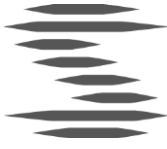


2024-10-18

2021/5426

Svenska kraftnäts rekommendationer till ägare av kraftproduktions- anläggningar gällande hantering av POD ur RfG- synpunkt



Innehåll

1	Inledning	3
2	Rekommendationer	3
3	Motivering till rekommendationerna	3



1 Inledning

Svenska kraftnät lämnar nedan rekommendationer till ägare av kraftparksmoduler avseende hantering av POD (Power Oscillation Damping) i överensstämmelseförfarandet för EU-kommissionens förordning (EU) 2016/631 (RfG). Svenska kraftnäts rekommendationer är inte bindande utan visar hur ägare av kraftparksmoduler kan eller bör agera i verifieringen av POD.

Syftet är att ge förutsättningar för ägare av kraftparksmoduler att utan onödiga tidsfördröjningar och kostnader erhålla driftsmeddelanden/behålla anläggningar i drift, samtidigt som driftsäkerheten på transmissionsnätet förstärks.

Svenska kraftnäts rekommendationer omfattar de situationer då ägare av kraftparksmoduler vill verifiera sin implementerade POD-funktion eller söka undantag från tidsbegränsningen för tillfälligt driftsmeddelande på grund av POD-relaterade krav i RfG, EIFS 2018:2, och de projektspecifika krav Svenska kraftnät ställer.

2 Rekommendationer

Svenska kraftnät rekommenderar att ägare av kraftproduktionsmodul, i de fall POD-funktion inte implementerats eller inte blivit godkänd, söker tidsbegränsat undantag från:

> RfG artikel 35.4

Då det tidsbegränsade undantaget löper ut ska anläggningens POD-funktioner verifieras enligt RfG, EIFS 2018:2, och de krav Svenska kraftnät ställer då undantaget löper ut.

Om en anläggningsägare anser att de kan uppfylla kravbilden behöver denne inte söka undantag, utan kan verifieras enligt fullständig kravbild. Om Svenska kraftnät bedömer att funktionen inte uppfyller de förmågor som kravställs ska POD-funktionen stängas av i väntan på undantag och/eller omprövning.

Det är Ei som kan bevilja undantag från RfG eller EIFS 2018:2. Mer om undantagsprocessen finns på Ei's webbsida [Ansöka om undantag - från en ägare av en kraftproduktionsanläggning enligt artikel 62.2 i RFG - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#).

3 Motivering till rekommendationerna

I artikel 21.3.f RfG kravställs funktioner för effektpendlingsdämpningar om det krävs av den berörda systemansvarige för överföringssystemet. Detta kompletteras



även i EIFS 2018:2 4 kap. 10 § för synkrona kraftproduktionsmoduler och 5 kap. 7 § för kraftparksmoduler, enligt vilken effektpendlingsdämpning ska finnas och vara aktiverad. Svenska kraftnät kan därför inte bestämma huruvida funktioner för effektpendlingsdämpningar ska implementeras och vara aktivt eller ej.

Pendlingsdämpningsfunktionen i kraftparksmoduler (POD) riskerar emellertid att få en negativ inverkan på andra reglerfunktioner som är viktiga för systemstabiliteten om dessa inte konfigureras korrekt, till exempel spänningsreglering. Svenska kraftnät har därför utrett POD-funktionerna och publicerat bl.a. Bilaga 5 och 6 på vår webbsida för RfG [Nätanslutning av generatorer \(RfG\) | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), där de funktioner som Svenska kraftnät behöver ha i elsystemet förtydligas. Information om hur detta ska prövas och verifieras är bristfällig i nuvarande version av bilagorna.

De POD-funktioner som i dagsläget finns att tillgå på marknaden/via leverantörer av kraftparksmoduler uppfyller inte Svenska kraftnäts behov. Anläggningsägare och leverantörer har därför inte möjlighet att idag efterleva den kravbild som Svenska kraftnät enligt RfG och EIFS 2018:2 ställer på POD-funktionerna. Detta leder till många diskussioner och är tidsödande och kostnadsdrivande för anläggningsägare som driver projekt.

Svenska kraftnät behöver emellertid säkerställa att de funktioner som efterfrågas faktiskt utvecklas och implementeras när så är möjligt, samtidigt som det finns ett tydligt behov av tillfällig hantering av problemet för att kraftparksmodulsägare ska ha möjlighet att driva sina projekt och anläggningar utan onödiga tidsfördröjningar och kostnader.

Med grund i ovan problembild arbetar Svenska kraftnät aktivt med att formulera ny kravbild, och samordnar även med kraftparksmodulsleverantörer för att se till att de POD-funktioner som utvecklas bidrar till systemnyttan och kan uppfylla de funktioner som krävs. Därför kommer denna rekommendation endast gälla till dess att POD-funktioner som uppfyller den kravbild som Svenska kraftnät kräver finns att tillgå på marknaden och Svenska kraftnät har publicerat en uppdaterad kravställning.

I och med denna hantering kommer kraftparksmoduler kunna drivas utan POD i ett begränsat tidsspänn, för att sedan successivt implementera funktionell POD och få slutgiltigt driftsmeddelande vartefter undantagen löper ut.

Exempel på ärende som prejudicerar denna hantering: Ei dnr. 2023-103879 (RfG artikel 35.4)

Om styrsystem byts ut ska detta hanteras enligt RfG artikel 4.1, alternativt RfG artikel 40.2 och 41.2.