

Ergänzende Bedingungen der AllgäuNetz GmbH & Co. KG

Zum BDEW-Musterwortlaut TAB-Mittelspannung

Version: 1.0

Stand: 31.01.2026

Inhalt

1 Anwendungsbereich	5
2 Normative Verweise	5
3 Begriffe und Abkürzungen	5
4 Allgemeine Grundsätze	5
4.1 Bestimmungen und Vorschriften	5
4.2 Anschlussprozess und anschlussrelevante Unterlagen.....	5
4.3 Inbetriebnahme des Netzanschlusses/Inbetriebsetzung der Übergabestation.....	5
4.4 Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage (Punkt 16 bis 18 der Tabelle 1).....	5
5 Netzanschluss.....	5
5.1 Grundsätze für die Ermittlung des Netzanschlusspunktes.....	5
5.2 Bemessung der Netzbetriebsmittel	5
Die Mittelspannungsschaltanlagen sind für einen Bemessungs-Kurzzeitstrom (I_k) von mindestens 16 kA (1s) und einer Bemessungs-Spannung von 24 kV auszulegen	5
5.3 Betriebsspannung und minimale Kurzschlussleistung am Netzanschlusspunkt	5
5.4 Netzurückwirkungen	5
5.5 Blindleistungsverhalten	5
6 Übergabestation	6
6.1 Baulicher Teil	6
6.1.1 Allgemeines	6
6.1.2 Einzelheiten zur baulichen Ausführung.....	6
6.2 Elektrischer Teil	6
6.2.3 Sternpunktbehandlung.....	6
6.2.4 Erdungsanlage	6
6.3 Sekundärtechnik	6
6.3.1 Allgemeines	7
6.3.2 Fernwirk- und Prozessdatenübertragung.....	7
6.3.3 Eigenbedarfs und Hilfsenergieversorgung.....	7
6.3.4 Schutzeinrichtungen.....	7
6.4 Störschreiber	7
7 Abrechnungsmessung.....	7
7.1 Allgemeines	7
7.2 Zählerplatz	7
7.3 Netz-Steuerplatz	7
7.4 Messeinrichtungen.....	7
7.5 Messwandler.....	7

7.6 Datenfernübertragung	7
7.7 Spannungsebene der Abrechnungsmessung.....	8
8 Betrieb der Kundenanlage	8
8.1 Allgemeines	8
8.2 Netzführung	8
8.3 Arbeiten in der Übergabestation.....	8
8.4 Zugang	8
8.5 Bedienung vor Ort.....	8
8.6 Instandhaltung	8
8.7 Kupplung von Stromkreisen	8
8.8 Betrieb bei Störungen	8
8.9 Notstromaggregate	8
8.10 Besondere Anforderungen an den Betrieb von Speichern.....	8
8.11 Besondere Anforderungen an den Betrieb von Ladeeinrichtungen für Elektrofahrzeuge.....	8
8.12 Lastregelung bzw. Lastzuschaltung	8
8.13 Leistungsüberwachung	8
9 Änderungen, Außerbetriebnahmen und Demontage.....	8
10 Erzeugungsanlagen.....	8
10.1 Allgemeines	8
10.2 Verhalten der Erzeugungsanlage am Netz.....	8
10.3 Schutzeinrichtungen und Schutzeinstellungen	9
10.4 Zuschaltbedingungen und Synchronisierung.....	9
10.4.1 Allgemeines	9
10.4.2 Zuschaltung nach Auslösung durch Schutzeinrichtungen	9
10.4.3 Zuschaltung mit Hilfe von Synchronisier Einrichtungen	9
10.4.4 Zuschaltung von Asynchrongeneratoren	9
10.4.5 Kuppelschalter	9
10.5 Weitere Anforderungen an Erzeugungsanlagen.....	9
10.6 Modelle	9
11 Nachweis der elektrischen Eigenschaften für Erzeugungsanlagen	9
11.1 Gesamter Nachweisprozess	9
11.2 Einheitenzertifikat.....	9
11.3 Komponentenzertifikat	9
11.4 Anlagenzertifikat	9
11.5 Inbetriebsetzungsphase	9

11.6 Einzelnachweisverfahren	9
12 Prototypen-Regelung.....	9
Anhang A Begriffe	10
Anhang B Erläuterungen	10
Anhang C Weitere Festlegungen	10
Anhang D Übersichtsschaltpläne	10
TAR Mittelspannung -Formulare-.....	10
E.1 Antragstellung	10
E.2 Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen	10
E.3 Netzanschlussplanung.....	10
E.4 Errichtungsplanung	10
E.5 Inbetriebsetzungsauftrag.....	10
E.6 Erdungsprotokoll.....	10
E.7 Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestation	10
E.8 Datenblatt einer Erzeugungsanlage/eines Speichers - Mittelspannung	10
E.9 Netzbetreiber-Abfragebogen	10
E.10 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten und Speicher	10
E.11 Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen/Speicher MS.....	10
E.12 Konformitätserklärung für Erzeugungsanlagen/Speicher MS	10
E.13 Einheitenzertifikat.....	10
E.14 Komponentenzertifikat.....	10
E.15 Anlagenzertifikat.....	10
E.16 Betriebserlaubnisverfahren.....	10
E. 17 Beschränktes Betriebserlaubnisverfahren.....	10
E.7 a Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestation (AllgäuNetz).....	11

Vorbemerkungen

Diese Ergänzung gilt - soweit vertraglich nichts anderes vereinbart ist - für den Anschluss an das Elektrizitätsverteilungsnetz der AllgäuNetz GmbH & Co. KG (nachfolgend AllgäuNetz genannt) in Mittelspannung (MS) zusätzlich zur Technischen Anschlussbedingungen Mittelspannung.

Die folgenden Ziffern beziehen sich auf die Ziffern der vorgenannten Richtlinie. Sofern keine netzbetreiberspezifischen Anforderungen bestehen, wird dies durch den Hinweis „kein Eintrag“ gekennzeichnet.

1 Anwendungsbereich

kein Eintrag

2 Normative Verweise

kein Eintrag

3 Begriffe und Abkürzungen

kein Eintrag

4 Allgemeine Grundsätze

kein Eintrag

4.1 Bestimmungen und Vorschriften

kein Eintrag

4.2 Anschlussprozess und anschlussrelevante Unterlagen

kein Eintrag

4.3 Inbetriebnahme des Netzanschlusses/Inbetriebsetzung der Übergabestation

kein Eintrag

4.4 Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage (Punkt 16 bis 18 der Tabelle 1)

kein Eintrag

5 Netzanschluss

kein Eintrag

5.1 Grundsätze für die Ermittlung des Netzanschlusspunktes

kein Eintrag

5.2 Bemessung der Netzbetriebsmittel

Die Mittelspannungsschaltanlagen sind für einen Bemessungs-Kurzzeitstrom (I_k) von mindestens 16 kA (1s) und einer Bemessungs-Spannung von 24 kV auszulegen

5.3 Betriebsspannung und minimale Kurzschlussleistung am Netzanschlusspunkt

kein Eintrag

5.4 Netzurückwirkungen

zu 5.4.7 die Tonfrequenz der Rundsteuerung beträgt 183 1/3 Hz; im Teilnetz der Allgäuer Kraftwerke GmbH 167 Hz;

5.5 Blindleistungsverhalten

kein Eintrag

6 Übergabestation

6.1 Baulicher Teil

6.1.1 Allgemeines

Der Platzbedarf für eine zukünftige Fernwirktechnik ist bei der AllgäuNetz zu erfragen.

6.1.2 Einzelheiten zur baulichen Ausführung

kein Eintrag

6.2 Elektrischer Teil

Eintrag in aufgelisteten Positionen

6.2.2.3 Kennzeichnungen und Beschriftungen

- Verbotsschild mit Hängeschnur „Nicht schalten“
- 5 Sicherheitsregeln
- Aushänge (z.B. Erste Hilfe bei Unfällen durch elektrischen Strom) • Übersichtsschaltplan

6.2.2.4 Schaltgeräte

- AllgäuNetz bevorzugt Schaltanlagen und Schaltgeräte und Wandler in luftisolierter Bauweise.
- Schaltfelder der Mittelspannungsschaltanlage, die im Eigentum des Netzbetreibers verbleiben sind in luftisolierter Bauweise mit Schaltgeräten der Fa. Driescher Moosburg auszuführen. In begründeten Einzelfällen kann in Abstimmung mit der AllgäuNetz eine abweichende Regelung getroffen werden.
- Wegen der schnelleren Ersatzbeschaffung im Störfall wird empfohlen, nur Schaltgeräte solcher Fabrikate einzubauen, die in einem nahegelegenen Firmenlager oder bei der AllgäuNetz jederzeit verfügbar sind.
- Hat der Kunde Zutritt zu den 24-KV-Schalträumen, so sind die Schaltfelder der AllgäuNetz gegen unbefugtes Betätigen der Schalter und unbefugtes Öffnen der Türen mit AllgäuNetz-Schließzylindern abzusperren.

6.2.2.5 Verriegelung

Kein Eintrag

6.2.2.6 Transformatoren

Die Schaltstufen der Transformatoren sollen nach Möglichkeit $\pm 2 \times 2,5 \%$ betragen. Üblicherweise sind Transformatoren mit einer Kurzschlussspannung von 4 % einzusetzen.

6.2.2.7 Wandler

Die Strom- und Spannungswandler Messwandler entsprechend DIN 42 600 sind bevorzugt in ein luftisoliertes Schaltfeld einzubauen.

6.2.2.8 Überspannungsschutz

Art und Umfang der Überspannungsschutzeinrichtungen werden von AllgäuNetz festgelegt. Überspannungsableiter sind mit einem Nennstrom von 10 kA auszulegen.

6.2.3 Sternpunktbehandlung

Das Mittelspannungsnetz wird in **Resonanzsternpunktterdung (RESPE)** betrieben (ein über Peterson-Spulen gelöstes Netz). Die Schutzeinrichtung ist mit der AllgäuNetz abzustimmen.

6.2.4 Erdungsanlage

Die Mittelspannungsschutzerde und Niederspannungsbetriebserde ist in V4A Material.

6.3 Sekundärtechnik

kein Eintrag

6.3.1 Allgemeines

kein Eintrag

6.3.2 Fernwirk- und Prozessdatenübertragung

Die Abrufung der Ist-Einspeisung und die Sollwertvorgabe zur Einstellung der Wirk- und Blindleistung erfolgt grundsätzlich über den fernsteuertechnischen Anschluss.

Auf Basis der AN-R 4110, C.4 Prozessdatenumfang, sind die möglichen Anforderungen des Netzbetreibers gelistet. Der konkrete Prozessdatenumfang wird von AllgäuNetz vorgegeben. Auf der Grundlage der geltenden Fernsteuerkonzepte des Netzbetreibers sind vom Anschlussnehmer die für die Betriebsführung notwendigen Daten und Informationen zur Verarbeitung in der Leittechnik bereitzustellen.

Erfassung der Ist-Einspeisung

Als Ist-Einspeisung gilt die an den Generatorklemmen bzw. Abgangsklemmen des Umformers der Erzeugungseinheit gemessene Wirkleistung.

Steuerung der Wirkleistung

Die Sollwertvorgabe erfolgt in folgenden Stufen:

100%,	volle Einspeisung
60%,	60% Einspeisung
30%	30% Einspeisung
0%	keine Einspeisung

6.3.3 Eigenbedarfs und Hilfsenergieversorgung

kein Eintrag

6.3.4 Schutzeinrichtungen

kein Eintrag

6.4 Störschreiber

kein Eintrag

7 Abrechnungsmessung

kein Eintrag

7.1 Allgemeines

Die Lieferung und Montage des Zählerschranks sowie die für die Zählung notwendigen Strom- und Spannungswandler sind mit AllgäuNetz abzustimmen.

7.2 Zählerplatz

kein Eintrag

7.3 Netz-Steuerplatz

kein Eintrag

7.4 Messeinrichtungen

Die Verlegung von Messleitungen zwischen dem Messfeld (Wandlern) bis zum Zählerschrank ist in mechanisch geschützten durchgehenden FFKUS-EM-F-Rohr (Panzerrohr) oder Ähnlichem auszuführen.

7.5 Messwandler

kein Eintrag

7.6 Datenfernübertragung

kein Eintrag

7.7 Spannungsebene der Abrechnungsmessung

kein Eintrag

8 Betrieb der Kundenanlage

8.1 Allgemeines

kein Eintrag

8.2 Netzführung

kein Eintrag

8.3 Arbeiten in der Übergabestation

kein Eintrag

8.4 Zugang

kein Eintrag

8.5 Bedienung vor Ort

kein Eintrag

8.6 Instandhaltung

kein Eintrag

8.7 Kupplung von Stromkreisen

kein Eintrag

8.8 Betrieb bei Störungen

kein Eintrag

8.9 Notstromaggregate

kein Eintrag

8.10 Besondere Anforderungen an den Betrieb von Speichern

kein Eintrag

8.11 Besondere Anforderungen an den Betrieb von Ladeeinrichtungen für Elektrofahrzeuge

kein Eintrag

8.12 Lastregelung bzw. Lastzuschaltung

kein Eintrag

8.13 Leistungsüberwachung

kein Eintrag

9 Änderungen, Außerbetriebnahmen und Demontage

kein Eintrag

10 Erzeugungsanlagen

kein Eintrag

10.1 Allgemeines

kein Eintrag

10.2 Verhalten der Erzeugungsanlage am Netz

kein Eintrag

10.2.2.4 Verfahren zur Blindleistungsbereitstellung

kein Eintrag

10.3 Schutzeinrichtungen und Schutzeinstellungen

kein Eintrag

10.4 Zuschaltbedingungen und Synchronisierung

10.4.1 Allgemeines

kein Eintrag

10.4.2 Zuschaltung nach Auslösung durch Schutzeinrichtungen

kein Eintrag

10.4.3 Zuschaltung mit Hilfe von Synchronisier Einrichtungen

kein Eintrag

10.4.4 Zuschaltung von Asynchrongeneratoren

kein Eintrag

10.4.5 Kuppelschalter

kein Eintrag

10.5 Weitere Anforderungen an Erzeugungsanlagen

kein Eintrag

10.6 Modelle

kein Eintrag

11 Nachweis der elektrischen Eigenschaften für Erzeugungsanlagen

kein Eintrag

11.1 Gesamter Nachweisprozess

kein Eintrag

11.2 Einheitenzertifikat

kein Eintrag

11.3 Komponentenzertifikat

kein Eintrag

11.4 Anlagenzertifikat

kein Eintrag

11.5 Inbetriebsetzungsphase

kein Eintrag

11.6 Einzelnachweisverfahren

kein Eintrag

12 Prototypen-Regelung

kein Eintrag

Anhang A Begriffe

keine Ergänzung

Anhang B Erläuterungen

B.9.2 Einschaltströme bei Netztransformatoren im laufenden Betrieb der Kundenanlagen
Es ist der FNN-Hinweis „TAR Mittelspannung – Erläuterung zur Bewertung von Einschaltströmen bei Netztransformatoren“ zu beachten.

Anhang C Weitere Festlegungen

keine Ergänzung

Anhang D Übersichtsschaltpläne

keine Ergänzung

TAR Mittelspannung -Formulare-

E.1 Antragstellung

E.2 Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen

E.3 Netzanschlussplanung

E.4 Errichtungsplanung

E.5 Inbetriebsetzungsauftrag

E.6 Erdungsprotokoll

E.7 Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestation

E.8 Datenblatt einer Erzeugungsanlage/eines Speichers - Mittelspannung

E.9 Netzbetreiber-Abfragebogen

E.10 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten und Speicher

E.11 Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen/Speicher MS

E.12 Konformitätserklärung für Erzeugungsanlagen/Speicher MS

E.13 Einheitenzertifikat

E.14 Komponentenzertifikat

E.15 Anlagenzertifikat

E.16 Betriebserlaubnisverfahren

E. 17 Beschränktes Betriebserlaubnisverfahren

E.7 a Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestation (AllgäuNetz)

AllgäuNetz Abnahmeprotokoll für Kundenstationen 20kV						
Nicht zutreffende Punkte streichen						
St.-Name			Kunde			
St.-Nr.			Auftrag-Nr			
St.-Typ			Anlagenbetreiber			
VNB			Anlagenerrichter			
Planer			Lieferant			
Teil I. Erdung						
Allgemeine Angaben			Bemerkung			
Errichter Stationserder						
Errichter Innenerde						
			in Ordnung			
Prüfung/Sichtkontrolle			ja	nein	Bemerkung	
Stationserder						
Potenzialausgleichssch. vorh						
alle Betriebsmittel geerdet						
Sichtkontrolle erfolgt					Ohm	
Erdungsmessprotokoll liegt vor					Messwert:	
Datum	Name		Unterschrift			
Teil II. Gebäude						
Allgemeine Angaben			Bemerkung			
Gebäudehersteller						
Typbezeichnung						
Dachform						
Bauart						
			in Ordnung			
Prüfung/Sichtkontrolle			ja	nein	Bemerkung	
Bauwerk / Tragwerk						
Doppelboden verriegelt						
Kabeleinführungen						
alle Wandöffn. stochersicher						
Beschilderung vollständig						
Station allseitig angefüllt						
Druckentlastung vorhanden						
Innenbeleuchtung						
keine Fremdleitungen vorh.						
Schaltraumtür m. Panikfunktion						
alle Schließzylinder montiert						
Bauarbeiten abgeschlossen						
Bediengänge min. 0,8m breit						
Störlichtbogenprüfung vorh.						
Zugänglichkeit für VNB						
Abnahme der Station						
Datum	Name		Unterschrift			

Teil III. Elektrische Anlage

Allgemeine Angaben	Bemerkung
Schaltanlagenhersteller	
Typbezeichnung	
Bauart	
Nennspannung OS	
Nennspannung US	

20 kV Schaltanlage

	in Ordnung		
Prüfung/Sichtkontrolle	ja	nein	Bemerkung
Übersichtsschaltplan			
Feldkennzeichnung			
Spannungsprüfsystem			
Kurzschlussstromanzeiger			
alle Schaltgeräte schaltbar			
Schaltstellungsanzeige			
Erder rot gekennzeichnet			
Einschubplatten			
Auslösung HH-Sicherung			
Nennstrom HH-Sicherung	A		
Störlichtbogenprüfung vorh.			
Zubehör vollständig			
Bezeichnung Kabelabgänge			
Dokumentation vollständig			
Erdung der Schaltanlage			

[illegible]

Transformator 1				
Leistung	kVA		E-Nr.:	
	in Ordnung			
Prüfung/Sichtkontrolle	ja	nein	Bemerkung	
20kV-seitiger Anschluss				
0,4kV-seitiger Anschluss				
Ölstand				
Erdung				
Rollsicherung				
Transformator 2				
Leistung	kVA		E-Nr.:	
	in Ordnung			
Prüfung/Sichtkontrolle	ja	nein	Bemerkung	
20kV-seitiger Anschluss				
0,4kV-seitiger Anschluss				
Ölstand				
Erdung				
Rollsicherung				
NS-Verteilung 1				
Sammelschienen-Querschnitt:			mm	
Trafo Absicherung			A	
Trafo Verbindungskabel:			mm ²	
Typ NS-Messung:				
NS-Verteilung 2				
Sammelschienen-Querschnitt:			mm	
Trafo Absicherung			A	
Trafo Verbindungskabel:			mm ²	
Typ NS-Messung:				
Mängel / Restarbeiten				
			Name	Termin
Inbetriebnahme der Station				
Datum	Name	Unterschrift Anlagenbetreiber		
Datum	Name	Unterschrift Anlagenerrichter		
Datum	Name	Unterschrift Netzbetreiber		



TAR Mittelspannung – Formulare –

Anhang E der VDE-AR-N 4110:2018-11

Inhalt

- E.1 Antragstellung**
- E.2 Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen**
- E.3 Netzanschlussplanung**
- E.4 Errichtungsplanung**
- E.5 Inbetriebsetzungsauftrag**
- E.6 Erdungsprotokoll**
- E.7 Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestationen**
- E.8 Datenblatt einer Erzeugungsanlage/eines Speichers – Mittelspannung**
- E.9 Netzbetreiber-Abfragebogen**
- E.10 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten und Speicher**
- E.11 Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlage/Speicher**
- E.12 Konformitätserklärung für Erzeugungsanlagen/Speicher**
- E.13 Einheitenzertifikat**
- E.14 Komponentenzertifikat**
- E.15 Anlagenzertifikat**
- E.16 Betriebserlaubnisverfahren**
- E.17 Beschränktes Betriebserlaubnisverfahren**

In dieser Unterlage sind alle Vordrucke des Anhangs E der VDE-AR-N 4110:2018-11 „Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung)“ als ausfüllbare PDF-Formulare enthalten. Die Formulare dienen der Zusammenstellung der erforderlichen Daten einer Kundenanlage von der Planung des Netzanschlusses bis zu dessen Inbetriebsetzung.

VDE Verband der Elektrotechnik
Elektronik Informationstechnik e.V.

Forum Netztechnik/Netzbetrieb im VDE (VDE|FNN)
Bismarckstraße 33
10625 Berlin
Tel. +49 30 383868-70

E.1 Antragstellung

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Antragstellung für Netzanschlüsse (Mittelspannung) (Vom Anschlussnehmer auszufüllen)			1 (1)
Bezeichnung des Bauvorhabens			
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer PLZ, Ort, Ortsteil		
Anschlussnehmer	Firma Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort, Ortsteil Telefon, E-Mail		
Grundstückseigentümer (wenn unterschiedlich zum Anschlussnehmer)	Firma Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort, Ortsteil Telefon, E-Mail		
Anlagenerrichter	Firma, PLZ, Ort Telefon, E-Mail		
Anlagenart	☐ Bezugsanlage	☐ Erzeugungsanlage	☐ Mischanlage ☐ Speicher ☐ Notstromaggregat mit Netzparallelbetrieb > 100 ms
Maßnahme	☐ Neuerrichtung	☐ Erweiterung	☐ Rückbau
Örtliche Lage der Kundenanlage mit eingezeichneten Vorschlägen zu möglichen Standorten der Übergabestation. Pläne im geeigneten Maßstab (z. B. Übersichtsplan 1:25 000 oder 1:10 000, Detailplan mindestens 1:500) beigelegt?			☐ ja ☐ nein
Voraussichtliche Anschlusswirkleistung $P_{AV, B}$ und $P_{AV, E}$ [kW]			
	bisher	neu	im Endausbau
Bezug $P_{AV, B}$			
Einspeisung $P_{AV, E}^*$			
Installierte Erzeugungsleistung P_{inst}			
Bereitstellung der Messeinrichtung und Messstellenbetrieb soll erfolgen durch: ☐ grundzuständigen MSB ☐ anderen MSB _____			
Baustrombedarf	☐ nein	wenn ja: Leistung _____ kW	ab wann _____
Datenblatt zur Beurteilung von Netzzrückwirkungen (Vordruck E.2) bzw. Datenblatt Erzeugungsanlage (Vordruck E.8) beigelegt?			☐ ja ☐ nein
Zeitlicher Bauablaufplan beigelegt?			☐ ja ☐ nein
Geplanter Inbetriebsetzungstermin			_____
Ort, Datum	Unterschrift des Anschlussnehmers		

ANMERKUNG* Maximale Einspeiseleistung der Kundenanlage in das vorgelagerte Mittelspannungsnetz.

E.2 Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen (Durch Anschlussnehmer mit Bezugsanlagen auszufüllen)		1 (2)	
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer: PLZ, Ort:		
Netztransformatoren	Anzahl und Bemessungsscheinleistung: Für den größten Netztransformator sind die folgenden Felder auszufüllen:		
	Bemessungsspannung (Oberspannungsseite):	kV	
	Bemessungsspannung (Unterspannungsseite):	kV	
	Bemessungsscheinleistung des Netztransformators S_{rT} :	kVA	
	Relative Kurzschlussspannung u_K :	%	
	Schaltgruppe:		
	Stufenschalter:	± % in Stufen	
	Einbauort:	☐ OS-seitig ☐ US-seitig	
Blindleistungskompensation	Bereich der einstellbaren Blindleistung	kvar (induktiv) bis kvar (kapazitiv)	
	Festkompensation	kvar	
	☐ In Stufen schaltbar; Stufenanzahl:	☐ Stufenlos regelbar	
	Verdrosselungsgrad/Resonanzfrequenz:		
	☐ Schematischer Übersichtsschaltplan beigelegt ☐ Herstellerdatenblatt beigelegt		
Motoren (≥ 50 kVA)	☐ Asynchronmotor ☐ Synchronmotor ☐ Antrieb mit Stromrichter		
	Anzahl und Bemessungsscheinleistung: Für den größten Motor (größter Anlaufstrom) sind die folgenden Felder auszufüllen:		
	Bemessungsscheinleistung: kVA	Bemessungsspannung: V	
	Bemessungsdrehzahl: 1/min	Bemessungsstrom: A	
	Leistungsfaktor:	Wirkungsgrad:	
	Asynchronmotor	Verhältnis Anlaufstrom/Bemessungsstrom I_a/I_r :	
		Anlaufschaltung: ☐ direkt ☐ Stern/Dreieck ☐ Sonstige	
	Synchronmotor	Subtransiente Längsreaktanz: Subtransiente Querreaktanz: (bitte Herstellerdatenblatt mit den elektrischen Daten beifügen)	
	Verhalten am Netz	Anzahl der Anläufe je h:	
		Anlauf mit Last oder ohne Last:	
Anzahl der Last- bzw. Drehrichtungswechsel: je min			

Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen (Durch Anschlussnehmer mit Bezugsanlagen auszufüllen)		2 (2)									
Schweißmaschinen ≥ 20 kVA	Anzahl und Höchstschweißleistung:										
	Für die größte Schweißmaschine sind die folgenden Felder auszufüllen:										
	Höchstschweißleistung:		kVA								
	Leistungsfaktor:										
	Anzahl der Schweißungen:		je min								
	Dauer einer Schweißung:		s								
	Form des Stromimpulses: ☐ Dreieck ☐ Viereck ☐ Sägezahn										
Lichtbogenöfen	Summe der Bemessungsscheinleistungen: kVA										
	Anzahl und Bemessungsscheinleistung: kVA										
Stromrichter (≥ 50 kVA)	Anzahl und Bemessungsscheinleistung:										
	Für den größten Stromrichter sind die folgenden Felder auszufüllen:										
	Bemessungsscheinleistung:		kVA								
	Pulszahl bzw. Schaltfrequenz:										
	Schaltung (Brücke, Mittelpunktschaltung...):										
	Steuerung: ☐ gesteuert ☐ ungesteuert										
	☐ Zwischenkreis vorhanden		Glättung: ☐ induktiv ☐ kapazitiv								
	Stromrichtertrans- formator	Bemessungsscheinleistung S_{RT} :		kVA							
		Relative Kurzschlussspannung u_K :		%							
		Schaltgruppe:									
	Kommutierungsinduktivitäten:		mH								
	Herstellerangaben zu den netzseitigen Oberschwingungsströmen (bei höherpulsigen Stromrichtern (z. B. 36-Puls-Stromrichter) ist die folgende Tabelle entsprechend zu erweitern):										
Ordnungszahl	3	5	7	9	11	13	17	19	23	25	
I_V [A]											
Bemerkungen beispielsweise schaltbare Ver- brauchslasten zur Bereitstellung von Regelleistung											
Ort, Datum		Unterschrift des Anschlussnehmers									

E.3 Netzanschlussplanung

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Netzanschlussplanung (Mittelspannung) (Checkliste für den Netzbetreiber für die Festlegung des Netzanschlusses)		1 (1)
Anlagenanschrift	Stationsname/Feld-Nr. Straße, Hausnummer PLZ, Ort	
Vereinbarte Anschlusswirk- und -scheinleistung für Bezug und Einspeisung geklärt?		☐ ja ☐ nein
Spannungsebene und Netzanschlusspunkt geklärt?		☐ ja ☐ nein
Standort der Übergabestation und Leitungstrassen des Netzbetreibers geklärt?		☐ ja ☐ nein
Anschlussart Kabel/Freileitung geklärt?		☐ ja ☐ nein
Aufbau der Mittelspannungs-Schaltanlage geklärt?		☐ ja ☐ nein
Art der Sternpunktbehandlung an Anschlussnehmer bekannt gegeben?		☐ ja ☐ nein
Erforderliche Schutzeinrichtungen für netzseitige Eingangsschaltfelder, das Übergabeschaltfeld und die Abgangsschaltfelder geklärt?		☐ ja ☐ nein
Fernsteuerung/Fernüberwachung und erforderliche Umschaltautomatiken geklärt?		☐ ja ☐ nein
Messkonzept, Art und Anordnung der Messeinrichtung geklärt?		☐ ja ☐ nein
Eigentums-, Betriebsführungs-, Verfügungsbereichs- und Bedienbereichsgrenze geklärt?		☐ ja ☐ nein
Liefer- und Leistungsumfang vom Anschlussnehmer und Netzbetreiber geklärt?		☐ ja ☐ nein

E.4 Errichtungsplanung

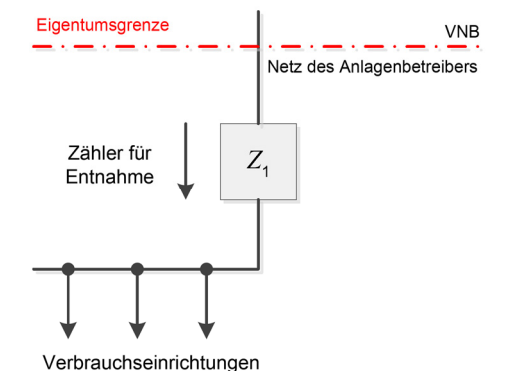
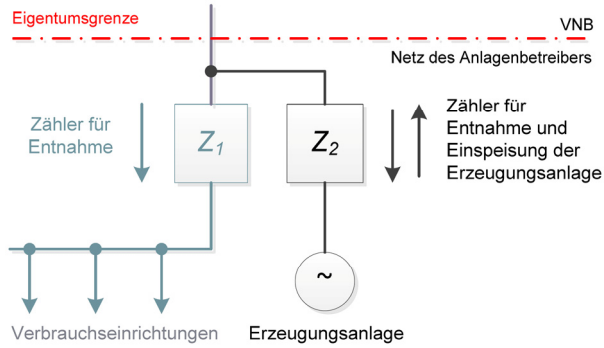
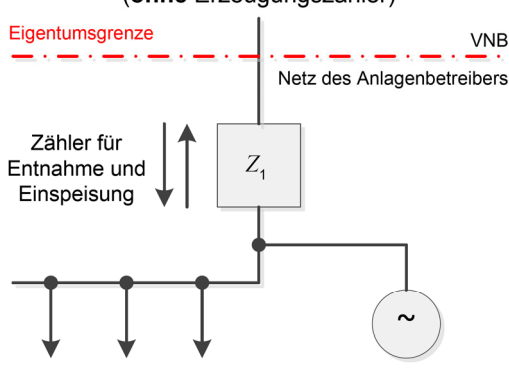
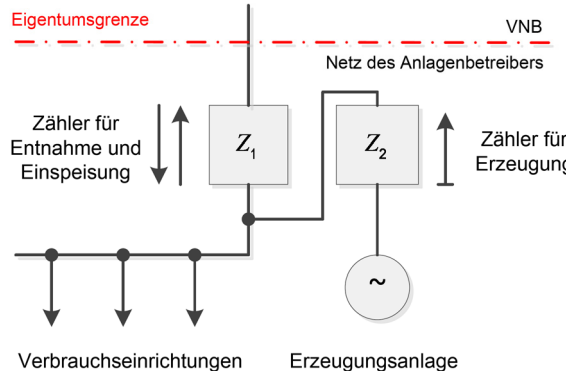
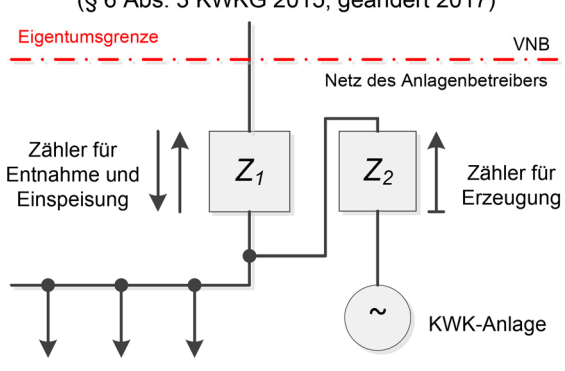
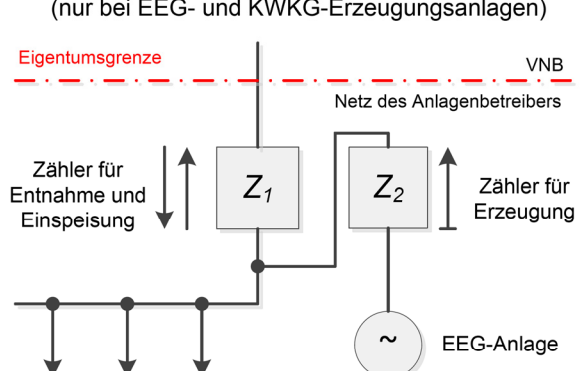
(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Errichtungsplanung (Mittelspannung)		1 (1)
(Spätestens 10 Wochen vor Bestellung von Stationskomponenten/Baubeginn/Beginn der Werksfertigung der Übergabestation vom Anschlussnehmer an den Netzbetreiber zu übergeben)		
Anlagenanschrift	Stationsname/Feld-Nr. _____ Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____	
Anschlussnehmer	Firma _____ Vorname, Name _____ Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____ Telefon, E-Mail _____	
Anlagenerrichter	Firma, PLZ, Ort _____ Telefon, E-Mail _____	
Maßstäblicher Lageplan des Grundstückes mit eingezeichnetem Standort der Übergabestation, der Leitungstrassen sowie der vorhandenen und geplanten Bebauung, mindestens im Maßstab 1:500, beigelegt?		☐ ja ☐ nein
Einphasiger Übersichtsschaltplan der gesamten Übergabestation einschließlich Eigentums-, Betriebsführungs-, Verfügungs- und Bedienbereichsgrenzen, Netztransformatoren, Mess-, Schutz- und Steuereinrichtungen (wenn Schutzeinrichtungen vorhanden, Darstellung, wo die Messgrößen für die Kurzschluss- und bei Erzeugungsanlagen zusätzlich für die Entkopplungsschutzeinrichtungen erfasst werden und auf welche Schaltgeräte die Schutzeinrichtung wirkt, Daten der Hilfsenergiequelle); Darstellung der kundeneigenen Mittelspannungs-Leitungsverbindungen, Angaben von Kabeltypen, -längen und -querschnitten und Angabe der technischen Kennwerte der nachgelagerten kundeneigenen Mittelspannungs-Schaltanlagen, beigelegt?		☐ ja ☐ nein
Zeichnungen aller Mittelspannungs-Schaltfelder mit Anordnung der Geräte beigelegt? (Montagezeichnungen)		☐ ja ☐ nein
Darstellung des Messkonzeptes, Anordnung der Mess- und Zähleinrichtung mit Einrichtungen zur Datenfernübertragung, Anordnung der Fernwirktechnik, Netzwerkplan mit allen sekundärtechnischen Komponenten, Kommunikationsschnittstellen und Prozessdatenumfang in der Übergabestation beigelegt?		☐ ja ☐ nein
Grundrisse und Schnittzeichnungen (möglichst im Maßstab 1:50) der Übergabestation inkl. der dazugehörigen Betriebsräume für die Mittelspannungs-Schaltanlage und Netztransformatoren beigelegt? (Aus diesen Zeichnungen muss auch die Trassenführung der Leitungen und der Zugang zur Schaltanlage ersichtlich sein)		☐ ja ☐ nein
Nachweis der Kurzschlussfestigkeit für die gesamte Übergabestation, Nachweis des Schutzes vor Gefährdung durch Störlichtbögen nach DIN EN 62271-202 (VDE 0671-202) bzw. DIN EN 62271-200 (VDE 0671-200) (z. B. IAC-Klassifikation) oder nach DIN EN 61936-1 (VDE 0101-1) (unter anderem Druckberechnung und Ableitung der Störlichtbogengase) beigelegt?		☐ ja ☐ nein
Liegt eine einvernehmliche Regelung bezüglich des Standortes und Betriebes der Übergabestation zwischen dem Haus- und Grundstückseigentümer und dem Anschlussnehmer (wenn dies unterschiedliche Personen sind) vor und liegt die Zustimmung des Grundstückseigentümers zur Errichtung und Betrieb der Leitungstrassen vor?		☐ ja ☐ nein
Erklärung zur Erfüllung der technischen Anforderungen dieser VDE-Anwendungsregel und der TAB des Netzbetreibers beigelegt?		☐ ja ☐ nein
Ort, Datum _____	Unterschrift des Anschlussnehmers _____	

E.5 Inbetriebsetzungsauftrag

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Inbetriebsetzungsauftrag (Mittelspannung) (vom Anlagenerrichter auszufüllen)		1 (3)
Anlagenanschrift	Stationsname/Feld-Nr.: _____	
	Straße: _____ Hausnummer, Zusatz: _____ bis _____	
	PLZ: _____ Ort: _____	
Anschlussnutzer (Der Anschlussnutzer verpflichtet sich, dem Netzbetreiber Änderungen der Daten unverzüglich anzuzeigen.)	Firma: _____ E-Mail Adresse: _____	
	Name: _____ Vorname: _____	
	Straße: _____ Hausnummer, Zusatz: _____ bis _____	
	PLZ: _____ Ort: _____	
	Postfach: _____ Telefon: _____ Fax: _____	
Messstellenbetrieb (MSB) Messeinrichtung für o. g. Messstelle Messkonzept Eigentümer Wandler	Die Bereitstellung der Messeinrichtung und der Messstellenbetrieb soll erfolgen durch:	
	☐ grundzuständigen Messstellenbetreiber	☐ anderen Messstellenbetreiber MSB-ID laut MSB-Rahmenvertrag: _____
	Diese Mitteilung ersetzt nicht die Verpflichtungen gemäß MsbG (z. B. § 5, § 6, § 14).	
	☐ Einbau	☐ Ausbau; Nr. des auszubauenden Zählers: _____
	☐ Wechsel	
	☐ Lastgangzähler	☐ intelligentes Messsystem
	Bitte Nr. (0/1/2/3/4/5/6/7) des zutreffenden Messkonzeptes angeben: _____ Sollte die gewünschte Messanordnung keinem der dargestellten Messkonzepte entsprechen, so ist dieses im Vorfeld mit dem Netzbetreiber abzustimmen und auf einem separaten Blatt darzustellen.	
	☐ VNB	☐ 3. Messstellenbetreiber
	☐ Anschlussnehmer	
	Anlagendaten	☐ Neuanlage
☐ Anlagenänderung		
☐ Gewerbe		☐ Landwirtschaft
☐ Industrie		
☐ EEG- Anlage		☐ KWK-G
☐ Mischanlage/Speicher		
☐ sonst. Einspeiser _____		
☐ Baustrom		☐ sonst. Kurzzeitanschluss _____
maximal gleichzeitige Bezugsleistung _____ kW		
maximal gleichzeitige Einspeiseleistung _____ kW		
Netzeinspeisung aus	☐ Windenergie	
	☐ Wasserkraft	
	☐ BHKW	
	☐ Photovoltaik	
	☐ Andere _____	
Terminabsprache erwünscht, Tel.: _____		
Hinweis für Erzeugungsanlagen	Die Mitteilung zur Direktvermarktung und die Bilanzkreiszuordnung sind mit dem Netzbetreiber separat abzustimmen.	
Hinweis zur Stromlieferung	Vor der Aufnahme der Anschlussnutzung ist vom Anschlussnutzer ein Stromliefervertrag mit einem Stromlieferanten zu schließen.	
	Ort, Datum	Unterschrift Anschlussnutzer (Auftraggeber)
Bemerkungen	_____	
Inbetriebsetzung	Die Übergabestation ist unter Beachtung der geltenden Rechtsvorschriften und behördlichen Verfügungen sowie nach den anerkannten Regeln der Technik, insbesondere nach den DIN VDE Normen, nach den Bedingungen der VDE-AR-N 4110 und den Technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers von mir/uns errichtet, geprüft und fertig gestellt worden und zur Inbetriebsetzung bereit. Die Ergebnisse der Prüfungen sind dokumentiert.	
Ort, Datum	Unterschrift und Firmen-Stempel Anlagenerrichter (Elektrofachbetrieb) (nicht Lieferant der Übergabestation)	

Inbetriebsetzungsauftrag (Mittelspannung) Messkonzepte und Hinweise Es sind grundsätzlich Lastgangmessungen, einzusetzen. Die Zählrichtungspfeile stellen die abrechnungsrelevanten Wirkleistungsrichtungen dar.	2 (3)
Messkonzept 0 - Entnahme  Entnahme (Verbrauchseinrichtung) = $Z_1 \downarrow$	Messkonzept 1 - Volleinspeisung  Entnahme (Erzeugungsanlage) = $Z_2 \downarrow$; Einspeisung = $Z_2 \uparrow$ Entnahme (Verbrauchseinrichtung) = $Z_1 \downarrow$
Messkonzept 2 - Überschusseinspeisung (ohne Erzeugungszähler)  Entnahme = $Z_1 \downarrow$; Überschusseinspeisung = $Z_1 \uparrow$	Messkonzept 3 - Überschusseinspeisung (mit Erzeugungszähler)  Entnahme = $Z_1 \downarrow$ Überschusseinspeisung = $Z_1 \uparrow$; Eigenverbrauch = $Z_2 - Z_1 \uparrow$ Erzeugung = Z_2
Messkonzept 4 – KWK-Untermessung (§ 6 Abs. 3 KWKG 2015, geändert 2017)  Entnahme = $Z_1 \downarrow$; Überschusseinspeisung (KWK) = $Z_1 \uparrow$ Erzeugung (KWK) = $Z_2 \uparrow$; nicht in das öffentliche Mittelspannungsnetz eingespeiste Energie = $Z_2 \uparrow - Z_1 \uparrow$	Messkonzept 5 – Kaufmännisch-bilanzielle Weitergabe (nur bei EEG- und KWKG-Erzeugungsanlagen)  Entnahme = $Z_1 \downarrow + (Z_2 - Z_1 \uparrow)$; Einspeisung EEG = $Z_2 \uparrow$

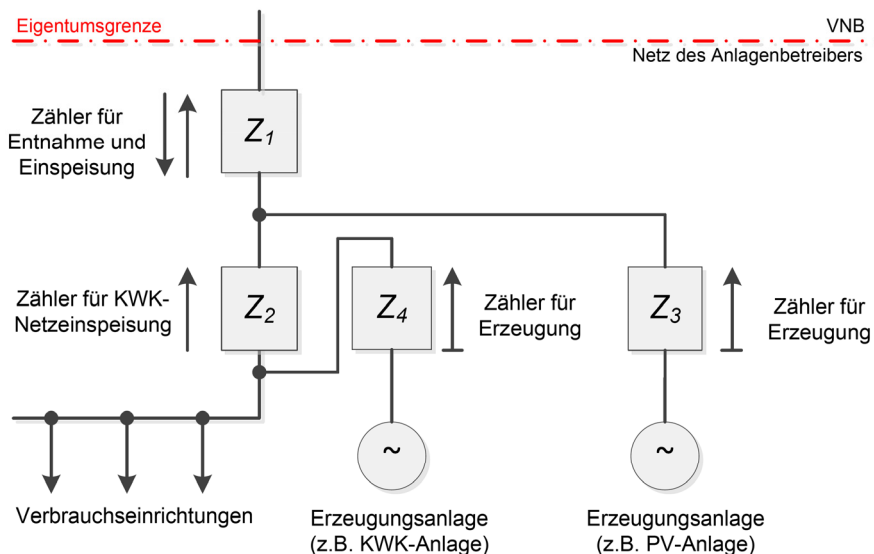
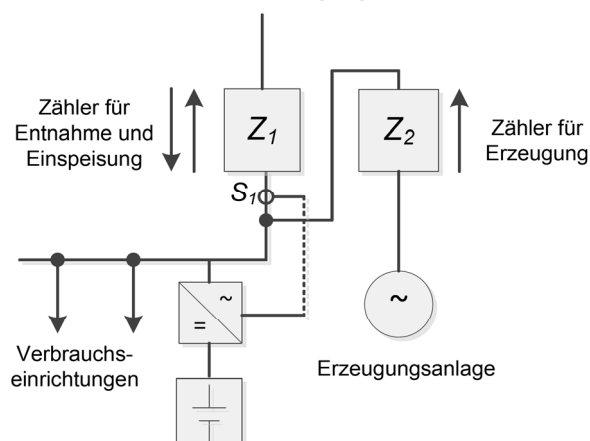
Inbetriebsetzungsauftrag (Mittelspannung)

3 (3)

Messkonzepte und Hinweise

Messkonzept 6

(z.B. zur Anbindung einer KWK- und einer PV-Anlage)

**Messkonzept 7 - Überschusseinspeisung und Speicher**
(mit Erzeugungszähler)

Entnahme = $Z_1 \downarrow$; Überschusseinspeisung = $Z_1 \uparrow$; Eigenverbrauch = $Z_2 - Z_1 \uparrow$; Erzeugung = $Z_2 \uparrow$

Um den Vergütungsanspruch nach EEG oder KKWKG zu wahren, ist mindestens eine der beiden Varianten für den Betrieb des Speichersystems auszuwählen:

- Speicher ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz: $S_1 \downarrow$
- Speicher ohne Lieferung in das öffentliche Netz: $S_1 \uparrow$

Hinweise:

- Nachdem das EEG/KWK-G keine expliziten Vorgaben für Messkonzepte macht, kann keine Gewähr für deren rechtliche Verbindlichkeit übernommen werden.
- Die Messkonzepte erheben keinen Anspruch auf Vollständigkeit.

E.6 Erdungsprotokoll

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Erdungsprotokoll (Mittelspannung) (vom Anlagenerrichter auszufüllen)		1 (2)						
Ident.-Nr./Ort:		Protokoll-Nr.:						
Anlagenteil:		Nr.:						
1. Art der Prüfung: ☐ Erstprüfung ☐ Wiederholungsprüfung ☐ _____								
2. Erdungsanlage								
Art: ☐ Oberflächenerder (Ring-, Strahlenerder) ☐ Tiefenerder ☐ Fundamenterder								
Erdung ausgeführt nach Zeichnung Nr.:								
Erforderliche Werte: (werden vom Netzbetreiber vorgegeben) <table style="width: 100%; border: none;"> <tr> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">$Z_E =$</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">Ω</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">$R_A \leq$</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">$\Omega \rightarrow$</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">„niederohmig wirksam“</td> </tr> </table>				$Z_E =$	Ω	$R_A \leq$	$\Omega \rightarrow$	„niederohmig wirksam“
$Z_E =$	Ω	$R_A \leq$	$\Omega \rightarrow$	„niederohmig wirksam“				
Z_E Erdungsimpedanz (resultierender Gesamtwiderstand aller elektr. verbundenen Leiter) zur Einhaltung der maximalen Berührungsspannung von _____ V R_A Prüfwert für den Ausbreitungswiderstand des Einzelerders (Die Ermittlung von R_A bei der Wiederholungsprüfung und Vergleich mit der Erstprüfung kann einen Hinweis auf den Korrosionszustand der Erdungsanlage liefern.)								
3. Messgeräte								
Messung/Prüfung der/des Einzelerders		Fabrikat:	Typ: ID:					
Messung der Erdungsimpedanz (System)		Fabrikat:	Typ: ID:					
4. Messungen								
Datum:		Zeit:						
Bodenzustand:								
Bodenart:								
Messmethode für die Messung der Erdungsimpedanz: ☐ Erdungsmessbrücke ☐ Strom-Spannungs-Messung (mit Netzbetreiber abgestimmte Nachweise liegen bei)								
4.1 Hilfsstromkreise für Strom-Spannungs-Messung								
Spannungsquelle:		Hilfserder:						
Einspeisestelle in die Erdungsanlage:								
4.2 Messwerte								
Ausbreitungswiderstand/Erd-Schleifenwiderstand der Einzelerder								
Erder								
R_A in Ω								
Erdungsimpedanz $Z_E = \Omega$								
Erdungsimpedanzmessung kann entfallen, da ein „globales Erdungssystem“ vorliegt: ☐ ja ☐ nein (zutreffendes bitte ankreuzen)								
Daten zu Messtrassen: Siehe Seite 2/2								
Die ermittelten Werte genügen den Anforderungen: ☐ ja ☐ nein (zutreffendes bitte ankreuzen)								
5. Lageskizze der Erdungsanlage und ggf. der Messtrasse(n)/Bemerkungen								
☐ Skizze auf separatem Blatt ☐ Fotodokumentation ☐ weitere Unterlagen								

Erdungsprotokoll (Mittelspannung) (vom Anlagenerrichter auszufüllen)				2 (2)	
Messtrasse	Abstand Messobjekt – Hilfserder [m]	Abstand Messobjekt-Sonde [m]	Z_E bzw. R_A [Ω]	Abweichung	
				[Ω]	[%]

6. Anlagebesichtigung

Erder (bei Neuerrichtung komplett, bei Wiederholungsprüfung nur Erdübergangsbereich)	i.O.	nicht i.O.	Bemerkungen
– Angabe des verwendeten Werkstoffes/Leitertyps/Querschnitts			_____
– Werkstoff, Mindestmaße, Ausführung und Anordnung nach DIN EN 50522 (VDE 0101-2)	☐	☐	_____
– Korrosionszustand	☐	☐	_____
– Kontrolle der Schraubverbinder	☐	☐	_____
– Such-/Kontrollschachtung durchgeführt	☐ ja	☐ nein	_____
Erdungsleitung			
– Angabe des verwendeten Werkstoffes/Leitertyps/Querschnitts			_____
– Werkstoff, Mindestmaße, Ausführung nach DIN EN 50522 (VDE 0101-2)	☐	☐	_____
– Korrosionszustand	☐	☐	_____
– Kontrolle der Schraubverbinder	☐	☐	_____
– Bezeichnungsschilder	☐	☐	_____
Erdungsmaßnahme			
– an Betriebsmittel/Anlagen nach DIN VDE 0141 (VDE 0141)/ DIN EN 50522 (VDE 0101-2)	☐	☐	_____
– Kontrolle der Schraubverbinder	☐	☐	_____
Bestandsdokumentation in Übergabestation abgelegt	☐	☐	_____
_____	☐	☐	_____
_____	☐	☐	_____

7. Prüfergebnis

☐ unwesentliche bzw. ohne Mängel
☐ wesentliche Mängel (Überwachung und Mängelbeseitigung sind erforderlich)
☐ erhebliche Mängel führt zu ☐ Personengefährdung ☐ Betriebsmittelgefährdung und wurde bis zur Behebung stillgelegt
 Weitere Vorgehensweise:
 Der Anlagenbetreiber ist verpflichtet, die im Rahmen der Zustandsfeststellung festgestellten Mängel unverzüglich bzw. zur vereinbarten Frist zu beseitigen.
☐ Eine Nachprüfung ist nicht erforderlich.
☐ Eine Nachprüfung ist erforderlich und festgesetzt auf den _____
 Hinweise/Beschreibung: _____

Prüfer	Ort der Prüfung	Datum	Unterschrift	Firmenanschrift und Telefon-Nr.

E.7 Inbetriebsetzungsprotokoll für Übergabestationen

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Inbetriebsetzungsprotokoll (Mittelspannung) (vom Betreiber der Übergabestation auszufüllen)		1 (1)
Anlagenanschrift	Stationsname/Feld-Nr. Straße, Hausnummer PLZ, Ort	
Anlagenbetreiber	Vorname, Name Telefon, E-Mail	
Anlagenerrichter	Firma, Ort Telefon, E-Mail	
Messstellenbetrieb	Die Bereitstellung der Messeinrichtung erfolgt durch den grundzuständigen Messstellenbetreiber oder durch einen anderen Messstellenbetreiber – MSB – (In diesem Fall bitte die MSB-ID laut MSB-Rahmenvertrag angeben):	
Stationsdaten	☐ Stich ☐ Doppelstich ☐ Einschleifung ☐ Bezugskunde ☐ Einspeiser ☐ Mischanlage/Speicher	
Tonfrequenzsperrern	In der Anschlusszusage gefordert: ☐ ja ☐ nein Eingebaut: ☐ ja ☐ nein Prüfprotokoll liegt vor: ☐ ja ☐ nein	
Dokumentation: Übergabe der aktualisierten Projektunterlagen mindestens 2 Wochen vor Inbetriebsetzung der Übergabestation an den Netzbetreiber erfolgt ☐ ja ☐ nein		
☐ Inbetriebsetzungsauftrag (E.5) vorhanden ☐ netzvertriebliche Voraussetzungen erfüllt ☐ Netzführungsvereinbarung vorhanden ☐ Übersichtschaltplan, ggf. Schaltpläne Sekundärtechnik ☐ Prüfprotokoll des Übergabeschutzes und bei Erzeugungsanlagen des übergeordneten Entkopplungsschutzes ☐ Schutz mit Schalterauslösung geprüft ☐ Beglaubigungsscheine der Wandler ☐ Protokoll der Erdungsmessung	☐ Bestätigung nach DGUV Vorschrift 3 ☐ Bei Erzeugungsanlagen: Einrichtung zum Netzsicherheitsmanagement geprüft Optional bei Fernwirkanlage: ☐ Messwertübertragung geprüft ☐ Meldungen geprüft ☐ Fernsteuerung geprüft (inkl. Not-Aus LS) ☐ Bei Erzeugungsanlagen: Messwertübertragung P , Q geprüft	
Bemerkungen:		
Die von mir/uns ausgeführte Installation der Übergabestation ist unter Beachtung der geltenden Rechtsvorschriften und behördlichen Verfügungen sowie nach den anerkannten Regeln der Technik, insbesondere nach den DIN VDE-Normen, der VDE-AR-N 4110 und nach den Technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers von mir/uns errichtet, geprüft und fertig gestellt worden. Die Ergebnisse der Prüfungen sind dokumentiert. Im Rahmen der Übergabe hat der Anlagenerrichter den Anlagenbetreiber eingewiesen und die Übergabestation nach DGUV-Vorschrift 3 § 3 und § 5 für betriebsbereit erklärt. Die Übergabestation gilt im Sinne der zur Zeit gültigen DIN/VDE-Bestimmungen und der Unfallverhütungsvorschrift DGUV Vorschrift 3 als abgeschlossene elektrische Betriebsstätte. Diese darf nur von Elektrofachkräften oder elektrisch unterwiesenen Personen betreten werden. Laien dürfen die abgeschlossene elektrische Betriebsstätte nur in Begleitung vorgenannter Personen betreten.		
..... Ort, Datum, Uhrzeit	 Anlagenbetreiber	 Anlagenerrichter (Elektrofachbetrieb)
Bei Erzeugungsanlagen: Der Netzbetreiber erteilt mit Unterzeichnung die Erlaubnis zur Zuschaltung und eine vorübergehende Betriebserlaubnis bis maximal 6 Monate nach Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage, maximal jedoch 12 Monate nach Inbetriebsetzung der ersten Erzeugungseinheit. Die Anschaltung der Kundenanlage an das Mittelspannungsnetz erfolgte am/um:		
..... Ort, Datum, Uhrzeit	 Anlagenbetreiber	 Netzbetreiber

E.8 Datenblatt einer Erzeugungsanlage/eines Speichers – Mittelspannung

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Datenblatt einer Erzeugungsanlage – Mittelspannung (vom Anschlussnehmer auszufüllen, gilt auch für Mischanlagen und Speicher)				1 (5)	
Einspeiser-Nr. des Anschlussnehmers bereits vorhanden? ☐ ja ☐ nein					
Anlagenanschrift	Straße, Hausnummer PLZ, Ort				
Anschlussnehmer	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail				
Antragsteller	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail				
Typ der Erzeugungsanlage (bei Energiemix Mehrfachnennung)	☐ Windenergie		☐ Wasserkraft		☐
	☐ Photovoltaik		☐ Freifläche	☐ Dachfläche	☐ Fassade
	☐ KWK-Anlage		Eingesetzter Brennstoff (z. B. Erdgas, Biogas, Biomasse)		
	☐ Therm. Kraftwerk				
	☐ Speicher				
	☐ Notstromaggregat mit > 100 ms Netzparallel- betrieb		Betriebsmodus: ☐ Probebetrieb nach DIN 6280-13 bzw. VDE 0100-560 (VDE 0100 560) ☐ Bezugsspitzenabdeckung ☐ Teilnahme am Regelenergiemarkt ☐		
Maßnahme	☐ Neuerrichtung		☐ Erweiterung		☐ Rückbau
Leistungsangaben	bereits vorhandene Anschlusswirkleistung $P_{AV, E}$ kW				
	neu zu installierende Anschlusswirkleistung $P_{AV, E}$ kW				
	dabei Bemessungswirkleistung der Module bei PV-Anlagen* kWp				
	gesamte Anschlusswirkleistung $P_{AV, E}$ kW				
	gesamte installierte Wirkleistung P_{inst} kW				
	Technische Mindestleistung kW				
	Eigenbedarf der Erzeugungsanlage einschl. Bezugsleistung der Speicher kW				
Einspeisung der Gesamtenergie in das Netz des Netzbetreibers? ☐ ja ☐ nein					
Inselbetrieb vorgesehen? ☐ ja ☐ nein					
Teilnetzbetriebsfähigkeit vorhanden? ☐ ja ☐ nein					
Schwarzstartfähigkeit vorhanden? ☐ ja ☐ nein					
Trägerfrequente Nutzung des Kundennetzes vorgesehen? ☐ ja ☐ nein					
Kurzbeschreibung:					

* Summe aus bestehender und neu zu installierender Modulleistung (maximale Ausgangsleistung (P_{max}) bei Standard Test Conditions (STC-Bedingungen)) nach DIN EN 50380 (0126-390).

Datenblatt einer Erzeugungsanlage – Mittelspannung (vom Anschlussnehmer auszufüllen)		2 (5)
Angaben zum Anschlussnehmer eigenen Netztransformator (wenn vorhanden)	Obere Bemessungsspannung U_{rOS} kV	
	Untere Bemessungsspannung U_{rUS} kV	
	Bemessungsscheinleistung S_r MVA	
	Betriebsspannung (Reglersollspannung des Stufenschalter) U_{bus} kV	
	Kurzschlussspannung u_k %	
	Schaltgruppe:	Stufenschalter: Regelbereich: $\pm$ % Stufenanzahl:
Angaben zum Anschlussnehmer eigenen MS-Netz	Sternpunktbehandlung (nur auszufüllen, wenn das anschlussnehmer- eigene Netz galvanisch vom VNB-Netz getrennt ist): ☐ gelöscht ☐ isoliert ☐ niederohmig geerdet	
	☐ schematischer Übersichtsplan des Netzes mit Angaben zu Typen, Längen und Querschnitten aller verwendeten Kabel beigefügt	
Blindleistungskompensationsanlage	☐ Nicht vorhanden ☐ Vorhanden kvar	
	Verdrosselungsgrad/Resonanzfrequenz: Hz	
	Zugeordnet: ☐ der Erzeugungsanlage ☐ den Erzeugungseinheiten	
	☐ Schematischer Übersichtsschaltplan und Herstellerdatenblatt bei- gefügt	
Tonfrequenzsperre	☐ Nicht vorhanden	☐ Vorhanden für Hz

Datenblatt einer Erzeugungsanlage – Mittelspannung		3 (5)
(vom Anschlussnehmer auszufüllen; für jede baulich unterschiedliche Erzeugungseinheit bitte ein Datenblatt ausfüllen)		
Anzahl baugleicher Erzeugungseinheiten: Stück		
☐ Neu anzuschließende Erzeugungseinheit ☐ Prototyp		
☐ Bestandseinheit SDL-Fähigkeit: als Altanlage ☐ als Übergangs-/Neuanlage ☐		
Letztgültiges Anlagengutachten/-zertifikat Nr.: Datum:		
ANMERKUNG Wenn ein Anlagengutachten/-zertifikat für die Bestandseinheit vorliegt, kann auf die Ausfüllung dieser Seite 3 (5) für die Bestandseinheit verzichtet werden.		
Einheitentyp	☐ doppelt gespeiste Asynchronmaschine	
	☐ Synchronmaschine (direkt gekoppelt)	
	☐ Netzkopplung mit Vollumrichter*	
	Andere	
Einheitenhersteller:	 Typ:	
Leistungsangaben	Bemessungswirkleistung einer Erzeugungseinheit P_{rE}^{**} kW	
	Bemessungsscheinleistung S_{rE}^{**} kVA	
	Beitrag zum Anfangs-Kurzschlusswechselstrom I_k'' kA *** bei V	
	Beitrag zum Dauerkurzschlussstrom I_k kA bei V	
	☐ Deckblatt des Einheitenzertifikates nach VDE-AR-N 4110 und Auszug aus dem Prüfbericht Netzverträglichkeit der FGW TR 3 beigelegt	
Bei direkt gekoppelten Synchrongeneratoren: gesättigte subtransiente Längsreaktanz %		
☐ Herstellerdatenblatt beigelegt		
Maschinen- transformator	Bemessungsscheinleistung S_r kVA Kurzschlussspannung u_k %	
	Leerlaufverluste P_0 kW	Kurzschlussverluste P_k kW
	Schaltgruppe:	
	Stufensteller: $\pm$%; Stufen Geplante Stufung: kV/..... V	
Bemessungsspannung OS kV		Bemessungsspannung US kV

* Im Falle von Vollumrichtern sind die netzseitigen Daten der Vollumrichter einzutragen.

** Im Falle von PV-Anlagen und Speichern sind diese Größen für die Wechselrichter anzugeben.

*** Für eine Abschätzung kann der Anteil aus den Erzeugungseinheiten ohne Wechselrichter (I_k'') und der Effektivwert des Quellenstroms aus Erzeugungseinheiten mit Wechselrichter (I_{skPF}) (11.2.9) addiert werden.

Datenblatt einer Erzeugungsanlage – Mittelspannung		4 (5)
(vom Anschlussnehmer auszufüllen; für jeden baulich unterschiedlichen Speicher bitte ein Datenblatt ausfüllen)		
Betriebsmodus	☐ Erhöhung Eigenverbrauch der Bezugskundenanlage (Lastoptimierung)	
	☐ Erbringung von Systemdienstleistungen	
	☐ Erbringung von Regelenergie	
	☐ Aufrechterhaltung Inselbetrieb der Kundenanlage	
	☐ Sonstiges	
Anschluss des Speichersystems	☐ über eigenen Wechselrichter	
	☐ über den Wechselrichter der Erzeugungseinheit	
	☐ direkter Anschluss an das Wechselstrom-/Drehstromnetz	
	Maximale Leistung P_{Emax} (10-min):	kW
	Nutzbare Speicherkapazität:	kWh
Wechselrichter des Speichersystems (bei eigenem Wechselrichter für die Batteriespeichereinheit)	Hersteller/Typ: Anzahl:	
	Scheinleistung Wechselrichter S_{Emax} :	kVA
	Wirkleistung Wechselrichter P_{Emax} :	kW
	Bemessungsstrom (AC) I_r :	A
	Beitrag zum Anfangs-Kurzschlusswechselstrom I_k'' :	A
Leistungsgradient Speichersystem	Maximaler Leistungsgradient bei Bezug	kVA/s
	Maximaler Leistungsgradient bei Einspeisung	kVA/s
Anschlusskonzept	Nummer der Abbildung nach FNN-Hinweis „Anschluss und Betrieb von Speichern am Niederspannungsnetz“, Abschnitt 5:	
	Übersichtsschaltplan ist beigelegt (einpoleig): ☐	
	Verwendete Primärenergieträger (z. B. Sonne, Wind, Gas):	
	Unterschiedliche Primärenergieträger werden getrennt erfasst: ☐	
	Unterschiedliche Einspeisevergütungen werden korrekt erfasst: ☐	
	Energie des Speichersystems wird nicht vom Netz bezogen und als geförderte Energie eingespeist: ☐	
Nachweise	Für den Wechselrichter des Speichersystems ist der Auszug aus dem Prüfbericht Netzverträglichkeit nach FGW TR 3 vorhanden ☐	
	Konformität des Speichersystems zum FNN-Hinweis „Anschluss und Betrieb von Speichern am Niederspannungsnetz“ ☐	
	Einheitenzertifikat nach VDE-AR-N 4110 liegt vor ☐	
Bemerkungen		

Datenblatt einer Erzeugungsanlage – Mittelspannung (Checkliste für die vom Anschlussnehmer an den Netzbetreiber zu übergebenden Informationen; vom Anschlussnehmer auszufüllen)	5 (5)
Lageplan, aus dem Orts- und Straßenlage, Flur- und Flurstücksbezeichnung, die Bezeichnung und die Grenzen des Grundstücks sowie der Aufstellungsort der Erzeugungseinheiten hervorgehen (vorzugsweise im Maßstab 1:25 000 oder 1:10 000, innerorts mindestens 1:500) beigelegt?	☐
Einphasiger Übersichtsschaltplan der Übergabestation einschließlich Eigentums-, Betriebsführungs-, Verfügungs- und Bedienbereichsgrenze, Netztransformatoren, Mess-, Schutz- und Steuereinrichtungen (wenn Schutzeinrichtungen vorhanden, Darstellung, wo die Messgrößen für die Kurzschluss- und bei Erzeugungsanlagen zusätzlich für die Entkopplungsschutzeinrichtungen erfasst werden und auf welche Schaltgeräte die Schutzeinrichtung wirkt, Daten der Hilfsenergiequelle); Darstellung der kundeneigenen Mittelspannungs-Leitungsverbindungen, Angaben von Kabeltypen, -längen und -querschnitten und Angabe der technischen Kennwerte der nachgelagerten kundeneigenen Mittelspannungs-Schaltanlagen beigelegt?	☐
Baugenehmigung/BlmSch-Genehmigung für die Erzeugungsanlage beigelegt?	☐
Positiver Bauvorbescheid beigelegt? (nicht erforderlich bei PV-Anlagen auf genehmigten Baukörpern)	☐
Nachweis der Ernsthaftigkeit beigelegt? (z. B. Aufstellungsbeschluss B-Plan, Kaufverträge EZE, o. ä.)	☐
Zeitlicher Bauablaufplan beigelegt?	☐
Geplanter Inbetriebsetzungstermin	
Dieses Datenblatt ist Bestandteil der Netzverträglichkeitsprüfung und ggf. der Netzanschlusszusage. Darüber hinaus dient es zusammen mit dem vom Netzbetreiber auszufüllenden Fragebogen E.9 als Grundlage zur Erstellung des Anlagenzertifikates. Bei Veränderungen jeglicher Art ist der zuständige Netzbetreiber unverzüglich schriftlich zu informieren. Nur vollständig ausgefüllte Datenblätter werden bearbeitet.	
..... Ort, Datum	 Unterschrift des Anschlussnehmers

E.9 Netzbetreiber-Abfragebogen

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen					1 (7)	
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage/eines Speichers						
Bezeichnung Erzeugungsanlage						
Vereinbarte Anschluss-Wirkleistung $P_{AV, E}$ Vereinbarte Anschlussscheinleistung $S_{AV, E}$		Bestand ohne Einheiten- zertifikat	Bestand mit Einheiten- zertifikat	neu	gesamt	
	$P_{AV, E}$	MW	MW	MW	MW	
	$S_{AV, E}$	MVA	MVA	MVA	MVA	
Registriernummer des Netzbetreibers						
Bezeichnung Übergabestation						
Bezeichnung Netzanschlusspunkt ¹						
Bezugsanlage am gleichen Netzanschlusspunkt (außer Eigenbedarf der Erzeugungsanlage)	Bezugsanlage vorhanden ☐ ja ☐ nein			Vereinbarte Anschlusswirkleistung $P_{AV, B}$ der Bezugsanlage		
Ausgefüllter Anlagenbetreiberfragebogen ☐ Dokument liegt bei ☐ Dokument liegt nicht bei						
Sonstige Bemerkungen:						

Hinweis Bei allen physikalischen Größen sind die PRIMÄRWERTE anzugeben (z. B. $I >> 360 \text{ A}$ statt $I >> 1.2 I_n$; $U < 16 \text{ kV}$ statt $U < 0,8 U_c$).

¹ Leitungsbezeichnung bei Anschluss an eine Leitung bzw. Bezeichnung der benachbarten Station(en) bzw. Bezeichnung des UW-Abgangsschaltfeldes bei Direkt-Anschluss an die Sammelschiene eines netzbetreibereigenen Umspannwerkes.

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen				2 (7)
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage				
1. Einstellwerte der Schutzeinrichtungen am Netzanschlusspunkt				
1.1 Kurzschlusschutzeinrichtungen (Zutreffendes ankreuzen)				
☐ Distanzschutz; Typ:				
Einstellgröße	Einstellvorgabe		☐ gesondertes Einstellblatt beigefügt Bemerkungen:	
	Alt (Ist)	Neu (Soll)		
Überstromanregung I >>				
Unterspannungsanregung	$I >$			
	$I >>$			
	$U <$			
Unterimpedanzanregung	Bei dieser Anregung ist immer ein gesondertes Einstellblatt beizufügen			
Nullsystemanregung	$I_E >$			
	$U_{NE} >$			
☐ Überstromzeitschutz; Typ:				
Einstellgröße	Einstellvorgabe		☐ gesondertes Einstellblatt beigefügt Bemerkungen:	
	Alt (Ist)	Neu (Soll)		
$I >>$				
$t_I >>$				
$I >$				
$t_I >$				
☐ Erdschlussschutz; Typ:				
Einstellgröße	Einstellvorgabe		☐ im Distanz- bzw. Überstromzeitschutz integriert ☐ gesondertes Einstellblatt beigefügt Bemerkungen:	
	Alt (Ist)	Neu (Soll)		
$I_E >>$				
$t_{IE} >>$				
$I_E >$				
$t_{IE} >$				
$U_E >$				
$t_{UE} >$				

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen				3 (7)
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage				
1.2 Übergeordneter Entkopplungsschutz				
Funktion	Einstellgröße	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110 MS-SS	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110 MS-Netz	Einstellvorgabe Netzbetreiber
Spannungssteigerungsschutz	$U >>$	$1,20 U_c$	$1,20 U_c$	
	$t_U >>$	300 ms	300 ms	
Spannungssteigerungsschutz	$U >$	$1,10 U_c$	$1,10 U_c$	
	$t_U >$	180 s	180 s	
Spannungsrückgangsschutz	$U <$	$0,8 U_c$	$0,8 U_c$	
	$t_U <$	2,7 s	2,7 s	
Frequenzsteigerungsschutz	$f >$	51,5 Hz	51,5 Hz	
	$t_f >$	5 400 ms	5 400 ms	
Frequenzrückgangsschutz	$f <$	47,5 Hz	47,5 Hz	
	$t_f <$	400 ms	400 ms	
1.3 Systemschutz				
Funktion	Einstellgröße	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110	Einstellvorgabe Netzbetreiber ²	
Blindleistungsrichtungs- unterspannungsschutz	$U_Q \rightarrow$ und $U <$	$0,85 U_c$		Anregespannung
	$U_{LL} > FG$	$0,95 U_c$		Freigabespannung zur Wiederzuschaltung
	$t_Q \rightarrow$ und $U <$	500 ms		Auslösung LS am NAP
	φ	3°		Anregewinkel ³
	$I_{\min Q(U)}$	$0,1 I_{Wandler}$		Mindeststrom ⁴
	$Q_{\min Q(U)}$	$0,05 S_{Amax}$		Blindleistungsanspruchsschwelle ⁵
1.4 Mischanlagen				
Übergeordneter Entkopplungsschutz	Messort		Auslöseort	
	☐ Übergabestation ☐ Erzeugungsanlage		☐ Übergabestation ☐ Erzeugungsanlage	
Systemschutz	☐ Übergabestation ☐ Erzeugungsanlage		☐ Übergabestation ☐ Erzeugungsanlage	
	Sonstige Bemerkungen			

² Einstellungen auf Basis FNN-Lastenheft „Blindleistungsrichtung-Unterspannungsschutz (Q-U-Schutz)“.

³ Je nach eingesetztem Schutzgerät.

⁴ Je nach eingesetztem Schutzgerät; Einstellempfehlung $0,1 I_{Wandler}$, aber maximal $0,15 I_r$ der installierten Erzeugungseinheiten.

⁵ Je nach eingesetztem Schutzgerät.

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage				4 (7)
2. Einstellvorgaben an den Erzeugungseinheiten				
2.1 Entkopplungsschutz				
Funktion	Einstellgröße	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110 MS-SS	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110 MS-Netz	Einstellvorgabe ⁶ Netzbetreiber
Spannungssteigerungsschutz	$U >>$	$1,25 U_{NS}^7$	$1,25 U_{NS}^7$	
	$t_U >>$	100 ms	100 ms	
Spannungsrückgangsschutz	$U <$	$0,8 U_{NS}^7$	$0,8 U_{NS}^7$	
	$t_U <$	gestaffelt (s. unten)	300 ms ... 1,0 s	
	$U <<$	$0,30 U^7$	$0,45 U^7$	
	$t_U <<$	800 ms	0 ... 300 ms	
Frequenzsteigerungsschutz	$f >>$	52,5 Hz	52,5 Hz	
	$t_f >>$	≤ 100 ms	≤ 100 ms	
	$f >$	51,5 Hz	51,5 Hz	
	$t_f >$	≤ 5 s	≤ 5 s	
Frequenzrückgangsschutz	$f <$	47,5 Hz	47,5 Hz	
	$t_f <$	≤ 100 ms	≤ 100 ms	
Falls eine Staffelung innerhalb einer Erzeugungsanlage erfolgen soll, bitte die Staffelungswerte nachfolgend festlegen:	Einstellgröße der Staffelung			Einstellwerte
	$t_U < 1$	1,5 s		
	$t_U < 2$	1,8 s		
	$t_U < 3$	2,1 s		
	$t_U < 4$	2,4 s		
2.2 Dynamische Netzstützung (nur Typ-2-Anlagen)				
Funktion	Empfehlung nach VDE-AR-N 4110		Einstellvorgabe Netzbetreiber	
FRT-Modus: Keine Blindstromeinspeisung und keine Wirkleistungseinspeisung im Fehlerfall aktivieren	☐ aktivieren		☐ aktivieren	
FRT-Modus aktiv: Blindstromeinspeisung in Abhängigkeit zur Tiefe des Spannungseinbruchs mit definiertem k -Faktor ⁸	☐ aktivieren		☐ aktivieren	
k -Faktor	$k = 2$		$k = \dots\dots$	
Ort, an dem der k -Faktor einzuhalten ist	☐ NAP ☐ EZE		☐ NAP ☐ EZE	
Anpassung des k -Faktors bei festgestellter Auslösung des Q - U -Schutzes nach 11.4.12.1	Anpassung k -Faktor, so dass keine Auslösung stattfindet	Anpassung k -Faktor bis maximal $k = \dots\dots$	in diesem Fall keine Anpassung k -Faktor gefordert	
	☐	☐	☐	

⁶ Die Vorgabewerte sind einzustellen, insofern sie nicht den Eigenschutz der EZE beeinträchtigen. Sind Einstellvorgaben nicht mit dem Eigenschutz der EZE vereinbar, ist eine erneute Abstimmung mit dem VNB erforderlich.

⁷ U_{NS} ist die niederspannungsseitige Spannung des Maschinentransformators. Sie ergibt sich aus $U_{NS} = U_c / \ddot{u}$.

⁸ Bei Deaktivierung der dynamischen Netzstützung sind die Entkopplungsschutzeinstellungen entsprechend anzupassen.

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen		5 (7)	
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage			
3. Statische Spannungshaltung			
Blindleistungsstellbereich	☐ 0,95 untererregt bis 0,95 übererregt nach VDE-AR-N 4110 ☐ untererregt bis übererregt (gesonderte Regelung)		
Blindleistungssollwert und Verfahren	☐ den TAB vom zu entnehmen		
☐ Blindleistungs-Spannungs-Kennlinie $Q(U)^9$	Steigung der Kennlinie: Obere Spannungsgrenze $U_{MAX}/U_C = \dots\dots\dots$ (z. B. 1,04) Untere Spannungsgrenze $U_{MIN}/U_C = \dots\dots\dots$ (z. B. 0,96) Maximale Blindleistung $Q_{MAX\text{-}untererregt}/P_{b\text{ inst}} = \dots\dots\dots$ (z. B. 0,33) Spannungstotband = $\pm \dots\dots\dots\%$ U_C (z. B. $\pm 1,0\%$ U_C) Referenzspannung: ☐ $U_{Q0,ref}/U_C = \dots\dots\dots$ (z. B. 1,00) ☐ variabel per Fernwirkanlage ¹⁰		
☐ Kennlinie $Q(P)^{11}$	$P/P_{b\text{ inst}} [\%]$		
	$Q/P_{b\text{ inst}} [\%]$		
☐ Blindleistung Q mit Spannungsbegrenzungsfunktion	Kennlinie mit $P1 (U_{P1}/U_C; Q_{P1}/P_{b\text{ inst}}) = \dots\dots\dots$ (z. B. 0,94; -0,33) $P2 (U_{P2}/U_C; Q_{ref}/P_{b\text{ inst}}) = \dots\dots\dots$ (z. B. 0,96; 0) $P3 (U_{P3}/U_C; Q_{ref}/P_{b\text{ inst}}) = \dots\dots\dots$ (z. B. 1,04; 0) $P4 (U_{P4}/U_C; Q_{P4}/P_{b\text{ inst}}) = \dots\dots\dots$ (z. B. 1,06; +0,33) ☐ variabel per Fernwirkanlage ¹⁰ ☐ Fahrplan ¹²		
☐ Verschiebungsfaktor $\cos \varphi$	☐ $\cos \varphi = \dots\dots\dots$ ☐ übererregt ☐ variabel per Fernwirkanlage ¹⁰	☐ untererregt ☐ Fahrplan ¹²	
Regelverhalten bei Sollwertsprüngen	Für $Q(U)$, $Q(P)$, Q Zeitkonstante 3 Tau = s (Einstellbereich 10-60 s (Typ 1), 6-60 s (Typ 2))		
Verhalten bei Ausfall der Fernwirkanlage ¹¹	☐ Weiterbetrieb mit dem letzten empfangenen Wert ☐ $U_{Q0}/U_C = \dots\dots\dots$; $Q = \dots\dots\dots$ kvar; $\cos \varphi = \dots\dots\dots$ (je nach gewähltem Verfahren) ☐ Umschaltung auf ☐ $Q(U)$, ☐ $Q(P)$, ☐ Q , ☐ $\cos \varphi$ ¹³		
Verhalten bei Ausfall des EZA-Reglers oder der dazugehörigen Messung oder der Verbindung zwischen EZA-Regler und EZE	☐ Weiterbetrieb aller EZE mit dem letzten empfangenen Wert ☐ Weiterbetrieb aller EZE mit $P = \dots\dots\dots$ (Gesamtwert für die EZA) ☐ Weiterbetrieb aller EZE mit $Q = \dots\dots\dots$ (Gesamtwert für die EZA) ☐ Weiterbetrieb aller EZE mit $\cos \varphi = \dots\dots\dots$		
Anforderungen hinsichtlich Blindleistungsverhalten der Bestandseinheiten bei Mischparks verschiedener EZA ^{13,14}	☐ $\cos \varphi = \dots\dots\dots$ am NAP ☐ übererregt ☐ untererregt ☐ $\cos \varphi = \dots\dots\dots$ an den EZE ☐ übererregt ☐ untererregt ☐ untererregt bis übererregt		
Mischanlagen	Messung der Führungsgröße U oder P : ☐ an der Ü-St. ☐ an der EZA Erfüllungsort der Blindstrombereitstellung: ☐ an der Ü-St. ☐ an der EZA		
Sonstige Bemerkungen			

⁹ Empfehlungen sind 10.2.2.4, Abschnitt a), zu entnehmen.

¹⁰ Sofern Sollwertvorgabe per Fernwirkanlage erfolgt. Spezifikationen der Fernwirkanlage sind vom Netzbetreiber beizufügen bzw. den TAB des Netzbetreibers zu entnehmen.

¹¹ Es können bis zu 10 Wertepaare vorgegeben werden.

¹² Sofern Fahrpläne gefordert werden, sind diese als separates Blatt bzw. unter sonstige Bemerkungen anzugeben.

¹³ Spezifikationen werden vom Netzbetreiber übergeben bzw. sind den TAB des Netzbetreibers zu entnehmen.

¹³ Sofern mehrere Bestands-Erzeugungsanlagen mit unterschiedlichem Blindleistungsverhalten bzw. -vereinbarungen mit dem Netzbetreiber existieren, bitte detaillierte Angaben auf separatem Blatt beifügen (beispielsweise in Form dieses Blatts 5 (7) für jede Bestands-Erzeugungsanlage).

¹⁴ Neben der vereinbarten Fahrweise der Bestands-Erzeugungsanlagen ist auch deren tatsächliches Verhalten zu berücksichtigen. Das Berechnungsverfahren ist in der FGW TR 8 beschrieben.

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen		6 (7)
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage		
4. Netzdaten		
Vereinbarte Versorgungsspannung des Netzes U_c		kV
am Spannungsregler des versorgenden Umspannwerkes eingestelltes Spannungsband	bis	kV
Bemessungs-Kurzzeitstrom I_k (für $T_k = 1 \text{ s}$) ¹⁵	≥	kA
Min. Netzkurzschlussleistung am Netzverknüpfungspunkt ¹⁶ S_{kV}^*		MVA
Netzimpedanzwinkel am Netzverknüpfungspunkt φ_k^*		°
Erzeugungsanlagen-Faktor ¹⁸ k_E		
Bezugsanlagen-Faktor ¹⁷ k_B		
Speicheranlagen-Faktor ¹⁸ k_S		
Resonanz-Faktor für die Harmonischen ¹⁸ k_v		gilt für _____ Hz
Resonanz-Faktor für die Zwischenharmonischen k_μ		gilt für _____ Hz
Resonanz-Faktor für die Supraharmonischen k_b		gilt für _____ Hz
Rundsteuerfrequenz		Hz
Scheinleistung des vorgelagerten Verteilertransformators S_{Netz}		MVA
R des vorgelagerten Verteilertransformators		Ohm
X des vorgelagerten Verteilertransformators		Ohm
5. Sternpunktbehandlung des vorgelagerten MS-Netzes des Netzbetreibers		
Art der Sternpunktbehandlung	☐ Resonanzsternpunktterdung (Erdschlusslöschung) ☐ Niederohmige Sternpunktterdung ☐ Starre Sternpunktterdung ☐ Keine Sternpunktbehandlung (freier, isolierter Sternpunkt)	
Beschaltung des MS-seitigen Verteilertransformator-Sternpunktes/ Sternpunktbildners (sofern vorhanden)	☐ Freier Sternpunkt ☐ Starre Erdung $I_{k1p} = \dots\dots\dots \text{ kA}, T_k = \dots\dots\dots \text{ s}$ ☐ Mit Erdungswiderstand $R_{ME} = \dots\dots\dots \Omega, I_r = \dots\dots\dots \text{ A}, T_k = \dots\dots\dots \text{ s}$ ☐ Mit Überspannungsableiter $u_r = \dots\dots\dots \text{ kV}$ ☐ Mit Erdschlussdrossel $I_r = \dots\dots\dots \text{ A}$ ☐ fest ☐ stufenlos regelbar	

* Bei Netznormalschaltzustand.

¹⁵ Zur Dimensionierung der Kurzschlussfestigkeit der Übergabestation.

¹⁶ Der Netzbetreiber stellt zur Erarbeitung des Anlagenzertifikates die Netzdaten Netzkurzschlussleistung S_{kV} und Netzimpedanzwinkel φ_k des zunächst ermittelten Netzanschlusspunktes zur Verfügung. Diese Daten sind Grundlage für den Nachweis des richtlinienkonformen Verhaltens der Erzeugungsanlage.

¹⁷ $k_E, k_B, k_S, k_v, k_\mu$ und k_b sind Faktoren zur Ermittlung der anteiligen Oberschwingungsemissionen der Erzeugungsanlage. Wenn keine Angaben gemacht werden, gelten die vereinfachten Annahmen aus 5.4.4.

Datenabfragebogen Netzbetreiber für Neuanlagen		7 (7)
Anschluss/Änderung einer Erzeugungsanlage		
6. Sternpunktbehandlung des vorgelagerten HS-Netzes des Netzbetreibers		
Art der Sternpunktbehandlung	☐ Resonanzsternpunktterdung (Erdschlusslöschung) ☐ Kurzzeitig niederohmige Sternpunktterdung Ω ☐ Niederohmige Sternpunktterdung Ω ☐ Starre Sternpunktterdung ☐ Keine Sternpunktbehandlung (freier, isolierter Sternpunkt)	
Beschaltung des ober- spannungsseitigen Stern- punktes/ Sternpunktbildners des Verteilertransformators (sofern vorhanden)	☐ Freier Sternpunkt ☐ Starre Erdung $I_{k1p} =$ kA, $T_k =$ s ☐ Mit Erdungswiderstand $R_{ME} =$ Ω , $I_f =$ A, $T_k =$ s ☐ Mit Überspannungsableiter $u_f =$ kV ☐ Mit Erdschlussdrossel $I_f =$ A ☐ fest ☐ stufenlos regelbar	
7. EZA-Modell		
☐ Dem Netzbetreiber ist ein rechnerlauffähiges Modell der Erzeugungsanlage zur Verfügung zu stellen. Angaben zum Softwareformat (z. B. Software-Bezeichnung, Version).....		
Sonstige Bemerkungen		
Ort, Datum Unterschrift des Netzbetreibers		

E.10 Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten und Speicher

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten – MS (vom Anlagenbetreiber auszufüllen; gilt auch für Speicher)		1 (2)
Anlagenbezeichnung		
Registriernummer des VNB		
Anschrift der Erzeugungseinheit	PLZ: Ort: Straße/Hausnummer	
Standort der Erzeugungseinheit (wenn die Anschrift fehlt)	Gemarkung: Flur: Flurstück: ☐ Gauß-Krüger-Koordinaten Bezugseilipsoid: ☐ UTM-Koordinaten Zone: Rechtswert: Hochwert:	
Netzanschlusspunkt an das Netz des Netzbetreibers	Bezeichnung: Abrechnungszählpunkt:	
Behördliche Genehmigung	Art: ☐ Baugenehmigung ☐ BImSch-Genehmigung ☐ wasserrechtliche Genehmigung ☐ Aktenzeichen: Datum:	
Erfüllung gesetzlicher Vorgaben (EEG/KWK-G)	☐ Die Anforderungen des § 9 Abs.1 oder 2 EEG sind erfüllt (NSM entsprechend gesetzlicher Leistungsgrenzen) ☐ Die Anforderungen des § 9 Abs.5 Nr. 1 EEG sind erfüllt (hydraulische Verweilzeit, gilt nur für Biogasanlagen) ☐ Die Anforderungen des § 9 Abs.5 Nr. 2 EEG sind erfüllt (zus. Gasverbrauchseinrichtungen zur Vermeidung Biogasfreisetzung, gilt nur für Biogasanlagen) ☐ Die Voraussetzungen für eine vergütungsseitige Anlagenzusammenfassung gemäß §24 Abs.2 EEG sind nicht erfüllt (gilt nur für PV-Freiflächenanlagen) Marktstammdatenregisterkennziffer Zuschlagsnummer gemäß §35 EEG:..... ☐ Antrag auf Zulassung als KWK-Anlage i. S. d. § 10 KWK-G (Eingangsbestätigung des BAFA beilegen) ☐ Anzeige der KWK-Anlage i. S. d. § 10 Abs. 6 KWK-G (Anzeige beim BAFA beilegen) ☐ Zulassung als KWK-Anlage i. S. d. § 10 KWK-G (Zulassung des BAFA beilegen)	
Zertifizierungsstelle für die Erzeugungseinheit	Name: Anschrift: Einheitenzertifikat-Nr:	 Ausstelldatum:
Zertifizierungsstelle für Erzeugungsanlagen	Name: Anschrift: Anlagenzertifikat-Nr:	 Ausstelldatum:
Leistungsangaben	maximale Wirkleistung: kW (inst. Leistung i. S. d. § 3 Nr. 31 EEG; bei PV-Anlagen gs-seitige Modulleistung) maximale Scheinleistung: kVA (bei PV-Anlagen netzseitige Ausgangsleistung des Wechselrichters)	

Inbetriebsetzungsprotokoll für Erzeugungseinheiten – MS		2 (2)	
(vom Anlagenbetreiber auszufüllen; gilt auch für Speicher)			
Dokumentation	☐ Entkopplungsschutz erfolgreich geprüft (Schutzprüfprotokolle beifügen) ☐ dynamische Netzstützung der Erzeugungseinheit ist nach Anlagenzertifikat realisiert ☐ eingeschränkte dynamische Netzstützung ☐ vollständige dynamische Netzstützung, eingestellter k -Faktor $k = \dots\dots\dots$ (k -Faktor gilt nicht für direkt gekoppelte Synchronmaschinen) ☐ alle anderen Parameter mit Einfluss auf die elektrischen Eigenschaften entsprechend Anlagenzertifikat eingestellt ☐ Erzeugungseinheit in das Netzsicherheitsmanagement eingebunden		
Inbetriebsetzung	Die Inbetriebsetzung der Erzeugungseinheit am:	Datum:	Uhrzeit:
	Die Erzeugungseinheit hat erstmalig Energie in das Netz des Netzbetreibers eingespeist (bei Mischanlagen erstmalig Energie erzeugt):	Datum:	Uhrzeit:
Die elektrotechnische Anlage der Erzeugungseinheit gilt im Sinne der zurzeit gültigen DIN VDE-Bestimmungen und der Unfallverhütungsvorschrift DGUV Vorschrift 3 als abgeschlossene elektrische Betriebsstätte. Diese darf nur von Elektrofachkräften oder elektrisch unterwiesenen Personen betreten werden. Laien dürfen die Betriebsstätte nur in Begleitung vorgenannter Personen betreten. Die Erzeugungseinheit ist nach den Bedingungen der VDE-AR-N 4110 und den Technischen Anschlussbedingungen des Netzbetreibers errichtet. Im Rahmen der Übergabe hat der Anlagenerrichter den Anlagenbetreiber eingewiesen und die Erzeugungseinheit nach DGUV Vorschrift 3, § 3 und § 5 für betriebsbereit erklärt. Ich/wir erklären hiermit, dass die vorstehenden Angaben der Wahrheit entsprechen und verpflichte(n) mich/uns, sämtliche Änderungen der Anlage unverzüglich dem Netzbetreiber, an dessen Netz die Erzeugungseinheit angeschlossen ist schriftlich mitzuteilen. Die vorgenannten Angaben beruhen auf den geltenden gesetzlichen Bestimmungen und Rechtsverordnungen.			
Anlagenerrichter/Inbetriebsetzer		Anlagenbetreiber	
Firma:		Firma:	
Name des Bearbeiters:		Name des Bearbeiters:	
Straße/Hausnummer:		Straße/Hausnummer:	
PLZ/Ort:		PLZ/Ort:	
.....			
Datum, Stempel und Unterschrift		Datum, Stempel und Unterschrift	

E.11 Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlage/Speicher

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen MS (vom Anlagenbetreiber auszufüllen; gilt auch für Speicher)		1 (4)		
Projektbezeichnung				
Leistungsangaben der Erzeugungs- anlage	Vereinbarte Anschlusswirkleistung Einspeisung $P_{AV, E}$			
	Vereinbarte Anschlusscheinleistung Einspeisung $S_{AV, E}$			
	Vereinbarte Anschlusswirkleistung Bezug P_{AVB}			
	Vereinbarte Anschlusscheinleistung Bezug S_{AVB}			
	Installierte Wirkleistung P_{inst}			
Registrier-Nr. des Netzbetreibers				
Netzanschlusspunkt an das Netz des Netzbetreibers	Bezeichnung Abrechnungszählpunkt			
Ersteller der Inbe- triebsetzungs- erklärung	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail			
Anlagenbetreiber	Vorname, Name Straße, Hausnummer PLZ, Ort Telefon, E-Mail			
Ersteller des Anlagenzertifikates	Vorname, Name Straße, Hausnummer Nr. Anlagenzertifikat Ausstelldatum			
Inbetriebsetzungsprüfung Übergabestation				
Bezeichnung Inbetriebsetzungsprotokoll vom:				
Inbetriebsetzungsprüfung des EZA-Reglers				
Reglerfunktion	Reglerhersteller	Fabrikat/Typ	Seriennummer	Inbetriebsetzungs- protokoll vom
Wirkleistung				
Blindleistung				

Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen MS						
(vom Anlagenbetreiber auszufüllen)						
Inbetriebsetzungsprüfung aller Erzeugungseinheiten (Bestandsanlagen und Neuanlagen)						
EEG-Anlagenschlüssel (sofern vorhanden)	Fabrikat/Typ	Seriennummer	Bemessungswirkleistung P _{rE}	Inbetriebsetzungsprotokoll vom		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
_____	_____	_____	_____ kW	_____		
Inbetriebsetzungsprüfung weiterer Komponenten						
Komponente	Hersteller	Fabrikat/Typ	Seriennummer	Inbetriebsetzungsprotokoll vom		
_____	_____	_____	_____	_____		
_____	_____	_____	_____	_____		
_____	_____	_____	_____	_____		
_____	_____	_____	_____	_____		

Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen MS (vom Anlagenbetreiber auszufüllen)		3 (4)
Funktionsprüfung der Erzeugungsanlage		Prüfprotokoll vom
Wirkleistungssteuerung durch die netzführende Stelle des Netzbetreibers		_____
Bemerkungen _____ _____		
Blindleistungssteuerung durch die netzführende Stelle des Netzbetreibers		_____
Bemerkungen _____ _____		
Prüfung der Blindleistungs-Kennlinienfunktion oder der Blindleistungsfestwerte auf Basis aufgezeichneter Betriebsmesswerte des EZA-Reglers, Störschreibers oder sonstiger Aufzeichnungsgeräte am Netzanschlusspunkt durch den Anlagenbetreiber (Aufzeichnungszeitraum: mind. 7 Tage und mind. 20 % P_{inst} (bei $Q(P)$ - bzw. $\cos \varphi(P)$ -Kennlinie mind. 60 % P_{inst}).		_____
Die $Q(P)$ - bzw. $\cos \varphi(P)$ -Kennlinie wurde mit der Prüfkennlinie geprüft. Nach der Prüfung wurde die ursprüngliche Kennlinie wieder eingestellt.		☐ ja ☐ nein
Bemerkungen _____ _____		
Prüfung des vorgegebenen Datenumfangs für Wirk- und Blindleistung		
Prüfung des Verhaltens bei Ausfall des Vorgabewertes für Wirk- und Blindleistung		
Prüfung des Verhaltens bei Ausfall der Kommunikation zwischen EZA-Regler und Erzeugungseinheiten für Wirk- und Blindleistung		
Bestätigung		
Die tatsächlich verbauten Erzeugungseinheiten (namentlich und mit Seriennummer), inklusive der im Einheitenzertifikat aufgeführten Hauptkomponenten (inklusive Softwarestände), sind als Anlage aufgelistet beigefügt und stimmen mit den im Anlagenzertifikat aufgeführten Einheitenzertifikaten überein. Die tatsächlich verbauten Komponenten/EZA-Regler (namentlich und mit Seriennummer) sind als Anlage aufgelistet beigefügt und stimmen mit dem im Anlagenzertifikat aufgeführten Komponentenzertifikaten überein. ☐ Vollständig ☐ Mit folgenden Abweichungen (sind im Vorfeld mit dem Netzbetreiber abzustimmen) _____ _____		
Die Betriebsmittel der Erzeugungsanlage (wie z. B. Kennwerte und Stufenstellungen der Maschinentransformatoren, Kabellängen und -typen) sind als Anlage aufgelistet beigefügt und stimmen mit dem Anlagenzertifikat überein. ☐ Vollständig ☐ Mit folgenden Abweichungen (sind im Vorfeld mit dem Netzbetreiber abzustimmen) _____ _____		

Inbetriebsetzungserklärung Erzeugungsanlagen MS (vom Anlagenbetreiber auszufüllen)		4 (4)
Folgende Prüfprotokolle und Nachweise sind als Anlage beigelegt		
Funktionsprüfprotokoll zur Wirkleistungssteuerung	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Funktionsprüfprotokoll zur Blindleistungssteuerung	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Protokoll zur Überprüfung der Q -Kennlinienfunktion	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Protokoll zur Überprüfung des Datenumfangs für P und Q	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Protokoll zur Überprüfung des Verhaltens bei Ausfall der Vorgabewerte für P und Q und bei Kommunikationsausfall zwischen EZA-Regler und EZE	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Prüfprotokoll der Schutzeinrichtungen am Netzanschlusspunkt	Schutzprüfprotokoll liegt bei	☐
Prüfprotokoll der Schutzeinrichtungen an den einzelnen Erzeugungseinheiten	Schutzprüfprotokolle liegt bei	☐
Einstellprotokolle der Erzeugungseinheiten (insbesondere zur Umsetzung der dynamischen Netzstützung)	Einstellprotokolle liegen bei	☐
Einstellprotokoll des EZA Reglers	Einstellprotokoll liegt bei	☐
Leistungsbilanznachweis USV am NAP und ggf. an zwischengelagerten Schutzeinrichtungen (nur PV)	Nachweis liegt bei	☐
Inbetriebsetzungsprotokoll der Maschinentransformatoren	Protokoll liegt bei	☐
Störlichtbogenqualifikationsnachweis der Schaltanlage	Nachweis liegt bei	☐
Prüfprotokolle der Strom- und Spannungswandler	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Prüfprotokolle der Abrechnungs- und (soweit vorhanden) der Vergleichsmessung	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Typprüfprotokolle der verbauten Schutzeinrichtungen (bei externen Schutzgeräten)	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Herstellereklärung zum Parametersatz der Erzeugungseinheiten	liegen vollzählig bei	☐
Energieflussrichtungserfassung bei Speichern konzeptgemäß umgesetzt	Prüfprotokoll liegt bei	☐
Bemerkungen		
Ort, Datum	Ersteller der Inbetriebsetzungserklärung	Anlagenbetreiber

E.12 Konformitätserklärung für Erzeugungsanlagen/Speicher

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Name Zertifizierungsstelle Akkreditiert nach DIN EN ISO/IEC 17065 für VDE-AR-N 4110		1 (2)
Konformitätserklärung für Erzeugungsanlagen/Speicher		Nr: Unterzeichnete Kopie Nr.:
Projektbezeichnung		
Anschlussnehmer		
Leistungsangaben der Erzeugungsanlage/des Speichers	Vereinbarte Anschlusswirkleistung $P_{AV, E}$	_____ kW
	Vereinbarte Anschlussscheinleistung $S_{AV, E}$	_____ kVA
	Vereinbarte Anschlusswirkleistung $P_{AV, B}$	_____ kW
	Vereinbarte Anschlussscheinleistung $S_{AV, B}$	_____ kVA
	Installierte Wirkleistung P_{inst}	_____ kW
Ersteller des Anlagenzertifikates	Vorname, Name Straße, Hausnummer Nr. Anlagennachweis Ausstelldatum	
Ersteller der Inbetriebsetzungserklärung	Vorname, Name Straße, Hausnummer Ausstelldatum	
Die Erzeugungsanlage/der Speicher (Komponenten, Einheiten und Betriebsmittel, usw.) wurde entsprechend des Anlagenzertifikates und nach den Vorgaben des Netzbetreibers errichtet. ☐ Erfüllt ANMERKUNG _____		
Die in der Inbetriebsetzungserklärung ausgewiesenen Bestandteile und Einstellungen der errichteten Erzeugungsanlage/des Speichers stimmen mit dem Anlagenzertifikat überein. ☐ Erfüllt ANMERKUNG _____		
Das Konzept zur statischen Blindleistungsbereitstellung, das Konzept zur Wirkleistungssteuerung, die Umsetzung der dynamischen Netzstützung und das Schutzkonzept wurden unter Berücksichtigung der Vorgaben des Netzbetreibers umgesetzt. ☐ Erfüllt ANMERKUNG _____		

Die zuvor bezeichnete Erzeugungsanlage/der Speicher

- ☐ erfüllt die Anforderungen der VDE-AR-N 4110 „TAR Mittelspannung“
- ☐ erfüllt die Anforderungen der TAB des Netzbetreibers
und wurde konform zum oben angeführten Anlagenzertifikat errichtet.

ANMERKUNG _____

—

Im Fall einer Überschreitung der Oberschwingungen sind folgende Punkte zu berücksichtigen.

- ☐ Einbau und Start der Messung erfolgt am: _____
- _____

Die geforderten Funktionsprüfungen zum Wirk- und Blindleistungsverhalten

- ☐ Wurden im Rahmen der Inbetriebsetzungserklärung erbracht.
- ☐ Konnten aus folgenden Gründen nicht durchgeführt werden und werden in Abstimmung mit dem Netzbetreiber nachgeholt.
- _____

Die Konformitätserklärung beinhaltet folgende Anlagen:

- Inbetriebsetzungserklärung
 - Weitere zur Erstellung der Konformitätserklärung geprüfte Dokumente: _____
- _____

Bestätigung im Fall nachträglicher Nachweismessungen:

- ☐ Nach erfolgter Messung im Zeitraum vom _____ bis _____ konnte der Nachweis erbracht werden, dass die geforderten Oberschwingungspegel eingehalten werden (Frist 6 Monate nach Inbetriebsetzung der Erzeugungsanlage).
- ☐ Mit der Messung im Zeitraum vom _____ bis _____ konnte der Nachweis nicht erbracht werden. Es muss eine Nachbesserung erfolgen.

Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)

Bestätigung der Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail

- ☐ Es erfolgte eine Nachbesserung. Mit der Messung im Zeitraum vom _____ bis _____ konnte der Nachweis erbracht werden, dass die geforderten Oberschwingungspegel eingehalten werden (Frist 12 Monate nach der erfolglosen Nachweismessung).

Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)

Bestätigung der Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail

Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)

Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail

Dieses Zertifikat darf nicht in Ausschnitten verwendet werden.

E.13 Einheitenzertifikat

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Name Zertifizierungsstelle Akkreditiert nach DIN EN ISO/IEC 17065		1 (1)
Einheitenzertifikat		Nr: Exemplar-Nr.:
Hersteller		
Typ Erzeugungseinheit		
Technische Daten	Bemessungswirkleistung:	_____ kW
	Bemessungsspannung:	_____ V
	Nennfrequenz:	_____ Hz
	Mindest erforderliche Kurzschlussleistung (nur EZE Typ 1):	_____ MVA
VDE-Anwendungsregel	VDE-AR-N 4110:2018-11 „TAR Mittelspannung“	
Zertifizierungsprogramm	FGW Technische Richtlinie Nr. 8 (mit Ausgabestand)	
Mitgeltende Normen/ Richtlinien	FGW Technische Richtlinien Nr. 3 und Nr. 4 (jeweils mit Ausgabestand)	
Die oben bezeichnete Erzeugungseinheit erfüllt die Anforderungen der oben aufgeführten VDE-Anwendungsregel. Es gelten folgende Einschränkungen und Abweichungen: ☐ keine ☐ _____ Der Hersteller hat die Zertifizierung des Qualitätsmanagementsystems seiner Fertigungsstätte nach ISO 9001 nachgewiesen bzw. unterliegt einer Fertigungsüberwachung.		
Das Zertifikat beinhaltet folgende Angaben: – Technische Daten der Erzeugungseinheit, der eingesetzten Hilfseinrichtungen und der verwendeten Softwareversion; – den schematischen Aufbau der Erzeugungseinheit; – zusammengefasste Angaben zu den Eigenschaften der Erzeugungseinheit. Das Zertifikat besteht aus ... Seiten und einem Anhang mit ... Seiten. Das Zertifikat ist gültig bis Datum (TT.MM.JJJJ).		
Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)		Name, Funktion
_____ Name Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail		_____ DAkkS Logo
Dieses Zertifikat darf nicht in Ausschnitten verwendet werden.		

E.14 Komponentenzertifikat

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Name Zertifizierungsstelle Akkreditiert nach DIN EN ISO/IEC 17065		1 (1)
Komponentenzertifikat		Nr: Exemplar-Nr.:
Hersteller		
Komponenten-Typ		
Technische Daten	Bemessungsscheinleistung:	_____ kW
	Bemessungsspannung:	_____ V
	Nennfrequenz:	_____ Hz
VDE-Anwendungsregel	VDE-AR-N 4110:2018-11 „TAR Mittelspannung“	
Zertifizierungsprogramm	FGW Technische Richtlinie Nr. 8 (mit Ausgabestand)	
Mitgeltende Normen/ Richtlinien	FGW Technische Richtlinien Nr. 3 und Nr. 4 (jeweils mit Ausgabestand)	
Die oben bezeichnete Komponente erfüllt die Anforderungen der oben aufgeführten Anwendungsregel Es gelten folgende Einschränkungen und Abweichungen: ☐ keine ☐ _____		
Der Hersteller hat die Zertifizierung des Qualitätsmanagementsystems seiner Fertigungsstätte nach ISO 9001 nachgewiesen bzw. unterliegt einer Fertigungsüberwachung.		
Das Zertifikat beinhaltet folgende Angaben: – Technische Daten der Komponente, der eingesetzten Hilfseinrichtungen und der verwendeten Softwareversion; – den schematischen Aufbau der Komponente; – zusammengefasste Angaben zu den Eigenschaften der Komponente. Das Zertifikat besteht aus ... Seiten und einem Anhang mit ... Seiten. Das Zertifikat ist gültig bis Datum (TT.MM.JJJJ).		
Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)		Name, Funktion
_____ Name Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail		_____ DAkkS Logo
Dieses Zertifikat darf nicht in Ausschnitten verwendet werden.		

E.15 Anlagenzertifikat

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Name Zertifizierungsstelle Akkreditiert nach DIN EN ISO/IEC 17065		1 (1)
Anlagenzertifikat		Nr: Exemplar-Nr. Typ:(A, B oder C)
Projektbezeichnung		
Anschlussnehmer		
Leistungsangaben der Erzeugungsanlage	Vereinbarte Anschlusswirkleistung $P_{AV, E}$	_____ kW
	Vereinbarte Anschlussscheinleistung $S_{AV, E}$	_____ kVA
	Vereinbarte Anschlusswirkleistung $P_{AV, B}$	_____ kW
	Vereinbarte Anschlussscheinleistung $S_{AV, B}$	_____ kVA
	Installierte Wirkleistung P_{inst}	_____ kW
VDE-Anwendungsregel	VDE-AR-N 4110:2018-11 „TAR Mittelspannung“	
Zertifizierungsprogramm	FGW Technische Richtlinie Nr. 8 (mit Ausgabestand)	
Die oben bezeichnete Erzeugungsanlage erfüllt die Anforderungen der oben aufgeführten VDE-Anwendungsregel.		
Das Zertifikat beinhaltet folgende Angaben: – Den schematischen Aufbau der Erzeugungsanlage mit Angabe der Erzeugungseinheiten und aller weiteren Komponenten; – zusammengefasste Angaben zu den Eigenschaften der Erzeugungsanlage; – Aussagen zur Gültigkeitsdauer. Das Zertifikat besteht aus ... Seiten und einem Anhang mit ... Seiten.		
Ort, Datum (TT.MM.JJJJ)		Name, Funktion
_____ Name Zertifizierungsstelle, Adresse, E-Mail		_____ DAkKS Logo
Dieses Zertifikat darf nicht in Ausschnitten verwendet werden.		

E.16 Betriebserlaubnisverfahren

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Erteilung der endgültigen Betriebserlaubnis		1 (1)
durch den Netzbetreiber		
Bezeichnung Erzeugungsanlage/Speicher		
Vereinbarte Anschluss-Wirkleistung Einspeisung $P_{AV, E}$	 kW	
Vereinbarte Anschluss-Scheinleistung Einspeisung $S_{AV, E}$	 kVA	
Vereinbarte Anschluss-Wirkleistung Bezug $P_{AV, B}$	 kW	
Vereinbarte Anschluss-Scheinleistung Bezug $S_{AV, B}$	 kVA	
Installierte Wirkleistung P_{inst}	 kW	
Registriernummer des Netzbetreibers		
Bezeichnung Übergabestation		
☐ Der vorgenannten Erzeugungsanlage wird die endgültige Betriebserlaubnis erteilt.		
Der Entscheidung liegt folgende vollständige Dokumentation zu Grunde:		
☐ Inbetriebsetzungserklärung der Erzeugungsanlage (E.11)		☐ Konformitätserklärung der Erzeugungsanlage (E.12)
Sonstige Bemerkungen		
..... Ort, Datum	 Unterschrift des Netzbetreibers	

E.17 Beschränktes Betriebserlaubnisverfahren

(Dieses Formular ist zur Vervielfältigung durch den Anwender dieser VDE-Anwendungsregel bestimmt.)

Erteilung einer beschränkten Betriebserlaubnis		1 (1)
durch den Netzbetreiber		
Bezeichnung Erzeugungsanlage/Speicher		
Registriernummer des Netzbetreibers		
Bezeichnung Übergabestation		
Der vorgenannten Erzeugungsanlage wird eine beschränkte Betriebserlaubnis erteilt:		
Die Erzeugungsanlage/der Speicher weicht in folgenden Punkten vom Anlagenzertifikat bzw. der Konformitätserklärung ab:		
.....		
Der Entscheidung liegt folgende vollständige Dokumentation zu Grunde:		
☐ Anlagenzertifikat-Nr.: ☐ Konformitätserklärung Nr.:		
Die beschränkte Betriebserlaubnis ist befristet bis		
Sofern die oben aufgeführten Mängel nicht bis zum angegebenen Datum abgestellt sind, erlischt die endgültige Betriebserlaubnis. Die Erzeugungsanlage/der Speicher sind danach vom Netz zu trennen.		
Sonstige Bemerkungen:		
.....		
..... Ort, Datum	 Unterschrift des Netzbetreibers	