

Anhang G Netzanschlussdatenblatt

Teil 1 (verpflichtend)

Verteilnetzbetreiber (VNB):	Stadtwerke Buchholz in der Nordheide GmbH
-----------------------------	---

1. Anwendungsbereich / Netzbereich:	
Netzgebiet:	Stadt Buchholz

2. Allgemeine Netzparameter:			
2.1 Netzspannung:		2.2 Sternpunktbehandlung:	
<u>Netznennspannung</u> U_N :	<u>20</u> kV	<input type="checkbox"/>	Resonanzsternpunkterdung (RESPE)
<u>Umstellung Netznennspannung geplant:</u>		<input checked="" type="checkbox"/>	Niederohmige Sternpunkterdung (NOSPE)
<input type="checkbox"/>	Ja, auf Netznennspannung U_N	<input type="checkbox"/>	Kurzzeitige niederohmige Sternpunkterdung (KNOSPE)
<input checked="" type="checkbox"/>	Nein, keine Umstellung geplant	<input type="checkbox"/>	Isolierter Sternpunkt (OSPE)
		<input type="checkbox"/>	Starre Sternpunkterdung (SSPE)
2.3 Tonfrequenz-Rundsteueranlage (TRA):			
TRA vorhanden:	<input type="checkbox"/> Nein	<input checked="" type="checkbox"/> Ja, mit Frequenz <u>316,2/3</u> 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 checked="" type="checkbox"/>	Variante 2 – 20kV		<input checked="" type="checkbox"/>	Fernwirkanlage & Übergabe-Leistung-schalter vorhanden (Variante 2)
<input type="checkbox"/>	Variante 3 – 30kV			
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 <i>(Hinweis: bei PV ist die Modulleistung ausschlaggebend)</i>	
<input type="checkbox"/>	≥ 100 kW		<input type="checkbox"/>	≥ 100 kW (je Primärenergieträger)
<input checked="" type="checkbox"/>	≥ 500 kW		<input checked="" type="checkbox"/>	≥ 500 kW (über alle Primärenergieträger)
<input type="checkbox"/>	≥ 950 kW		<input type="checkbox"/>	≥ 950 kW (über alle Primärenergieträger)
<p>* Hinweis: Bei Kundenanlagen mit einer flexiblen Netzanschlussvereinbarung nach EnWG oder EEG ist der Aufbau eine Fernwirk- und Prozessdatenübertragung <u>immer</u> verpflichtend.</p>				
3.4 Kurzschluss-/Erdschlussrichtungsanzeiger in netzseitigen Eingangsfeldern nach TAB-MS Abschnitt 6.2.2.2:				
Kurzschlussrichtungsanzeiger:	<input checked="" type="checkbox"/>		Kombiniertes Gerät zulässig:	<input checked="" type="checkbox"/>
Erdschlussrichtungsanzeiger:	<input checked="" type="checkbox"/>			
Funktionsumfang Geräte zur Erdschlusserfassung (Mehrfachauswahl möglich):				
<input type="checkbox"/>	Dauererdschluss-Erkennung			
<input type="checkbox"/>	Erd-Kurzschluss-Erkennung			
<input type="checkbox"/>	Erdschlusswischer			

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

4. Bemerkungen

Zu 3.4 Bsp. Horstmann Compass B 2.0