Teil 2 (optional)

1. Netzanschlusspunkt:						
Adresse:						
VNB-Bezeichnung Übergabepunkt:						
Vereinbarte Bezugsleistung	_____	kW	cos phi:	_____	bis	_____
Erzeugungsanlage / Energiespeicher vorhanden oder geplant:			☐	ja	☐	nein

2. Kurzschluss-/Erdschlussrichtungsanzeiger nach TAB MS Abschnitt 6.2.2.2:			
2.1 Kommunikationsschnittstelle:			
☐	analog	☐	digital
Anschlusstyp / Signalausgabe:		Steckertyp:	
Protokoll:		Protokoll:	
2.2 Einstellparameter Kurzschlussrichtungsanzeiger			
Ansprechwert I>>:	_____	A	
Ansprechverzögerung $t_{I>>}$:	_____	ms	
<u>Rückstellung:</u>			
☐	manuell		
☐	automatisch, nach / bei:		
	Zeit:	_____	h
	Wiederkehr versorgende Hilfsspannung Gerät:	☐	
	Spannungswiederkehr Netz:	☐	
☐	ferngesteuert über Kommunikationsschnittstelle		
2.3 Einstellparameter Erdschlussrichtungsanzeiger			
<u>Einstellung Erdschlussortungsverfahren:</u>			
☐	Dauererdschluss		
	Ansprechwerte Erdschluss I_{ES}>	____	A
	Ansprechverzögerung t_{IE}>	____	ms
☐	Erd-Kurzschluss		
	Ansprechwerte Erdschlussstrom I_{ES}>>	____	A
☐	Erdschlusswischer		

	Ansprechwerte I_{ET}>	____	A
☐	cos ϕ- und sin ϕ-Verfahren		
	Ansprechwerte Wirkreststrom cos ϕ I_{EP}>	____	A
	Ansprechverzögerung t_{IEP}> /	____	ms
	Ansprechwerte Blindstrom sin ϕ I_{EQ}>	____	A
	Ansprechverzögerung t_{IEQ}>	____	ms
☐	Pulsortung		
	Ansprechwerte ΔI_E> (Takthub)	____	A
<u>Rückstellung:</u>			
☐	manuell		
☐	automatisch, nach / bei:		
	Zeit:	____	h
	Wiederkehr versorgende Hilfsspannung Gerät:	☐	
	Spannungswiederkehr Netz:	☐	
☐	ferngesteuert über Kommunikationsschnittstelle		

3. Kurzschlussschutz nach TAB MS Abschnitt 6.2.2.4 & 6.3.4.2:

☐ HH-Sicherung:

Maximale Sicherungsgröße: _____ A

☐ UMZ-Schutz

Einstellparameter UMZ-Schutz:

alle Werte beziehen sich auf die Primärseite der Messwandler. Bei der Einstellung sind die Wandlerfaktoren entsprechend zu berücksichtigen	<u>ungerichtet</u> notwendig: ☐		<u>vorwärts</u> (Richt. Kunde) notwendig: ☐		<u>rückwärts</u> (Richt. VNB) notwendig: ☐	
Überstrom I_K >	____	A (prim.)	____	A (prim.)	____	A (prim.)
Auslösezeit:	____	s	____	s	____	s
Kurzschlussstrom I_K >>	____	A (prim.)	____	A (prim.)	____	A (prim.)
Auslösezeit:	____	s	____	s	____	s
Erdschlussdauerstrom I_E >	____	A (prim.)	____	A (prim.)	____	A (prim.)
Auslösezeit:	____	s	____	s	____	s
Erdkurzschlussstrom I_E >>	____	A (prim.)	____	A (prim.)	____	A (prim.)
Auslösezeit:	____	s	____	s	____	s
Erdschlussspannung U_E >	____	V (prim.)	____	V (prim.)	____	V (prim.)
Auslösezeit:	____	s	____	s	____	s

4. Besondere Anforderungen an den Betrieb von Speichern	
Maximale Wirkleistungsänderungsgeschwindigkeit (Leistungsgradient) nach TAB-MS Abschnitt 8.10:	
☐	22 % von $P_{b,inst}$ / min (Standardeinstellung gem. TAB-MS)
☐	_____ % von $P_{b,inst}$ / min* ** zulässiger Wertebereich 6 - 22% / min*

5. Besondere Anforderungen an den Betrieb von Ladeeinrichtungen für Elektrofahrzeuge					
5.1 Blindleistungsverfahren für E-Fahrzeug-Ladetechnik nach TAB MS Abschnitt 8.11.2:					
☐	**Abschnitt nicht relevant für konkretes Projekt**				
Verfahren	Normal-zustand	Ausfall Regler	Ausfall FWT	Kennlinien- / Kennwertedefinition:	
Q(P)	☐	☐	☐	$P/P_{b\,inst}$ [%]	$Q/P_{b\,inst}$ [%]
Q(U)	☐	☐	☐	Obere U-Grenze U_{max} / U_C:	_____
				Untere U-Grenze U_{min} / U_C:	_____
				Totband um U_C:	± _____ %
				Max. Blindleistung Q_{MAX} / $P_{b\,inst}$:	_____
Festwert cos phi	☐	☐	☐	cos phi = _____	☐ übererregt
					☐ untererregt
Blindleistung mit Spannungs-begrenzungs-funktion	☐	☐	☐	P1 (U_{P1}/U_C; $Q_{P1}/P_{b\,inst}$)	_____
				P2 ($U_{P2}//U_C$; $Q_{P1}/P_{b\,inst}$)	_____
				P3 (U_{P3}/U_C; $Q_{P1}/P_{b\,inst}$)	_____
				P4 (U_{P4}/U_C; $Q_{P1}/P_{b\,inst}$)	_____
Weiterbetrieb mit zuletzt empfangenem Wert		☐	☐		
Zusätzliche Anforderungen an die Blindleistungsregelung bei Fernwirkanbindung					
☐	über Fernwirktechnik veränderbar (Details mit VNB abzustimmen)				

6. Bemerkungen