E.8 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungsanlagen und/oder Speicher

Inbetriebsetzungsprotokoll Erzeugungsanlagen/Speicher Niederspannung (vom Anlagenerrichter (eingetragener Elektrofachbetrieb – siehe 4.1 auszufüllen)								
	Vorname, Name							
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer							
	PLZ, Ort							
Anlagenerrichter (Ausnahme siehe 5.5.3, 2.	Firma, Ort							
	Straße, Hausnummer							
Absatz)	Telefon, E-Mail							
max. Scheinleistung S _{Amax}		kVA	m	ax. Wirkleistun	g P _{Amax}	kW		
Für PV-Anlagen: Modulleistung/Generatorleistung P_{Agen} (für Einspeisevergütung maßgebend)							kWp	
Übereinstimmung des ausgefüllten Datenblattes E.2 und/oder E.3 mit dem Anlagenaufbau?								
Abrechnungsmessung: Vorinbetriebsetzungsprüfung + Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?								
Einheitenzertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N 4110?								
Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt ($P_{\text{AV, E}}$ -Überwachung, 70-%-Begrenzung nach 5.7.4.2, Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N 4100, 5.5								
Zertifikat für den NA-Schutz vorhanden (siehe Vordruck E.6)?								
Integrierter NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz U>							ÁX	
Zentraler NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz U>								
Zentraler NA-Schutz vorhanden:		Auslösetest "Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter" erfolgreich						
		durchgeführt? Auslösekreises "Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter" nach Ruhestromprinzip ausgeführt und geprüft?						
$P_{AV, E}$ -Überwachung vorhanden:		Funktionstest <i>P</i> _{AV, E} -Überwachung erfolgreich durchgeführt?						
		Eingestellte Wirkleistung $P_{AV, E}$					kW	
Technische Einrichtung zur Reduzierung der Einspeiseleistung:		Drosselung auf 70 % im Umrichter eingestellt?						
		Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70 % vorgesehen?						
		Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber?					g 🗆	
Energieflussrichtungssensor – Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?								
Die Symmetriebedingung wird eingehalten:								
durch einen Drehstromgenerator oder einen dreiphasigen Umrichter								
☐ durch folgende Aufteilung der einphasig angeschlossenen Erzeugungseinheiten je Außenleiter:								
		•	•	L1	L2	L3		
Summe S_{Emax} der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlag			gen/Speicher		kVA	kVA	kVA	
Summe $S_{\sf Emax}$ der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher kVA kVA						kVA		
oder durch eine Symmetrieeinrichtung, die den Unsymmetriewert auf 4,6 kVA je Außenleiter begrenzt.								
Verfahren zur Blindleistungsbereitstellung nach Vorgabe des Netzbetreibers eingestellt:								
$Q(U)$ -Standard-Kennlinie \square cos φ (P)-Standard-Kennlinie \square fester Verschiebungsfaktor cos φ = \square								
TF-Sperren in der Anschlusszusage gefordert? ja 🗌 nein 🗌 Eingebaut 🗌 Prüfprotokoll liegt vor 🗌								
Die Erzeugungsanlage und/oder der Speicher ist/sind nach VDE-AR-N 4105, VDE-AR-N 4100 und den technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers errichtet. Der Anlagenerrichter hat den Anlagenbetreiber einzuweisen und eine vollständige Dokumentation inkl. Schaltplan nach den jeweils gültigen VDE-Bestimmungen zu übergeben.								
Datum der Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage und/oder des Speichers:								
<u> </u>								
Ort Datum	Unters	schrift Anlagenbe	Unterschrift Anlagenerrichter (Ausnahme siehe 5.5.3.2. Absatz)					