



Anlagenanschrift	Vorname, Name:			
	Straße, Hausnr.:			
	PLZ, Ort:			
Anlagen- Errichter	Firma, Ort:			
	Straße, Hausnr.:			
	Telefon, E-Mail			
max. Scheinleistung S_{Amax} :		kVA	max. Wirkleistung P_{Amax} : kW	
Für PV-Anlagen: Modulleistung/ Generatorleistung Pagen (für Einspeisevergütung maßgebend):				kWp
Übereinstimmung des ausgefüllten Datenblattes E.2 und/oder E.3 mit dem Anlagenaufbau?				<input type="checkbox"/>
Abrechnungsmessung: Vorinbetriebsetzungsprüfung + Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?				<input type="checkbox"/>
Einheitszertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden (siehe Vordruck E.4) bzw. nach VDE-AR-N4110?				<input type="checkbox"/>
Soweit im jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt (PAV,E-Überwachung, 70%-Begrenzung nach 5.7.4.2., Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N 4100, 5.5				<input type="checkbox"/>
Zertifikat für den NA-Schutz vorhanden (siehe 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 durchgeführt?			<input type="checkbox"/>
	Auslösekreises „Zentraler NA-Schutz – Kuppelschalter“ nach Ruhestromprinzip ausgeführt und geprüft?			<input type="checkbox"/>
P _{AV,E} -Überwachung vorhanden:	Funktionstest P _{AV,E} -Überwachung erfolgreich durchgeführt?			<input type="checkbox"/>
	Eingestellte Wirkleistung P _{AV,E}			kW
Technische Einrichtung zur Reduzierung der Einspeiseleistung	Drosselung auf 70% im Umrichter eingestellt?			<input type="checkbox"/>
	Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70% vorgesehen?			<input type="checkbox"/>
	Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber?			<input type="checkbox"/>
Energieflussrichtungssensor – Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?				<input type="checkbox"/>
Die Symmetriebedingung wird eingehalten:				
<input type="checkbox"/> durch einen Drehstromgenerator oder einen dreiphasigen Umrichter				
<input type="checkbox"/> durch folgende Aufteilung der einphasig angeschlossenen Erzeugungseinheiten je Außenleiter				
Summe S_{Emax} der ggf. vorhandenen Erzeugungsanlagen/ Speicher		L1	L2	L3
		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:			
<i>Q(U)</i> -Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/>	$\cos \phi$ (P)-Standard-Kennlinie <input type="checkbox"/>	fester Verschiebungsfaktor $\cos \phi =$ <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 den jeweils gültigen VDE-Bestimmungen zu übergeben.			
Datum der Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage und/oder des Speichers:			
Ort, Datum		Unterschrift Elektrofachbetrieb	