

Anhang G Netzanschlussdatenblatt

Teil 1 (verpflichtend)

| | |
|-----------------------------|--|
| Verteilnetzbetreiber (VNB): | |
|-----------------------------|--|

| | |
|--|--|
| 1. Anwendungsbereich / Netzbereich: | |
| Netzgebiet: | |

| | | | |
|---|-------------------------------|--|--|
| 2. Allgemeine Netzparameter: | | | |
| 2.1 Netzspannung: | | | |
| <u>Netznennspannung U_N:</u> | _____ | kV | 2.2 Sternpunktbehandlung: <input type="checkbox"/> Resonanzsternpunktterdung (RESPE) <input type="checkbox"/> Niederohmige Sternpunktterdung (NOSPE) <input type="checkbox"/> Kurzzeitige niederohmige Sternpunktterdung (KNOSPE) <input type="checkbox"/> Isolierter Sternpunkt (OSPE) <input type="checkbox"/> Starre Sternpunktterdung (SSPE) |
| <u>Umstellung Netznennspannung geplant:</u> | | | |
| <input type="checkbox"/> Ja, auf Netznennspannung U_N | _____ | kV | |
| <input type="checkbox"/> Nein, keine Umstellung geplant | | | |
| | | | |
| | | | |
| 2.3 Tonfrequenz-Rundsteueranlage (TRA): | | | |
| TRA vorhanden: | <input type="checkbox"/> Nein | <input type="checkbox"/> Ja, mit Frequenz _____ Hz | |

3. Ausführung MS-Übergabeschaltanlage:

| | | | | | |
|--|--|--|---|--|--|
| 3.1 Elektrische Betriebsmittelparameter MS-Anlage nach TAB-MS Abschnitt 6.2.1.1 - Tabelle 2: | | | 3.2 Motorisierung Netzeingangsfelder nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.1 notwendig, wenn: | | |
| <input type="checkbox"/> Variante 1 – 10kV | | | <input type="checkbox"/> Fernwirkanlage vorhanden (Variante 1) | | |
| <input type="checkbox"/> Variante 2 – 20kV | | | <input type="checkbox"/> Fernwirkanlage & Übergabe- Leistungs-schalter vorhanden (Variante 2) | | |
| 3.3 Aufbau Fernwirk- und Prozessdatenübertragung nach TAB-MS Abschnitt 6.3.2: | | | | | |

Aufbau notwendig bei*:

| | | | |
|---|-------------|---|--|
| Bei Bezugsanlagen ab Bezugsleistung $P_{AV,B}$ | ODER | Bei Erzeugungsanlagen ab Erzeugungsanlagen-Summenwirkleistung (Hinweis: bei PV ist die Modulleistung ausschlaggebend) | |
| <input type="checkbox"/> ≥ 100 kW | | <input type="checkbox"/> ≥ 100 kW (je Primärenergieträger) | |
| <input type="checkbox"/> ≥ 500 kW | | <input type="checkbox"/> ≥ 500 kW (über alle Primärenergieträger) | |
| <input type="checkbox"/> ≥ 950 kW | | <input type="checkbox"/> ≥ 950 kW (über alle Primärenergieträger) | |

* Hinweis:

Bei Kundenanlagen mit einer flexiblen Netzanschlussvereinbarung nach EnWG oder EEG ist der Aufbau einer Fernwirk- und Prozessdatenübertragung immer verpflichtend.

3.4 Kurzschluss-/Erdschlussrichtungsanzeiger in netzseitigen Eingangsfeldern nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.2:

| | | | | |
|-------------------------------|--------------------------|--|------------------------------|--------------------------|
| Kurzschlussrichtungsanzeiger: | <input type="checkbox"/> | | Kombiniertes Gerät zulässig: | <input type="checkbox"/> |
| Erdschlussrichtungsanzeiger: | <input type="checkbox"/> | | | |

Funktionsumfang Geräte zur Erdschlusserfassung (Mehrfausbauwahl möglich):

| |
|--|
| <input type="checkbox"/> Dauererdschluss-Erkennung |
| <input type="checkbox"/> Erd-Kurzschluss-Erkennung |
| <input type="checkbox"/> Erdschlusswischer |

| | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> | Pulsortung |
| <input type="checkbox"/> | $\cos \phi$ - und $\sin \phi$ -Verfahren |
| 3.5 Wandlerspezifikation nach TAB MS Abschnitt 6.2.2.7: | |
| Einsatz von 1-Wicklungs-Spannungswandler zulässig: (Nutzung Abrechnungswicklung für weitere Zwecke, bspw. Schutz) | <input type="checkbox"/> Ja |
| | <input type="checkbox"/> Nein |

4. Bemerkungen