

INFORMATIONsutBYTE I REALTID

1 Inledning

Denna anvisning tillämpas på informationsutbyte i realtid i anknytning till upprätthållandet av driftssäkerheten samt på det tekniska genomförandet och specifikationen av informationsutbytet. Hurdan detaljerad information som ska utbytas fastställs separat för varje Kund i den omfattning som Fingrid eller Kunden behöver den för upprätthållandet av driftssäkerheten i elsystemet. En lista på den realtidsinformation som ska utbytas ges i Bilaga 3 till stamnätsavtalet 3.

2 Uppgifter som behövs från kunden för upprätthållandet av driftssäkerheten i stamnätet

- Mätningar av aktiv effekt, reaktiv effekt och spänning i nätet samt uppgifter om status på kopplingsanordningar. Detta gäller uppgifter om delar av nätet som används parallellt med stamnätet och, enligt särskild överenskommelse med kunden, uppgifter om elstationer som anslutits till stamnätet.
- Realtidsmätningar av aktiv och reaktiv effekt i enskilda generatorer på minst 10 MVA liksom uppgifter om status på brytare. Mätdata lämnas i första hand som nettomätningar.
- För generatorer på 1–10 MVA kan nämnda mätningssuppgifter överföras som en producentbestämd summa. Mätdata lämnas i första hand som nettomätningar. Produktionen av vindkraft levereras separat från den övriga produktionen.
- Realtidsuppgifter behöver inte lämnas om enskilda generatorer på mindre än 1 MVA eller reservkraftverk som används för att säkerställa elmatningen.

De behövliga realtidsuppgifterna om mätning och status ska vara i Fingrids driftövervakningssystem i det skede när ett nytt kraftverk eller en ny elstation ansluts till elnätet.

3 Uppgifter som Fingrid lämnar till Kunden

På Kundens begäran ska Fingrid lämna följande uppgifter:

- Mätningar i realtid av aktiv och reaktiv effekt i Kundens anslutningsfält samt statusuppgifter
- Statusuppgifter om Fingrids kraftledningsfält vid Kundens anslutningsstation, skenspänning och statusuppgifter om brytarna på kompenseringsanordningar
- Larm i en omfattning som avtalas separat
- Om Kunden ansluter sig till Fingrids elnät över en grenledning, lämnas ovan nämnda uppgifter om elstationerna i ändarna av stomledningen

- Realtidsuppgifter om stationer lämnas till Kunden bara i det fall att uppgifterna inte innehåller mätdata om en tredje part. Uppgifterna kan lämnas om Kunden inhämtar tillbörligt tillstånd av den tredje parten.

Om möjligheterna att styra kopplingsanordningarna i fält med användningsrätt avtalas separat.

4 Kvaliteten på informationsutbytet

Uppdateringscykeln för informationsutbyte i realtid ska vara tre minuter eller kortare.

Vid fel är den avtalspart som upptäcker ett fel i informationsutbytet skyldig att informera den andra parten om situationen. Den avtalspart som ansvarar för lämnandet av informationen tar hand om korrigeringen av felet i samarbete med den andra avtalsparten.

5 Gränssnitt för dataöverföringen

Vid dataöverföringen mellan Fingrid och Kunden används nedan nämnda dataöverföringstekniker.

5.1 Driftsövervakningssystem

För informationsutbytet i realtid används i huvudsak ett FEN-nät mellan avtalsparternas system. Följande protokoll ska användas: Elcom (TASE.1), ICCP (TASE.2) eller IEC 60870-5-104.

5.2 Elstationernas understationer

Båda avtalsparterna kan ha en egen eller en gemensam understation till en elstation i stamnätet. Till denna har egen datatrafik anordnats, vid behov med ledningsdragning för olika slags data.

Om ett eventuellt informationsutbyte mellan understationer ska alltid avtalas separat. Understationer används för att överföra data till driftsövervakningen.

5.3 Övriga gränssnitt

På separat överenskommelse är även övriga gränssnitt för dataöverföring möjliga (såsom Fingrids dataöverföringstjänst på webben för inkommande data), förutsatt att de är tekniskt lätta att använda, tillförlitliga och kostnadseffektiva.