Antragstellung

für Erzeugungsanlagen/Speicher

gemäß E.1, E.2 und E.3 der technischen Anwendungsregel VDE-AR-N 4105:2018-11

1) Anlagenbetreiber/-in

Vorname, Name bzw. Firmenname _____ Telefon _____

Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____

E-Mail _____

2) Anlagenanschrift (falls abweichend von 1)

Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____

Gemarkung, Flur, Flurstück _____

3) ausführender Elektrofachbetrieb

Vorname, Name bzw. Firmenname _____ Telefon _____

Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____

E-Mail _____ Ausweisnummer _____

4) ausführender Anlagenerrichter (falls abweichend von 3)

Vorname, Name bzw. Firmenname _____ Telefon _____

Straße, Hausnummer _____ PLZ, Ort _____

E-Mail _____

5) Anlagenart

☐ **Neuerrichtung** ☐ **Erweiterung zu Reg.-Nr.** _____
(alle weiteren Angaben beziehen sich nur auf die Erweiterung)

☐ **Rückbau zu Reg.-Nr.** _____
(alle weiteren Angaben beziehen sich nur auf den Rückbau)

☐ **Austausch zu Reg.-Nr.** _____
(alle weiteren Angaben beziehen sich nur auf den Austausch)

6) Netzsicherheitsmanagement

Ausführliche Erläuterungen zu den Bedingungen und der Verfahrensweise des Netzsicherheitsmanagements sind im Internet unter
www.thueringer-energienetze.com/netzsicherheit veröffentlicht. [1]

Für Erzeugungsanlagen >25 $kW_{(p)}$ und <100 $kW_{(p)}$: Welche Umsetzung ist geplant?

☐ **Funkrundsteuerempfänger von Netzbetreiber**
(Bitte Auftrag Lieferung und Parametrierung Funkrundsteuerempfänger ausfüllen und einreichen.)

oder

☐ **Funkrundsteuerempfänger Parametrierung**
(Bitte Auftrag Parametrierung kundeneigener Funkrundsteuerempfänger ausfüllen und einreichen.)

---

[1] Die Energiewerke Zeulenroda GmbH beauftragt die TEN Thüringer Energienetze mit der Durchführung des Einspeisemanagement entsprechend § 14 des Erneuerbare-Energien-Gesetz – EEG sowie zur Durchführung von Maßnahmen zur Leistungsanpassung bei Gefährdung der Systemsicherheit gemäß § 13 und § 14 Energiewirtschaftsgesetz – EnWG im Netzbereich der Energiewerke Zeulenroda GmbH. Die TEN Thüringer Energienetze steuert die Erzeugungsanlagen i.S.d. EEG und EnWG im Rahmen des Einspeisemanagements (§15 Abs. 1) entsprechend den aktuellen Erfordernissen und gesetzlichen Vorgaben. Aus diesem Grund sind wir verpflichtet, steuerungsrelevante Anlagedaten Ihrer PV-Anlage an die TEN Thüringer Energienetze weiterzugeben. Die Errichtung der Anlagen für das Einspeisemanagement erfolgt auf Grundlage der „Bedingungen für den Einsatz von Sekundärtechnik bei Netzparallelbetrieb von Erzeugungsanlagen" bzw. „Bedingungen für den Einsatz von Funkrundsteuerempfängern zur Leistungsreduzierung von Erzeugeranlagen" der Thüringer Energienetz in ihrer jeweils gültigen Fassung.

7) Weitere Informationen

☐ **Anmeldung zum Netzanschluss (Strom) beigefügt (bitte Vordruck benutzen)**

Lageplan mit Aufstellungsort der Erzeugungsanlage beigefügt

Einheitenzertifikate nach VDE-AR-N 4105:2018-11 beigefügt

☐ **Zertifikat für den NA-Schutz nach VDE-AR-N 4105:2018-11 beigefügt**

☐ **Soweit am jeweiligen Anschlussfall erforderlich: Zertifikat für die Leistungsflussüberwachung am Netzanschlusspunkt ($P_{AV,E}$-Überwachung, 70%-Begrenzung nach VDE-AR-N 4105, 5.7.4.2, Symmetrieeinrichtung nach VDE-AR-N 4100, 5.5)**

☐ **Übersichtsschaltplan (einpolige Darstellung) ab Netzanschluss beigefügt (inkl. Anordnung der Mess- und Schutzeinrichtungen/Zählervorsicherung)**

☐ **Vollmacht für Anlagenerrichter/Elektrofachbetrieb beigefügt**

☐ **Angaben zum Technischen Betriebsführer beigefügt, falls abweichend vom Anlagenbetreiber (bitte Vordruck benutzen)**

☐ **Geplanter Inbetriebsetzungstermin** _____

8) Angaben zum Hausanschluss **(Bitte unterstützen Sie uns möglichst mit den Angaben, damit wir die Eignung des Hausanschlusses schneller bewerten können.)**

Ist ein Niederspannungs-Hausanschluss vorhanden? ☐ **Ja** ☐ **Nein**

Wenn Ja: Bitte Fotos vom Hausanschlusskasten und geöffnetem Zählerschrank beifügen!

Erdkabelanschluss ☐ **Ja** ☐ **Nein**

Hausanschlusskasten Schutzklasse: ☐ **1** ☐ **2** **nach:** ☐ **TAB** ☐ **TGL**

Hausanschlusssicherung: 3x **A** ☐ **NH-Sicherung** ☐ **D-System**

Ist ein Mittelspannungsanschluss vorhanden? ☐ **Ja** ☐ **Nein**

Wenn Ja: _____

Stationsname

9) Anmerkungen

_____

_____

_____

_____

_____

_____

_____

_____	✕ _____	✕ _____
Ort, Datum	Unterschrift Antragsteller	Unterschrift Anlagenbetreiber, sofern nicht Antragsteller

☐ **Anlagenbetreiber**
☐ **Elektrofachbetrieb**
☐ **Anlageneinrichter**

Anlage

☐ **Datenblatt Erzeugungsanlagen**
☐ **Datenblatt Speicher**

Datenblatt

Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz
für jede Energieart auszufüllen

Energieart: ☐ Sonne ☐ Wind ☐ Wasser ☐ Sonstige: _____

BHKW mit: ☐ Biogas ☐ Erdgas ☐ Öl ☐ Sonstige: _____

Erzeugungseinheit(en) (falls Zeilen nicht ausreichen, Seite wiederholt ausfüllen)

Hersteller	Typ/Modell	Anschluss L1 L2 L3	cos φ Einstellbereich*	Nennleistung x Anzahl in kW	= Gesamtleistung in kW	Inselbetrieb[1] Ja	Nein
		☐ ☐ ☐	-	x	=	☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=	☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=	☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=	☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=	☐	☐

* cos φ untererregt – übererregt

Gesamtsumme in kW _____

Bei PV-Anlagen Solarmodulleistung (falls Zeilen nicht ausreichen, Seite wiederholt ausfüllen)

Hersteller	Typ/Modell	Nennleistung in W_p	x Anzahl	= Gesamtleistung in kW_p
			x	=
			x	=
			x	=

Summe in kW_p _____

Betriebsweise Motorischer Anlauf vorgesehen? ☐ Ja ☐ Nein

☐ Überschussstromeinspeisung über derzeitigen Bezugszähler _____ Zählernummer

☐ Volleinspeisung

☐ Einspeisung ins Kundennetz mit kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe? über derzeitigen Bezugszähler _____ Zählernummer

Blindleistungskompensation

Kompensation: ☐ nicht vorhanden ☐ vorhanden: kVAr geregelt: ☐ Ja ☐ Nein

zugeordnet: ☐ der Gesamtanlage ☐ einer Einzelanlage

Verdrosselt: ☐ ja mit: % nein, mit TF-Sperre für: Hz ☐ Nein

1) Inselbetrieb nach VDE-AR-E 2510, umgangssprachlich als „Notstrombetrieb" bezeichnet.

Datenblatt
für Speicher

Anschluss des Speichersystems

- ☐ **AC-gekoppelt: Die Batterie wird separat über einen im Energiespeichersystem verbauten Wechselrichter an die Anschlussnehmeranlage angeschlossen.**
- ☐ **DC-gekoppelt: Die Batterie wird parallel mit dem Solarmodul über einen Wechselrichter an die Anschlussnehmeranlage angeschlossen.**
- ☐ **Inselnetz bildendes System nach VDE-AR-E 2510-2**
- ☐ **Allpolige Trennung vom öffentl. Netz bei Netzersatzbetrieb NA-Schutz nach VDE-AR-N 4105:2018-11 vorhanden**

Umrichter des Speichersystems **(falls andere Erzeugungseinheit als auf Datenblatt Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz verwendet z.B. AC-gekoppelt)**

Hersteller	Typ/Modell	Anschluss L1 L2 L3	cos φ Einstellbereich*	Nennleistung x Anzahl in kW	=	Gesamtleistung in kW	Inselbetrieb[1] Ja	Nein
		☐ ☐ ☐	-	x	=		☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=		☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=		☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=		☐	☐
		☐ ☐ ☐	-	x	=		☐	☐

* cos φ untererregt – übererregt

Gesamtsumme in kW _____

Batterien des Speichersystems **(falls Zeilen nicht ausreichen, Seite wiederholt ausfüllen)**

Hersteller	Typ/Modell	nutzbare Speicherkapazität in kWh	x Anzahl	=	Nutzbare Gesamtkapazität in kWh
			x	=	
			x	=	
			x	=	

Summe in kWh _____

Anschlusskonzept
(Bitte eine Auswahl treffen)

- ☐ **Speicher ohne Lieferung in das öffentliche Netz und ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz**
- ☐ **Speicher mit Lieferung in das öffentliche Netz und ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz**
- ☐ **Speicher ohne Lieferung in das öffentliche Netz und mit Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz[2]**
- ☐ **Speicher mit Lieferung in das öffentliche Netz und mit Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz[2]**

Verwendete Primärenergieträger (z. B. Sonne, Wind, Gas) _____

Unterschiedliche Primärenergieträger werden getrennt erfasst ☐ **Ja**

Unterschiedliche Einspeisevergütungen werden korrekt erfasst ☐ **Ja**

1) Inselbetrieb nach VDE-AR-E 2510, umgangssprachlich als „Notstrombetrieb" bezeichnet.
2) Erhaltungsladung wird nicht als Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz betrachtet.