OFFIZIELLE FREIGABELISTE · HERSTELLERDOKUMENTATION & ZEREZ-PRÜFSTAND

Wechselrichter × HV-Batterie Kompatibilitäts- & Zertifikats-Referenz

Erstellt ausschließlich auf Basis zitierter Hersteller-Freigabelisten, Datenblätter und ZEREZ-Einträge (382 geprüfte Kombinationen, 175 freigegebene Paare). Linker betreibt kein eigenes Prüflabor.

Version 2026.11

DLK-REF-COMPAT-2026-11-DE

- ● **Freigegeben (OEM)** — Direkt in Herstellerliste / Datenblatt benannt.
- ◐ **Bedingt / Mit Zubehör** — Firmware, BMS-Stand, Modulzahl, Voc oder BC2 beachten.
- — **Nicht gelistet** — In zitierten PDFs nicht genannt – keine Freigabe.
- ⊗ **Kein DE-ZEREZ** — Aktuell kein ZEREZ-Eintrag; für DE-Netz gesperrt.

01 · GOODWE KOMPATIBILITÄTSMATRIX (HEIM- & KLEINGEWERBE)

GoodWe ESA (ETA-G20 3P & EHA-G20 1P) × BAT-D-G20 / G21

GoodWe ESA DS V2.1 · Manual V1.5

Wechselrichter-Serie (SKU)	GW5.1 / 8.3 BAT-D-G20	GW6.0 / 9.0 BAT-D-G20	GW5.1 / 8.3 BAT-D-G21	ZEREZ-Status & Technische Freigabebedingungen
GoodWe ETA-G20 (3P) GW5K / 6K / 8K / 9.999K / 10K / 12K / 15K / 20K / 25K / 29.999K / 30K	● Freigegeben	◐ Bedingt	● Freigegeben	**VDE 4105 + EN 50549-1/-2 PDF + ZEREZ aktiv** (ZE-XB00-0GJE-0001..0011). Max. **6 Module/Säule**, bis 12/System mit Erweiterungskit. IEC 62619 CB (JPTUV-173638-M1) deckt 5.1/8.3 G20 & G21 ab, nicht 6.0/9.0.
GoodWe EHA-G20 (1P) GW3K / 3.6K / 5K / 6K / 8K / 10K	◐ Bedingt	◐ Bedingt	—	⊗ Kein DE-ZEREZ EMEA-Datenblatt benennt nur G20-Module (nicht G21). **0 Zertifikats-PDFs, 0 ZEREZ-Einträge**; 5–10 kVA einphasig überschreiten DE-Schieflastgrenze (4,6 kVA) – **nicht für DE-Netze**.

01B · GOODWE GEWERBE-HYBRIDWECHSELRICHTER × HV-BATTERIESCHRÄNKE

GoodWe ET-10 (50 kW), ET-G10 (75–100 kW) & ETR-G10 (80–125 kW)

GoodWe Overview V029.1 (2026-09-10)

Wechselrichter	Lynx C 101–156	BAT-AC 61.4 kWh	BAT-AC 112.6 kWh	BAT-LC 208.9 kWh	BAT-LCD 208.9 / 261.2	Verbindliche Bedingungen & Zertifikate
GW50K-ET-10 50 kW · 200–800 V	◐ Bedingt	◐ Bedingt	◐ Bedingt	—	—	**Lynx C:** BMS ≥ 25600 (SN ab 01.06.2024), max. 3 baugleich; einzelner C101 max. 42,24 kW. **BAT-AC:** WR-Firmware **ARM ≥ 10**; GW61.4 erreicht nicht volle 50 kW.
GW75K-ET-G10 75 kW · 300–800 V	—	—	—	—	—	In GoodWe Übersicht V029.1 Spalte „ET (80–100 kW)“ und Erklärung 2025-04-07 nicht explizit aufgeführt – vor Projektierung schriftliche Herstellerfreigabe einholen.
ET-G10 (80–100K) GW80K / 99.99K / 100K	—	◐ Bedingt	● Frei	● Frei	—	**BAT-AC 112.6 & BAT-LC 208.9:** V029.1 + unterzeichnete Erklärung (07.04.2025). **GW61.4-BAT-AC:** Leistungsreduktion (275,5–346,6 V vs. 300 V Startspannung).
ETR-G10 (80–124.99K) 80K / 99.99K / 100K / 110K / 124.99K	—	—	—	—	**261.2:** ◐ Bedingt 208.9: —	**Nur GW261.2-BAT-LCD-G10 freigegeben!** Zwingend: **PV-String-Leerlaufspannung Voc > 813 V** (ETR-DB V1.1 Fußnote *4). Parallelbetrieb mit SEC3000C ab **V7.8.19**.
GW125K-ETR-G10 125 kW / 137,5 kVA max.	—	—	—	—	**261.2:** ◐ Bedingt **208.9:** ◐ Bedingt	**261.2-LCD:** V029.1 + Handbuch (**PV Voc > 813 V**). **208.9-LCD:** im ETR-Handbuch V1.0 (S. 24–27) gelistet, aber nicht in Garantie-Übersicht V029.1 S. 6 – vorab prüfen!

Zitierte GoodWe-Primärquellen: GoodWe Battery Compatibility Overview EMEA (20260910-EMEA-DE/EN-V029.1) · GoodWe Compatibility Statement BAT100KWH (2025-04-07, TÜV Rheinland) · GoodWe ESA 5–30 kW Datenblatt V2.1 & Handbuch V1.5 · GoodWe ETR 80–125 kW Datenblatt V1.1 & Handbuch V1.0. Fremdmarken-Kreuzkombinationen (z. B. GoodWe WR × SAJ Batterie) sind in den zitierten Dokumenten nicht aufgeführt und nicht freigegeben.

02 · SAJ KOMPATIBILITÄTSMATRIX (HEIM- & GEWERBESYSTEME)

SAJ H2-T3, HS2, HS3 & CHS2 × HV-Batteriemodule & Schränke

SAJ Config. V1.0 · B2 V1.2 · HS3 V4

SAJ Wechselrichter / System	BU2-5.0-HV1 (1 Modul)	B2-10..25 (2-5×BU2+BC2)	BU3-5.0 TV2-PRO	CB2-HV5 (57-100 kWh)	Verbindliche System- & Spannungsbedingungen
SAJ H2-T3 (10-30K) 10/12/15/20/25K & 30K-DE	✕ < 180 V	◐ Mit BC2	–	–	**Pflichtzubehör BC2-HV1** (BMS-Top-Box ohne Zellen, 100 A max. Fehlerstrom) + **min. 2 Module BU2-5.0-HV1** (B2-10.0: 179,2-230,4 V). 1 Modul (89,6-115,2 V) liegt unter dem H2-Fenster (180-800 V).
SAJ HS2-T2-X (5-10K) 5K / 6K / 8K / 10K All-in-One	✕ Min. 2 Mod.	◐ Bedingt 2-5 × BU2	–	–	**2 bis 5 Module BU2-5.0-HV1** direkt im HS2-Stapel (180-600 V; HS2-Handbuch V0.3 S. 12). Separates Smart Meter **Chint DTSU666** erforderlich.
SAJ HS3-T2 (5-12K) 5 / 6 / 8 / 10 / 12K W/G-PX	–	–	● Frei 1-8 Mod.	–	**1 bis 8 Module BU3-5.0-TV2-PRO** (450 V nom., 380-500 V, 4,8 kWh nutzbar/Modul). Chint DTSU666/iDM411 im Lieferumfang.
SAJ CHS2-29.9K / 30K / 50K All-in-One Gewerbeschrank	–	–	–	● Frei Werkseitig	Werkseitig integrierter Schrank mit 4-7 × CBU2-14.33-HV5 + CBC2-HV5 (51,5-90,2 kWh nutzbar, 150 A DB / 140 A V0.2-Handbuch). Parallel 2-10 via **eManager-C1 Pro**.

02B · DEUTSCHES ZEREZ-REGISTER (NELEV § 4) & ZERTIFIKATSAUDIT

ZEREZ-ID- & Zertifikats-Referenz aller aktiven Netzgeräte (2026-11)

zerez.net · Geprüft 2026-11-28

Gerätefamilie	VDE-AR-N 4105 Zertifikat	4105 ZEREZ-ID	VDE-AR-N 4110/4120 & ZEREZ-ID	Dokumentenstatus
GoodWe ETA-G20 (5-30K)	A3 50706429 0001	ZE-XBO0-0GJE-0001..0011	– (≤ 30 kW LV)	● PDF + ZEREZ
GoodWe EHA-G20 (3-10K, 1P)	0 PDFs	0 ZEREZ	0 ZEREZ	✕ Kein DE-ZEREZ
GoodWe GW50K-ET-10	A3 50626232 0001	ZE-XBO0-AQPM-0001	968/GI 2226.01/25 · ZE-T3PX-FP42-0002	● 4105+4110 PDF
GoodWe ET-G10 (75-100K)	A3 50694726 0001	ZE-XBO0-1CWG-0001..0004	250008RECO14-CER · ZE-PWRY-PB3X-0001..07	● 4105+4110 PDF
GoodWe ETR-G10 (80-125K)	A3 50734294 (4105/03.26)	ZE-XBO0-0Q9C-0004..0009	260046RECH14-PTCER (bis 08/2028)*	◐ 4110 PTCER
GoodWe HT 1100V (100/120K)	A3 50531237 (ZEREZ)	ZE-XBO0-UQQA-0001 / 0003	2621/0136-1-CER · ZE-X3NN-LPSK-0004/02	◐ 4105 auf Anfr.
GoodWe ESA 125/261-LCN-G10	A3 50677141 0001	ZE-XBO0-2MNO-0001	250008RECO10(-E1)-CER · ZE-X3NN-NMMR-0005	● Voll-PDF + Z.
SAJ CHS2 (29.9 / 30 / 50K)	A3 50661614 0001 (PDF)	ZE-XD9R-FHK0-0001/02/04	968/GI 2291.01/25 · ZE-T3PX-NSO1-0002/05/06	● 4105 PDF / 4110 Z.
SAJ H2-T3 (10-30K-DE)	A3 50617818 (ZEREZ)	ZE-XD9R-TDTA-0001..0009	– (≤ 30 kW LV)	◐ ZEREZ + DoC
SAJ HS2-T2-X (5-10K)	A3 50586831 (ZEREZ)	ZE-XD9R-FCS1-0001..0004	– (≤ 10 kW LV)	◐ ZEREZ + DoC
SAJ HS3-T2 (5-12K W/G-PX)	A3 50681505 (ZEREZ)	ZE-XD9R-QBVE / FTPJ..	– (≤ 12 kW LV)	◐ ZEREZ + DoC
Pylontech OPTIMUS L260-OMNI	0 PDFs (in Prüfung)	0 ZEREZ	0 ZEREZ	✕ Kein DE-ZEREZ

Hinweis zu NELEV § 4 & ETR-G10 Prototypenbestätigung (*): Seit 01.02.2025 übermitteln Fachbetriebe bei der VNB-Anmeldung die eindeutige ZEREZ-ID (Firmwarestand prüfen!). *GoodWe ETR-G10 besitzt für VDE-AR-N 4110 aktuell eine bis 10.08.2028 gültige Übergangs-Prototypenbestätigung (260046RECH14-PTCER). Für SAJ H2/HS2/HS3 & CHS2 (4110) liegen aktive ZEREZ-Nummern vor; Prüf-PDFs werden projektbezogen beim Hersteller angefordert.

03 · ALL-IN-ONE-SYSTEME, PFLICHT-ZÄHLER, EMS & PARALLEL-CONTROLLER

Zähler-, EMS- & Zubehör-Zuordnung für sichere Inbetriebnahme

41 Systemregeln geprüft

Wechselrichter / System	Zähler im Lieferumfang	Zusatz-Zähler / CT	EMS, Parallel-Controller & Backup-Zubehör
GoodWe ETA-G20 (5–30K)	Integriert + 120 A CT	GM330 / GMK330 (bei >120 A)	EzManager3000 (EN 18031) · GW30K/60K-STS (WR max. 30 kW / 63 A!)
GoodWe GW50K-ET-10	GM330 / GM3000 inkl.	CTs nA/5A separat	SEC3000C (bis 10 WR parallel) · Backup: STS200-80-10 (SW ≥ 4.400)
GoodWe ET-G10 (80–100K)	GM330 inkl. (1-Gerät)	CTs nA/5A (200–5000 A)	SEC3000C (Parallelbetrieb) · Backup: GW125K-STS-G10 (<10 ms*)
GoodWe ETR-G10 (80–125K)	GM330 + CTs nA/5A	CTs nA/5A (200–5000 A)	SEC3000C (Pflicht ≥ V7.8.19 für Parallel) · GW125K-STS-G10
SAJ H2-T3 (10–30K-DE)	Smart Meter + 3×CT inkl.	10 m Kabel inkl.	BC2-HV1 Pflicht für B2-Turm · opt. ATS1-T63-A (50 ms) · eManager-C1 Pro
SAJ HS2 (5–10K) / HS3 (5–12K)	HS3: DTSU666/iDM411 inkl.	HS2: Chint DTSU666 sep.	eSolar AIO3 (Wi-Fi/LAN) · opt. ATS1-T63-A (50 ms)
SAJ CHS2 (29.9 / 30 / 50K)	System-Meter integriert	Integrierter STS (20 ms)	eManager-C1 Pro Pflicht für 2–10 Schränke parallel (IP65 Wandmontage)
GoodWe ESA 125/261 & Pylontech L260	Integriertes Schrank-EMS	Externe Netz-CTs / EZA	Geschlossene All-in-One-Schränke; keine Fremdbatterie anschließbar

Abgrenzung Systemzähler vs. geeichter Abrechnungszähler: GoodWe GM330 / GMK330 dienen ausschließlich der internen Einspeise- und Leistungsregelung (keine PTB/MID-Abrechnung). Chint DTSU666 deklariert im Herstellerprospekt MID B+D / EN 50470-1/-3 (Zertifikats-PDF auf Anfrage), ersetzt jedoch nicht den Zähler des zuständigen Messstellenbetreibers.

03B · LÄNDER-KONFORMITÄTSLEGENDE (DACH & NORDICS)

Ehrliche Netzanschluss-Abgrenzung (DE · AT · CH · DK)

Keine automatische Gleichsetzung

DE Deutschland

PDFs + ZEREZ aktiv

Regelwerk: VDE-AR-N 4105 (≤30 kVA intern, >44 A Wandler), VDE-AR-N 4110 (≥135 kW / MS + E.15), **NELEV § 4 (ZEREZ-ID)**, EnWG § 14a (>4,2 kW) & Solarspitzengesetz (60 %).
Linker-Status: Primäre Prüf-PDFs & ZEREZ-Codes siehe Tabelle 02B; Ausnahmen EHA-G20 & L260-OMNI klar markiert.

AT Österreich

Projektprüfung VNB

Regelwerk: TOR Erzeuger Typ A v1.4 (BGBl. II Nr. 301/2026, gültig ab 06/2026) + OVE R 25; >30 kVA externer Netzentkupplungsschutz; **Oesterreichs Energie Wechselrichter-Liste**.
Ehrlicher Status: Aktuell **0 AT-spezifische TOR/OVE-PDFs** auf de-linker.com gehostet – VDE 4105 ersetzt Anhang A3 nicht automatisch; Prüfung je Projekt.

CH Schweiz

Projektprüfung VNB

Regelwerk: VSE/AES NA/EEA-NE7 – CH 2025 (>30 kVA Wirkleistungssteuerung), Art. 14 NIV / Sicherheitsnachweis; Nicht-EU-Zoll (BAZG) sowie **SENS vRG / INOBAT VEG** über CH-Importeur.
Ehrlicher Status: Aktuell **0 CH-Länderzertifikate** auf de-linker.com; lokale VNB-Parameter & Zoll/Recycling-Pflichten werden je Projekt geklärt.

DK Dänemark

Positivliste prüfen

Regelwerk: Green Power Denmark (GPD) Positivlisten (getrennt für Solcelleinvertere & Elektrisk energilagring) nach Energinet TR 3.2.1 / 3.2.2 / 3.3.1 + DK-Länderparameter.
Ehrlicher Status: Aktuell **0 DK-TR-PDFs** auf de-linker.com; EN 50549-1 allein belegt keine Positivlisten-Freigabe – SKU & Firmware vor Projektbeginn prüfen.

Linker Technology GmbH · Steinfeldstraße 3, 39179 Barleben
Amtsgericht Stendal HRB 33824 · USt-IdNr. DE367367711

DOKUMENTEN- & ZERTIFIKATS-DESK

Technische Freigabeprüfung & OEM-PDFs
chester@de-linker.com
Online-Projektanfrage
de-linker.com/de/kontakt/

VERBINDLICHKEIT

Technische Angaben und Freigaben werden vor Erstellung eines schriftlichen Projektangebots für Ihre konkrete Systemkonfiguration und das Zielnetz gegengeprüft. Die verbindliche Netzanschlusszusage erteilt ausschließlich der lokale Netzbetreiber (VNB).