

CUBE^{MAXI}

Batteriespeicher | 5.160 kWh

Unsere größte Batterieeinheit für industrielle Energiespeicherlösungen, speziell für die Anbindung an zentrale Wechselrichter. Ideal für Energieversorger, große PV- oder Windparks sowie industrielle Anwendungen.



**5.160 kWh
Kapazität**

**97%
Wirkungsgrad**

**8.000 Zyklen
bei 100% DOD**

**10 Jahre
Garantie**

Vorteile

- Höchste Zyklenfestigkeit durch Lithium-Eisenphosphat (LFP) Zellen
- Entwickelt für den rauen Außeneinsatz, wasserdicht nach IP56 gegen Strahlwasser von allen Seiten
- Integriertes Wärmemanagementsystem zur aktiven Temperaturregelung (Kühlung und Heizung) und passiven Wärmedämmung
- Höchster Sicherheitsstandard durch 3-stufiges Brandwarn- und löschsystem mit Aerosol Löscheinheit auf Packungs- und Systemebene
- Kompatibel mit Zentral-Wechselrichtern für 20 oder 110kV Netzebene
- 24/7 Online-Überwachung und Fernzugriff
- Geeignet u. a. für Eigenverbrauchsoptimierung, preisoptimiertes Laden an der Börse, Lastspitzenkappung und Stromhandel

Für weitere Informationen besuchen Sie unsere Website oder sprechen Sie uns einfach an:
www.battr-energy.de | info@battr-energy.de

Technische Daten

Nutzbare Kapazität	5.160 kWh
Kontinuierliche Leistung ^[1]	2.580 kW
Nennspannung (DC)	1.228 V
Abmessung (LxTxH)	6.058 x 2.438 x 3.100 mm
Gewicht	43.000 Kg
Umgebungstemperatur	-30 °C bis +45°C
Technologie der Zellen	Lithium-Eisenphosphat (LFP)
Schnittstellen	CAN Modbus RTU Modbus TCP/IP
IP Schutzklasse	IP56
Wirkungsgrad der Batterie	97%
Erfüllte Normen	IEC62619, GB/T36276/T34131, UL9540/1973, UN38.3
Systemgarantie	10 Jahre oder 8.000 Zyklen auf 70% der Kapazität
Kompatible Wechselrichter	u. a. WS-Tech/ Siemens

[1] Kann in Abhängigkeit des gewählten Wechselrichters abweichen

Anwendungsfälle

Eigenverbrauchsoptimierung: Nutzung überschüssiger Energie aus PV-Anlagen zur Senkung der Stromkosten

Lastspitzenkappung: Kappung von Lastspitzen zur Senkung der Netzentgelte

Preisoptimiertes Laden: Bezug von Strom an der Börse in Zeiten niedriger Preise (Day-Ahead, Intraday) zur Senkung der Bezugskosten

Atypische Netznutzung: Kappung von Lastspitzen in Hochlastphasen zur Senkung der Netzentgelte

Grünstromvermarktung: Nutzung überschüssiger Energie aus PV-Anlagen zur Vermarktung an der Börse

Stromhandel: Börsenbasierter Bezug von Strom zu niedrigen und Verkauf zu hohen Preisen zur Arbitrage-Gewinnung (Day Ahead, Intraday, Regelenenergie) Netzentgelte

Teilnahme an Regelenenergiemärkten: zur Stabilisierung der Netze

Degradationskurve (Lebensdauerprognose)

