer

Energie für Menschen

Lesen Sie weiter:

**10%
Rabatt**
auf Ihr Abo
mit Code
Webinars10



Neue Ausgabe ab 19. Juni

Schwerpunkt: Die Heimrevolution wird erwachsen

Heimspeicher-Marktübersicht mit 1.000 Modellen, Effizienz und d Stromtarife, Wärmepumpe besser als Biotreppe, Börsenpreis vs. Einspeisevergütung



- Energiemanagement zu Hause und im Gewerbe
- Unterscheidungsmerkmale der Heim-Energiemanager und 31 Energiemanagementsysteme für Gewerbe und Industrie
- Geschäftsmodelle für Großspeicher
- Zukunftsfrage Redispatch

Online-News unter www.pv-magazine.de

Beliebt bei Lesern

Das Recht auf Eigenverbrauch im Redispatch-Fall

Nur eindeutige gesetzliche Regelungen schaffen Investitionssicherheit, wie Autor Hans Urban aufzeigt.



this
webinar is
powered by

pv magazine
webinars

13:00 (Englisch)

**How to ensure quality and
bankability in BESS projects**

15:15 Uhr (Deutsch)

**Batteriespeicher und
Energiemanagement in
Residential- und C&I-
Anwendungen neu denken**

Jetzt anmelden!



**pv magazine
FOCUS**


KOSTENLOS
REGISTRIEREN


**24. Juni
2026**

 **The smarter E Europe,
ICM International
Congress Center
München, Raum 13**

Nächste Veranstaltungen...



Freitag, 12. Juni 2025

11:00 - 12:00 Uhr

Mittwoch, 17. Juni 2025

11:00 - 12:00 Uhr

Ständig neue Webinare zu
interessanten Themen!

**Flexibilisierung
durch
Batteriespeicher:
Erlösboost für
Freiflächen-
Photovoltaik im
Bestand**

**Photovoltaik &
Wärmepumpe
direkt beim Kunden
planen – mit
Drohne, 3D-Modell
und KI**

Weitere Webinare unter
[www.pv-magazine.de/
webinare](http://www.pv-magazine.de/webinare)

Auch auf Englisch unter:
[www.pv-magazine.com/
webinars](http://www.pv-magazine.com/webinars)





Cornelia Lichner

Redakteurin
pv magazine

Vielen Dank und auf Wiedersehen!