

Fertigmeldung PV-Anlage

- bitte ausgefüllt an anschluss_eeg@netze-odr.de -

\mathbf{Q}	Netze ODI
	Ein Unternehmen der EnBW ODR AG

Anlagenbetreiber				Laufnummer							
				Anlagenstar	ndort	iden	ntisch mit Adresse Anlagenbetreiber				
Name, Vorname bzw. Firmenname				Anlagenstandort							
Straße und Hausnummer					Straße und Haus-Nr.						
PLZ	Ort					Teilort		Flurst	ück-Nr.		
E-Mail			Telefon			PLZ		Ort			
Module			Wechsel	Irichter							
Anzahl	Leistung Wp		Anzahl	Wechselrichtertyp							S _{E,max} /kVA P _{E,max} /kW
				PV-Wechselrichte							
				Anschluss am Wi	des Speich	ners (Typ siehe Form	ular Speiche	er)			
				PV-Wechselrichte		ages (Tun siaba Farm	udar Casiaha	1			
C						ners (Typ siehe Form	iuiar Speicne	er)			
Summe kWp:			Leistun	ig gesamt in kVA	/ kW						
VDE AR-N	-4105:2018-11	:CosP	hi(U) mit	or die Regelung CosPhi CosPhi _{min} = 0,90 (falls t $Q_{max}/P_{b,inst}$ = 0,33, sieh	$S_{A,max} \leq 4,6$	kVA: CosPhi(P) mit	$CosPhi_{min} = 0$),95), siehe		rsp. Netze ODR, 7	Гabelle 3
Übergeoi	rdneter NA-S	chutz	<u> </u>	(Anlagen > 30 kVA	am Anschli	usspunkt)					
Einspeis	semanagem	ent 8	9 EEG								
(bei Anl	t erforderlich lagen <25 kWp bis ebnahmedatum 24.02.2		O eige	ener Tonfrequenz-Ri	undsteuere	empfänger (TRE)	O geme	einsamer	TRE (zur A	Ansteuerung m	ehrerer Anlagen)
O 60%	-Reduzierung etriebnahmedatum 25.02.2 ung sièhe unten)		Serialnumn	ner des TRE				Einbaudatu	m des TRE		
Messko	nzept Nr.			(Die Num	mer und eine	genaue Beschreibung de	r Messekonzep	te finden Sie	auf der letzter	n Seite)	
Bezugsz	zähler / Wär	mep	umpenz	zähler							
O Bezu	ıgszählernum	mer					Zählerst	and: HT		N	Т
Wärn (nur bei	nepumpenzähl i Kaskadenschaltung	ernum	nmer				Zählerst	and: HT			
Neuba	au, noch kein	Bezi	ugszähle	er vorhanden							
Geme	insame Mess	ung	mit bere	eits bestehender Ein	speiseanla	ige			Zähle	erstand: HT	
			,	Netze ODR		Zählernumme	er Bestandsanla	age (Z ₂)			
Messste	llenbetreibe	er (M	SB)	$\tilde{\sim}$	CD.						
	à dbweichender MSB										
Inhatri	Name des abweichenden MSB, falls zutreffend										
Inbetriebnahme der Anlage Hat die Anlage bereits kurzzeitig Strom erzeugt? Tragen Sie bitte das Datum der ersten Inbetriebnahme in unten stehendes Feld ein. Hat die Anlage noch keinen Strom erzeugt? Als erste Inbetriebnahme wird der Tag der Abnahme durch unseren Monteur festgesetzt.											
	-										
				Die Anlage hat am		:	zum ersten i	mal Strom	erzeugt.		
erforderlic	hen Zubehör i	nstalli	ert wurde	age fest an dem für de (siehe gültiges EEG).		· ·				· ·	•
	e wird erst dau achbetrieb	erhaf	t in Betrie	eb gehen, nachdem sie	von der Ne	etze ODR vor Ort ab	genommen	und alle e	πorderlicher	n ∠ahler gesetzt	wurden.
LICKUUI	aciibeti ieb						Chun C - 11				
			Firmennam	ne			Straße, Hausr	nr.			
			Telefon E-N	Mail			PLZ, Ort				
Erklärung		tiona			a dos acitos	ndan Daahtavaraahrif		äudlich on \	/orfügungen	sawia nash dan	an arkanatan
Die aufgeführte/n Installationsanlage/n ist/sind unter Beachtung der geltenden Rechtsvorschriften und behördlichen Verfügungen sowie nach den anerkannten Regeln der Technik insbesondere nach den DIN VDE Normen, den Technischen Anschlussbedingungen (TAB), den VBEW- und FNN Hinweisen zum Anschluss und Betrieb von Stromspeichern am Niederspannungsnetz und der VDE AR-N 4105 und den sonstigen besonderen Vorschriften des oben genannten Verteilnetzbetreibers von mir/uns errichtet und fertiggestellt worden. Die Ergebnisse der Prüfung werden dokumentiert und können auf Verlangen des Netzbetreibers eingesehen werden. Die Anlage kann gemäß NAV und TAB in Betrieb gesetzt werden. Soweit erforderlich wird die Inbetriebsetzung im Namen des/der Netzanschlusskunden beantragt.											
Mit Ihrer Unterschrift bestätigen Sie, dass für alle Anlagen ab Inbetriebnahmedatum 25.02.2025 und für alle Veräußerungsformen mit Ausnahme der Direktvermarktung, folgende technischen Vorgaben gemäß §9 EEG 2023-9 umgesetzt wurden: Anlagen < 25 kWp: Begrenzung der Netzeinspeisung auf 60 % der installierten Leistung Anlagen ≥ 25 kWp und < 100 kWp: Begrenzung der Netzeinspeisung auf 60 % der installierten Leistung UND ferngesteuerte Reduzierung der Einspeiseleistung								der			
Ort					verantw. Elektrofachkraft			Name in Druck	schrift		
Datonock	utz-Hinwoic										



Bitte nur bei PV-Anlagen mit Speicher ausfüllen



Anlagenbetreiber			Laufnumme	r					
				Anlagenstar	ndort	ider	ntisch mit Adresse Anlage	enbetreiber	
Name, Vorname bzw. Firmen	name			Anlagenstandort					
Straße und Hausnummer				Straße und Haus-Nr.					
PLZ Ort				Teilort		Flurs	tück-Nr.		
E-Mail		Telefon		PLZ	Ort				
Anzahl Zum Netz	ansc	hluss verwende	eter Wechselric	hter (WR)				S _{E,max} (in kVA)	
O Separate	r WR	als zusätzl. Gerät	Wechselrichtertyp						
Speicher	mit ir	ntegriertem WR	Wechselrichtertyp						
Anschluss	s am '	WR der PV-Anlage (T	yp siehe Formular F	PV-Anlage)					
O Separat	ter Wi	R als zusätzl. Gerät	Wechselrichtertyp						
Speiche	er mit	integriertem WR	Wechselrichtertyp						
		n WR der PV-Anlage (,,	· PV-Anlage)					
		gesamt in kVA							
Hinweis zu § 14a	a Fn	WG							
(steuerbare Verbra	auch über	seinrichtung) vo das Onlineport	erpflichtet. al für Elektroin	stallateure unter R	Register	Verbrauc	ur Umsetzung des §14 hseinrichtungen als Ei en.		
Anschluss de									
Inselbetrieb (en	ntspre	echend der Richtli	nie "Notstromago	gregate")	C) Nein	O Ja		
Eine Entladung des speisung der Erzeugi			öffentliche Netz	ist bei zeitgleicher Ei	n- C) Nein	O Ja, bis zu	kVA	
Speicherschema	Nr.		Die Nummer und	eine genaue Beschre	eibung de	er Speicher	rschemata finden Sie auf	der letzten Seite	
Nach § 19 Abs. 1 in Verbindung mit § 5 Nr. 1 EEG darf zwischengespeicherte Energie nur dann nach EEG vergütet werden, wenn der Speicher ausschließlich aus Erneuerbaren Energien geladen wird. Die Konzepte entsprechen dem Betriebsmodus "Speicher ohne Bezug aus dem öffentlichen Netz". Das Speichersystem darf nicht aus dem öffentlichen Netz geladen werden. Die Erhaltungsladung zum Schutz des Speichers ist hiervon ausgenommen. Die Einhaltung der gesetzlichen Regelung ist durch eine entsprechende technische Einrichtung sicherzustellen und durch einen Konformitätsnachweis zu belegen. Diese Speicherschemas gelten unter dem Vorbehalt, dass für die Ein- und Ausspeicherung eine Messung nachgerüstet werden muss, sofern dies nach §61I EEG erforderlich ist. In den vorliegenden Schemabildern sind die Speichersysteme in Kombination mit den gültigen Messkonzepten für Erzeugungsanlagen dargestellt.									
Bemerkungen									
Elektrofachbetrieb									
	Firm	enname			Straße, Hausnr.				
			PLZ, Ort						
Erklärung Die aufgeführte/n Installationsanlage/n ist/sind unter Beachtung der geltenden Rechtsvorschriften und behördlichen Verfügungen sowie nach den anerkannten Regeln der Technik insbesondere nach den DIN VDE Normen, den Technischen Anschlussbedingungen (TAB), den VBEW- und FNN Hinweisen zum Anschluss und Betrieb von Stromspeichern am Niederspannungsnetz und der VDE AR-N 4105 und den sonstigen besonderen Vorschriften des oben genannten Verteilnetzbetreibers von mir/uns errichtet und fertiggestellt worden. Die Ergebnisse der Prüfung werden dokumentiert und können auf Verlangen des Netzbetreibers eingesehen werden. Die Anlage kann gemäß NAV und TAB in Betrieb gesetzt werden. Soweit erforderlich wird die Inbetriebsetzung im Namen des/der Netzanschlusskunden beantragt.									
Ort		Datum	Unterschrift verantwor	tliche Elektrofachkraft			Name in Druckschrift		

Datenschutz-Hinweis
Unsere Datenschutzinformation und die Hinweise zu Ihrem datenschutzrechtlichen Widerspruchsrecht finden Sie hier: http://www.netze-odr.de/datenschutz