

Feldstraße 10 37441 Bad Sachsa

Telefon 05523 9450 0
Telefax 05523 9450 80
E-Mail info@stwbadsachsa.de
Internet www.stwbadsachsa.de

Stadtwerke Bad Sachsa GmbH Feldstraße 10

37441 Bad Sachsa

Telefon

Checkliste - Mindestanforderungen an den	Netzanschluss von Speichersystemen am
Niederspannungsnetz	

1. Allgemeine Angaben				
Vorgangs-ID (wenn vorhanden)				
Anlagenanschrift				
Straße, Haus-Nr.		PLZ	Ort	
Anschlussnehmer				
Nachname, Vorname				
Straße, Haus-Nr.		PLZ	Ort	
Telefon	eMail			
Falls Anschlussnehmer <u>nich</u>	<u>t</u> Betreiber des Speichers	ystems ist:		
Betreiber des Speichers				
Nachname, Vorname				
Straße, Haus-Nr.		PLZ	Ort	

eMail



2. Technische Grundlagen	Ja	Nein
Die Anlage wurde gemäß den einschlägigen aktuellen Regelwerken (EEG, EnWG, NAV, TAB, VDE-AR-N 4105) errichtet.		
Ein Konformitätsnachweis des Wechselrichters mit Laderegler für das Speichersystem liegt vor. (VDE-AR-N 4105)		
Ein Nachweis mit Herstellererklärung für technisch-bilanzielle Anforderungen liegt vor. (FNN)		
3. Netz- und Anlagenschutz		
Im Wechselrichter integriert oder dezentral. (VDE-AR-N 4105)		
Zentraler Schutz. (VDE-AR-N 4105)		
Die installierte Scheinleistung von Erzeugungsanlage und Speicher ist zusammen größer als 30 kVA.		
4. Anschlussvariante		
Ein Messkonzept ist vorhanden.		
Speicherinstallation an vorhandene Erzeugungsanlage		
Speichermedium: PV WEA BHKW Wasser		
Sonstiges		
5. Messung und Speicherung		
Die Messtechnisch korrekte Erfassung der/des unterschiedlichen Einspeisevergütungen und der/des Strombezugs/-tarife ist sichergestellt. (EEG und VDE-AR-N 4105)		
Unterschiedliche Primärenergieträger sind messtechnisch getrennt erfasst (EEG).		
Der Speicher nimmt Strom vom öffentlichen Netz auf.		
Der Speicher gibt Strom an das öffentliche Netz ab.		
Bei gesetzlicher Vergütung der gespeicherten Strommenge erfolgt die Speicherung getrennt nach Primärenergie und den unterschiedlichen Einspeisevergütungen (EEG).		
Energieflussrichtungssensor ist vorhanden. (VDE-AR-N 4105)		
Eine Herstellererklärung für den Energieflussrichtungssensor ist vorhanden.		
Der Ausfall von Systemkomponenten führt zur festen Einstellung auf den entsprechenden Wirkleistungswert. (FNN)		
6. Aysmmetrie		
Erzeugungsanlage und Speichersystem sind asymmetrisch angeschlossen. (VDE-AR-N 4105)		



Falls JA (Ansonsten die zwei folgenden Punkten überspringen):	Ja	Nein
 Bei Erzeugungsanlage und Speichersystem auf dem <u>selben</u> Außenleiter wird eine maximale Asymmetrie von 4,6kVA eingehalten, auch bei gleichzeitiger Einspeisung. (VDE-AR-N 4105) 		
 Bei Erzeugungsanlage und Speichersystem auf <u>verschiedenen</u> Außenleitern wird eine maximale Asymmetrie von 4,6kVA eingehalten, auch bei gleichzeitiger Einspeisung. (VDE-AR-N 4105) 		
Drehstromeinspeisung oder kommunikative Kopplung bei mehr als 13,8 kVA Anschlussleistung eingehalten. (VDE-AR-N 4105)		
8. Installierte Leistung und Speicherkapazität		
Die genehmigte maximale Anschlusswirkleistung für Leistungsbezug oder Leistungslieferung darf am Netzanschlusspunkt nicht überschritten werden. Der Leistungswert für die Lieferung ist technisch durch den Anlagenbetreiber zu überwachen und notfalls zu begrenzen.		
Die Wechselrichterausgangsscheinleistung der Erzeugungsanlage beträgt:		kVA
Die Wechselrichterausgangsscheinleistung des Stromspeichers beträgt:		kVA
Daraus folgt eine Gesamtausgangsscheinleistung von:		kVA
9. Blindleistungsregelung bei Einspeisung in das öffentliche Netz (Für den Betriebsmodus Energiebezug gilt cos ϕ = 1)		
Erzeugungsanlage und Speichersystem getrennt:		
cos φ Einstellwert der Erzeugeranlage:		
$\cos \phi$ Einstellwert des Speichersystems:		
Erzeugungsanlage und Speichersystem gemeinsam:		
cos φ Einstellwert:		
Blindleistungsregelung Q(u) eingestellt.		
10. Einspeisemanagement		
Ferngesteuerte Leistungsreduzierung ist funktionstüchtig. (EEG)		
70%-Leistungsreduzierung auf Netzverknüpfungspunkt ist erfüllt. (EEG)		
60%-Begrenzung (kfW-Förderung Erneuerbare Energien "Speicher") vorhanden. (EEG, KfW)		
11. Inselbetrieb		
Inselbetrieb eines Speichers vorgesehen.		
Allpolige Trennung an der Übergabestelle wird gewährleistet.		



12. Technische Daten zu Wechselrichter und Speid	chersystem	Ja	Nein
Das Speichersystem ist AC-gekoppelt.			
Das Speichersystem ist DC-gekoppelt.			
Die Gesamtspeicherkapazität beträgt:			kWh
Die nutzbare Speicherkapazität beträgt:			kWh
Herstellerkonformitätserklärung für Wechselrichter vorhanden.			
Herstellerkonformitätserklärung für Batterie-Speichersystem v	orhanden.		
Herstellerkonformitätserklärung für NA-Schutz vorhanden.			
$_{-}$ Das Speichersystem inklusive Wechselrichter und NA-Schutz is installiert worden.	t nach Herstellervorgaben		
Bemerkungen:			
Für die Richtigkeit der Angaben:			
Ort / Datum	Unterschrift Anlagenbetreiber		
 Das aufgeführte Speichersystem ist unter Beachtung der gelte sowie nach den anerkannten Regeln der Technik, insbesondere dingungen (TAB) und sonstigen Vorschriften von mir/ uns erric werden dokumentiert. Die Anlage kann gemäß NAV und TAB ir 	e der DIN/ DIN VDE Normen, den ted htet und fertiggestellt worden. Die E	chnischen Ans	schlussbe-
Ort / Datum	Unterschrift Installateur		