

## INBETRIEBSETZUNGSPROTOKOLL ERZEUGUNGSANLAGEN/SPEICHER NIEDERSpannung

Anlagenanschrift	Objektname	.....
	Straße, Hausnummer	.....
	PLZ, Ort	.....
Anlagenbetreiber	Vorname, Name	.....
	Straße, Hausnummer	.....
	PLZ, Ort	.....
	Telefon, E-Mail	.....
Anlagenerrichter (Elektrofachbetrieb)	Firma	.....
	Straße, Hausnummer	.....
	PLZ, Ort	.....
	Telefon, E-Mail	.....
	Eintragungsnummer Netzbetreiber der Eintragung (Falls nicht im Installateurverzeichnis der DSV GmbH eingetragen, bitte eine Kopie des Installateurausweises beifügen)	.....

max. Scheinleistung $S_{Amax}$	.....	kVA	max. Wirkleistung $P_{Amax}$	.....	kW
Für PV-Anlagen: Modulleistung/Generatorleistung $P_{Agen}$ (für Einspeisevergütung maßgebend)	.....			.....	kWp
Übereinstimmung des Anlagenaufbaus mit der Antragstellung unter Vorgangsnummer der DSV	.....				<input type="checkbox"/>
Abrechnungsmessung: Vorinbetriebsetzungsprüfung + Inbetriebsetzungsprüfung erfolgt?	.....				<input type="checkbox"/>
Einheitenzertifikat für Erzeugungseinheiten und/oder Speicher (soweit jeweils in der Kundenanlage verbaut) vorhanden 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-N 4100, 5.5)	.....				<input type="checkbox"/>
Zertifikat für den NA-Schutz vorhanden?	.....				<input type="checkbox"/>
Einstellungen gemäß Prüfbericht NA-Schutz überprüft und bestätigt	.....				<input type="checkbox"/>
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?	ja <input type="checkbox"/> am .....			
	Zertifizierte technische Steuerung zur Drosselung auf 70 % vorgesehen?	.....			<input type="checkbox"/>
Technische Einrichtung zur ferngesteuerten Leistungsreduzierung der Einspeiseleistung durch den Netzbetreiber?	.....				<input type="checkbox"/>
	.....				<input type="checkbox"/>
Energieflussrichtungssensor - Funktionstest durch Errichter durchgeführt und bestanden?	.....				<input type="checkbox"/>
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 Erzeugungsanlagen/Speicher	.....	kVA	.....	kVA
Summe $S_{Emax}$ der neu hinzukommenden Erzeugungsanlagen/Speicher	.....	kVA	.....	kVA	.....
oder durch eine Symmetrieeinrichtung, die den Unsymmetriewert auf 4,6 kVA je Außenleiter begrenzt.	.....				<input type="checkbox"/>

