

Kraftwerks-Netzanschlussverfahren

Unterlagenliste

Um bei der enercity Netz GmbH eine Prüfung für einen neuen Kraftwerksanschluss mit dem Ziel einer Anschlusszusage durchführen zu können, muss der Anschlussinteressent die nachfolgend aufgelisteten Unterlagen vorgelegt haben.

1 Allgemeine Angaben zur geplanten Erzeugungsanlage

- 1.1 Kraftwerkstyp (Primärenergieart); Einsatzzweck bzw. Fahrweise (Grund-/Mittel-/Spitzenlast; Speicher)
- 1.2 Grundaufbau und Anzahl der Blöcke/Maschinensätze
- 1.3 Nennwirkleistung, min. und max. Bruttowirkleistung im Dauerbetrieb
- 1.4 Genaue geographische Lage (Topographische Karte mit Markierung)
- 1.5 Gewünschter Netzanschlusspunkt (Umspannwerk und Spannungsebene)
- 1.6 Engpassscheinleistung der Erzeugungsanlage (MVA)
- 1.7 Angaben zur Regelfähigkeit der Erzeugungsanlage (Realisierungsart, Verfügbarkeit, Regelband, Statik, Aktivierungsgeschwindigkeit, Messgenauigkeit, usw.)
- 1.8 Angaben zur Erfüllung von möglichen Zusatzanforderungen (z.B. Inselbetriebsfähigkeit, Schwarzstartfähigkeit, usw.)
- 1.9 ggf. Angaben zu einem Zweitnetzanschluss für die Versorgung bei KW-Stillstand bzw. zum Anfahren
- 1.10 Terminplan einschließlich Inbetriebnahmetermin

2 Angaben zum Netzanschluss (Anschlusskonzept) und Daten der Erzeugungsanlage

- 2.1 Erforderliche Netzanschlusskapazität (Wirk- und Blindleistung) bei
 - 2.1.1 Einspeisung in das Netz (netto)
 - 2.1.2 Entnahme aus dem Netz, z.B. zum Anfahren (netto)
- 2.2 Anzahl der Stromkreise zum Netzanschlusspunkt
- 2.3 Normgerechtes, einpoliges Übersichtsschaltbild (single line diagram) mit Darstellung des kompletten Stranges vom Generator(en) bis zum Netzanschlusspunkt, incl. Eigenbedarf
- 2.4 Schaltzustand im Normalbetrieb
- 2.5 Betriebsmitteldaten der Hauptkomponenten nach Anlage A
- 2.6 Auslegungsdaten der Schaltanlagen
- 2.7 Kurzschlussstrombeitrag aus der Erzeugungsanlage in das Netz der enercity Netz GmbH
- 2.8 Gesamt-Schutzkonzept mit Einstellwerten (bezogen auf Messwerte aus dem Netz, nicht interner Blockschutz). Einstelldaten des Kraftwerksschutzes (Blockschutz, Eigenbedarf, usw.)
- 2.9 Eigenbedarfskonzept (Übersichtsbild mit Kenndaten für Lasten und ggf. Einspeisungen)
- 2.10 Angaben zu Netzurückwirkungen

3 Angaben zum dynamischen Verhalten der geplanten Erzeugungsanlage¹

3.1 Allgemeine Angaben

- 3.1.1 Blockschaftbild mit Einstellwerten des Reglermodells (Spannungs-, Blindleistungs-, Frequenz-, Pendeldämpfungs-, Turbinen-, Drehzahlregelung, Kompensationsanlagen)**
- 3.1.2 Dynamisches Ersatzschaltbild der Generatoren und relevanten Maschinendaten nach Anlage B**
- 3.1.3 Dynamisches Ersatzschaltbild der Motoren des Eigenbedarfs und relevante Maschinendaten**
- 3.1.4 Einstellungen der Kraftwerksschutz- und Überwachungseinrichtungen (z.B. Blockschutz, EB-Umschaltung ...)**
- 3.1.5 Weitere systemrelevante Daten, sofern o.g. Daten aus Antragstellersicht nicht komplett**

3.2 Simulationsrechnungen

- 3.2.1 Nachweis des Verhaltens bei Störungen im Netz nach Anlage C**
- 3.2.2 Stabilitätsgrenze (in ms) bei einem Kurzschluss am Netzanschlusspunkt**

3.3 Datenmodell

- 3.3.1 Modell im PSS/E Standardformat (wenn möglich inkl. Regler) auf CD bzw. DVD**

¹ Diese Unterlagen müssen möglicherweise, abhängig von den Eigenschaften des Netzanschlusspunktes, für eine Anschlussprüfung noch nicht vorliegen. Sie sind nur auf gesonderte Anforderung seitens der enercity Netz GmbH zu liefern. In diesen Fällen wird eine Lieferung im Rahmen des Realisierungsfahrplans vereinbart.

Anlage A - Daten der Hauptkomponenten

A1. Generator

- A1.1 Generatortyp
- A1.2 Nennleistung (Scheinleistung und Wirkleistung)
- A1.3 Generatordiagramm
- A1.4 Nennspannung und max. zulässige Spannung
- A1.5 Spannungsbereich
- A1.6 Nennleistungsfaktor

A2. Transformator

- A2.1 Typ und Größe (Anzahl Wicklungen)
- A2.2 Nennscheinleistung
- A2.3 Nennspannungen und max. zulässige Spannungen
- A2.4 Übersetzungsverhältnis
- A2.5 Schaltgruppe
- A2.6 relative Kurzschlussspannung, u_k
- A2.7 ohmscher Nennspannungsabfall, u_r
- A2.8 Regelbereich und Anzahl Stufen

A3. Leitungen und Kabel

- A3.1 Typ
- A3.2 Länge
- A3.3 längenbezogene Daten für Mit- und Nullsystem (R, X und C)

A4. Sonstiges

- A4.1 Nennströme und Kurzschlussströme von Leistungsschaltern, Trennern und Wandler (Angabe auf dem einpoligen Übersichtsschaltbild)
- A4.2 ggf. vorgesehene Kompensationsanlagen

Anlage B - Dynamische Daten des Generators

Alle Impedanzen sind bezogen auf U_n^2 / S_n .

Generatoren:

| Bezeichnung | Abkürzung | Einheit |
|---------------------|------------------|---------|
| Nennscheinleistung | S_n | MVA |
| Nennwirkleistung | P_n | MW |
| Nennspannung | U_n | kV |
| Nennleistungsfaktor | $\cos \varphi_n$ | |
| Nennwirkungsgrad | $\eta_{a.n}$ | |
| Nennzahl | $n.n$ | U/min |
| Nennfrequenz | f_n | 1/s |

einer der folgenden Werte

| | | |
|---|-------------|------------------|
| Anlaufzeitkonstante des Gesamttaggregates bezogen auf S_n | TA | s |
| Schwungmoment des Gesamttaggregates | GD^2 | $Mp \text{ m}^2$ |
| Trägheitsmoment des Gesamttaggregates | J | $t \text{ m}^2$ |
| Statorwiderstand | | ra |
| Gleichstromzeitkonstante | T_g | s |
| Statorstreureaktanz | $x_a\sigma$ | p.u. |

Originaldaten entsprechend Ersatzschaltbild (alternativ zu den aus Ersatzschaltbild abgeleiteten Daten)

| Bezeichnung | Abkürzung | Einheit |
|-----------------------------------|----------------|---------|
| L ä n g s a c h s e: | | |
| Widerstand der Feldwicklung | r_{fd} | p.u. |
| Streureaktanz der Feldwicklung | $x_{fd\sigma}$ | p.u. |
| Widerstand der Dämpferwicklung | r_{Dd} | p.u. |
| Streureaktanz der Dämpferwicklung | $x_{Dd\sigma}$ | p.u. |
| Hauptfeldreaktanz | x_{hd} | p.u. |
| Kopplungsreaktanz Feld – Dämpfer | x_{fDd} | p.u. |

Q u e r a c h s e:

| | | |
|-----------------------------------|----------------|------|
| Widerstand der Feldwicklung | r_{fq} | p.u. |
| Streureaktanz der Feldwicklung | $x_{fq\sigma}$ | p.u. |
| Widerstand der Dämpferwicklung | r_{Dq} | p.u. |
| Streureaktanz der Dämpferwicklung | $x_{Dq\sigma}$ | p.u. |
| Hauptfeldreaktanz | x_{hq} | p.u. |
| Kopplungsreaktanz Feld – Dämpfer | x_{fDq} | p.u. |

Aus Ersatzschaltbild abgeleitete Daten (alternativ zu Originaldaten)

| Bezeichnung | Abkürzung | Einheit |
|---|-----------------------|----------------|
| L ä n g s a c h s e: | | |
| Subtransiente Kurzschlusszeitkonstante | Td'' | s |
| Subtransiente Reaktanz | x_d'' | p.u. |
| Transiente Kurzschlusszeitkonstante | Td' | s |
| Transiente Reaktanz | x_d' | p.u. |
| Synchronreaktanz | x_d | p.u. |
| Q u e r a c h s e: | | |
| Subtransiente Kurzschlusszeitkonstante | Tq'' | s |
| Subtransiente Reaktanz | x_q'' | p.u. |
| Transiente Kurzschlusszeitkonstante | Tq' | s |
| Transiente Reaktanz | x_q' | p.u. |
| Synchronreaktanz | x_q | p.u. |
| L e e r l a u f k e n n l i n i e: | | |
| Spannung | U / U_n | p.u. |
| Erregerstrom | $I_{err} / I_{err.0}$ | p.u. |

Anlage C - Nachweis des Verhaltens bei Störungen im Netz

Der Nachweis kann durch Simulationsrechnungen, die den realen Verhältnissen entsprechen müssen, erbracht werden. Er ist für die nachfolgend beschriebenen Fälle in Form von Diagrammen zu erbringen.

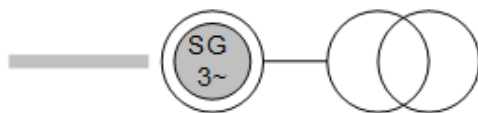
1. Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 0 % der Nennspannung des Netzes auftritt.
Die Fehlerdauer beträgt 150 ms.
2. Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 50 % der Nennspannung des Netzes auftritt.
Die Fehlerdauer beträgt 150 ms.
3. Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 70 % der Nennspannung des Netzes auftritt.
Die Fehlerdauer beträgt 700 ms.
4. Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 85 % der Nennspannung des Netzes auftritt.
Die Fehlerdauer beträgt 5 s. Die Simulationsdauer soll min. 15 Sekunden betragen.

Allgemeine Angaben für Nachweisverfahren mittels Simulation

Der Nachweis ist für mindestens alle hier definierten Szenarien und Netzäquivalente zu erbringen. enercity Netz GmbH nennt auf Nachfrage jeweils minimale und maximale Kurzschlussleistung, Kurzschlussstrom oder Vorschaltimpedanz des Netzes. Somit ist der simulationstechnische Nachweis mit diesen realen, auf den geplanten Netzanschlusspunkt abgestimmte, Netzäquivalente zu führen. Der Arbeitspunkt ist entsprechend der spezifischen Anforderungen an den Netzanschluss einzustellen. Als Netzmodell soll ein Ersatzschaltbild gemäß folgender Beschreibung verwendet werden:

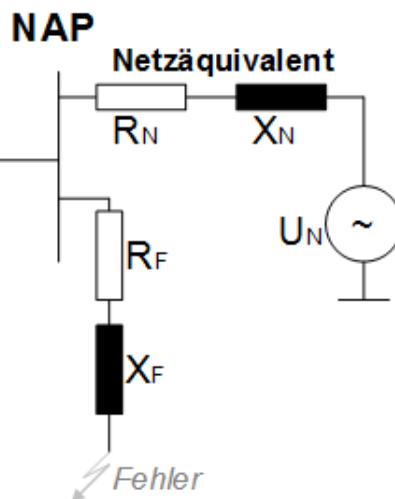
Spannungsregelung

- Zustandsmodell der Erregereinrichtung
- Spannungsregler
- PSS



- Zustandsmodell der Turbine
- Turbinenregler ...

Turbinenregelung



Darstellung der Ergebnis-Diagramme für den Nachweis des Verhaltens bei Störung

Der Nachweis ist in Form von Diagrammen mit folgenden Angaben zu führen:

- Zeitliche Auflösung mit Zeitschritten 1 ms
- Gesamtzeit 1 bis 20 Sekunden (je nach Dauer des Ausgleichsvorgangs bis zur Rückkehr in den Arbeitspunkt, entsprechend der oben aufgeführten Vorgaben)
- Fehlereintritt nach 1 Sekunde

Es sind die folgenden Größen in 4 Diagrammen (auf je einer Seite) darzustellen:

1. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf der Netzspannung am Netzanschlusspunkt in p.u. (Effektivwertdarstellung)
- Zeitlicher Verlauf der Generatorspannung in p.u. (Effektivwertdarstellung)
- Zeitlicher Verlauf der Eigenbedarfsspannung in p.u. (Effektivwertdarstellung)

2. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf der Wirkleistung gemessen am Netzanschlusspunkt in MW
- Zeitlicher Verlauf der Blindleistung gemessen am Netzanschlusspunkt in Mvar

3. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf des Schein-, Wirk- und Blindstromes am Netzanschlusspunkt in p.u. (Effektivwertdarstellung)

4. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf EFD (Spannungsregelung)
- Zeitlicher Verlauf am PSS-Eingang des Spannungsreglers
- Zeitlicher Verlauf des mechanischen Momentes (Turbinenregelung)