

# E.2 Datenblatt für Erzeugungsanlagen am MS-Netz

Für jede Erzeugungseinheit ist ein E.2 Datenblatt einzureichen.

Es gelten die Vorgaben der VDE-AR-N 4105, VDE-AR-N 4110, VDE-AR-N 4100, TAB der Netzgesellschaft Düsseldorf sowie die DIN VDE 0100.

E \_\_\_\_\_\*

Anlagenanschrift	Straße Hausnummer _____	
	PLZ Ort _____ <i>Düsseldorf</i>	
Energieart	<input type="checkbox"/> Sonne	<input type="checkbox"/> Sonstiges _____
BHKW mit	<input type="checkbox"/> Erdgas	<input type="checkbox"/> Sonstiges _____ <input type="checkbox"/> mit monovalenter Betriebsweise
Messkonzept	Messkonzept (MK) Nummer nach "VBEW-Messkonzepte" Stand: 07.2023: MK _____	
Erzeugungsanlage	max. installierte Leistung $P_{Amax}$ _____ kWp	
	Anzahl der Module _____ Wirkleistung eines Moduls _____ Wp	
Bestand	<input type="checkbox"/> Anschlusswirkleistung bereits vorhanden? _____ kW(p)	
Betriebsweise	Inselbetrieb vorgesehen <input type="checkbox"/> Ja <input type="checkbox"/> Nein	Motorischer Anlauf vorgesehen (BHKW) <input type="checkbox"/> Ja <input type="checkbox"/> Nein
Speichersystem (E.3 Datenblatt Speicher einreichen)	<input type="checkbox"/> AC <input type="checkbox"/> DC	
	Hersteller, Typ _____	
	Kapazität Speicher _____ kWh Entladeleistung _____ kW	
	<input type="checkbox"/> Ladung aus dem öffentlichen Netz <input type="checkbox"/> keine Ladung des Speichers aus dem öffentlichen Netz <input type="checkbox"/> Entladung in das öffentliche Netz <input type="checkbox"/> keine Entladung des Speichers in das öffentliche Netz	
Blindleistungskompensation der Kundenanlage	<input type="checkbox"/> nicht vorhanden <input type="checkbox"/> vorhanden mit _____ kVAR	
Blindleistungsbereich am Netzanschlusspkt	cos $\varphi$ ind untererregt: _____ bis cos $\varphi$ kap übererregt: _____	
Erzeugungseinheiten (bei PV-Anlagen: Angaben Wechselrichter)	Hersteller _____	Typ _____
	max. Wirkleistung $P_{Emax}$ _____ kW	max. Scheinleistung $S_{Emax}$ _____ kVA
	Nennspannung (AC) $U_n$ _____ V	Bemessungsstrom (AC) $I_r$ _____ A
	Kurzschlussstrom $I''_k$ _____ kA	Anlaufstrom $I_a$ _____ A
	Anzahl baugleicher Einheiten _____	Eigenbedarf _____ kVA
	<input type="checkbox"/> Umrichter <input type="checkbox"/> Asynchrongenerator <input type="checkbox"/> Sychrongenerator	
Einspeisemanagement (gemäß §9 EEG)	<input type="checkbox"/> %-Regelung, eingestellt auf _____ % (0% bis 70% möglich)	
	<input type="checkbox"/> Rundsteuertechnik <input type="checkbox"/> Fernwirktechnik	

Der Errichter bestätigt mit seiner Unterschrift die Richtigkeit der Angaben.

Datum, Unterschrift \_\_\_\_\_ Stempel des Anlagenerrichters: \_\_\_\_\_

# E.2 Datenblatt für Erzeugungsanlagen am MS-Netz

Für jede Erzeugungseinheit ist ein E.2 Datenblatt einzureichen.

Seite 2 von 2 nur relevant für BHKWs und Netzersatzanlagen (NEA)

E \_\_\_\_\_ \*

Kurzschlussverhalten	Kurzschlussströme der Erzeugungsanlage bei einem dreipoligen Kurzschluss am Netzanschlusspunkt gemäß DIN VDE 0102 (bei Kurzchlusseintritt):  Anfangs-Kurzschlusswechselstrom $I_{k''}$ _____ Stoßkurzschlussstrom $I_p$ _____ subtransiente Reaktanz $x''_d$ _____	
Schutzeinrichtungen am Netzanschlusspunkt	Kurzschlussschutz	<input type="checkbox"/> Distanzschutzrelais mit U-I-Anregung <input type="checkbox"/> Leistungsschalter mit Überstromzeitschutz <input type="checkbox"/> Lastschalter-Sicherungskombination <input type="checkbox"/> Sonstiges
	Erdschlusserfassung	Art: _____ Typ: _____
Angaben zum anschlussnehmereigenen MS-Netz	Bemessungsspannung $U_{RMS}$ _____ kV	Leitungslänge _____ m
	Kabeltyp _____	Querschnitt _____ mm <sup>2</sup>
	Netzform <input type="checkbox"/> gelöscht <input type="checkbox"/> isoliert	
	Angaben zum Transformator	Schaltgruppe _____ $U_K$ _____ % Obere Bemessungsspannung $U_{ROS}$ _____ kV Untere Bemessungsspannung $U_{ROS}$ _____ kV
Bemerkungen:	_____ _____ _____	

Der Errichter bestätigt mit seiner Unterschrift die Richtigkeit der Angaben.

Datum, Unterschrift \_\_\_\_\_ Stempel des Anlagenerrichters: \_\_\_\_\_