

E. 8 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungsanlagen und/ oder Speicher



Erzeugungsanlagen / Speicher Niederspannung (vom Anlagenerrichter, eingetragener Elektrofachbetrieb auszufüllen)			
Anlagenanschrift:	Vorname, Name		
	Straße, Hausnummer		
	PLZ, Ort		
Anlagenerrichter:	Firma, Ort		
	Straße, Hausnummer		
	Telefon, E-Mail		
Max. Scheinleistung S_{Amax}	_____ kVA	Max. Wirkleistung 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?			<input type="checkbox"/>
Abrechnungsmessung: Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?			<input type="checkbox"/>
Einheitenzertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (Soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N 4110?			<input type="checkbox"/>
Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt ($P_{AV,E}$ -Überwachung, 70%-Begrenzung nach 5.7.4.2, Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N4100, 5.5)			<input type="checkbox"/>
Zertifikat für den NA-Schutz vorhanden (Vordruck E.6)			<input type="checkbox"/>
Integrierter NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz $U>$			_____
Zentraler NA-Schutz: Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz $U>$			_____
Zentraler NA-Schutz vorhanden:	Auslösetest "Zentraler NA-Schutz-Kuppelschalter" erfolgreich		<input type="checkbox"/>
	Auslösekreis „Zentraler NA-Schutz-Kuppelschalter“ nach Ruhestromprinzip ausgeführt und geprüft?		<input type="checkbox"/>
	Funktionstest $P_{AV,E}$ -Überwachung erfolgreich durchgeführt		<input type="checkbox"/>
$P_{AV,E}$ -Überwachung vorhanden:	Eingestellte Wirkleistung $P_{AV,E}$		_____ kW
	Drosselung auf 70% im Umrichter eingestellt?		<input type="checkbox"/>
Technische Einrichtung zur Reduzierung der Einspeiseleistung	Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70% vorgesehen?		<input type="checkbox"/>
	Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung durch den Netzbetreiber?		<input type="checkbox"/>
Energieflussrichtungssensor-Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?			<input type="checkbox"/>
Symmetriebedingungen wird eingehalten:			
<input type="checkbox"/> durch eine Drehstromgenerator oder einen dreiphasigen Umrichter			
<input type="checkbox"/> durch folgende Aufteilung der einphasig angeschlossenen Erzeugungseinheiten je Außenleiter:			
	L1	L2	L3
Summe S_{Emax} der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlagen/Speicher	_____ kVA	_____ kVA	_____ kVA
Summe S_{Emax} der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher	_____ kVA	_____ kVA	_____ kVA
<input type="checkbox"/> oder durch eine Symmetrieeinrichtung, die den Unsymmetriewert auf 4,6 kVA je Außenleiter begrenzt.			
Verfahren zur Blindleistungsbereitstellung nach Vorgabe des Netzbetreibers eingestellt:			
Q(U)-Standart-Kennlinie <input type="checkbox"/> $\cos \varphi$ (P)-Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/> fester Verschiebungsfaktor $\cos \varphi =$ <input type="checkbox"/>			
TF-Sperren in der Anschlusszusage gefordert? ja <input type="checkbox"/> nein <input type="checkbox"/>		Eingebaut <input type="checkbox"/>	Prüfprotokoll liegt vor <input type="checkbox"/>
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 dem jeweils gültigen VDE-Bestimmungen zu übergeben.			
Datum der Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage und/oder des Speichers: _____			
Ort, Datum	Unterschrift Anlagenbetreiber		Unterschrift Anlagenerrichter (Ausnahme siehe 5.5.3, 2. Absatz)