

2019-03-13

2019/468

REMISSVAR

Remiss – SWEDAC föreskrifter och allmänna råd (STAFS 2009:8) för mätsystem för mätning av överförd el (SWEDAC 2019/2363)

Härmed översänder Svenska kraftnät synpunkter på rubricerade föreskrift.

Generellt

I Eis rapport (EI R2017:8) görs antagandet att anläggningar med både produktion och förbrukning ska ha nettomätning av energiflödet i anslutningspunkten till det koncessionspliktiga nätet, vilket också avspeglar sig i Swedacs konsekvensutredning på föreskriftändringen. Den typ av mätpunkt som i mättningsförordningen finns definierad och har energiflöde i båda riktningar är gränspunkter (1999:716 1c §) eftersom det inom ett nätområde kan förekomma både produktion och förbrukning. Flödesriktningen i gränspunkten kan variera beroende på balansen mellan produktionen och förbrukningen. Mättningsförordningen preciserar därutöver att mätning ska ske i inmatningspunkter respektive i uttagpunkter. Inmatningspunkt (1a §) är den punkt där elproduktion förs in till nätet och uttagpunkt (1b §) är den punkt där el tas ut för förbrukning, således inte nettoflödet i anslutningspunkten.

Införandet av funktionskrav på mätutrustning och mätsystem där nettoenergi ska registreras får tolkas som om att regelverket i framtiden kan komma att ändras och precisera för vilka anläggningstyper (t.ex. med hjälp av produktionsstorlek) som nettomätning kan tillåtas. Svenska kraftnät ser med fördel att denna fråga kan lösas inom den pågående nätkoncessionsutredningen så att regler för mätning blir tydliga och därmed klargöra vilka mätpunkter som Swedacs föreskrift 6 § ska tillämpas.

Föreskriften

Det bör noteras att en anläggnings nominella effekt anges med anläggningens 3-fas-effekt och den energi som överförs till eller från nätet är den 3-fasiga energin per anläggning under mätperioden (timme eller månad). I föreskriftens 2 § är det 3-faseffekten som avses. Det är anläggningens aktiva effekt respektive energi som ligger till grund för en aktörs åtagande på elmarknaden. Vad en mätare internt registrerar per fas eller det reaktiva flödet är enbart av tekniskt betydelse för nätkoncessionshavaren och kunden men ligger utanför elmarknadmodellen och balansavräkningen.

Svenska Kraftnät stödjer Swedacs förslag att skärpa kraven på mätsystem enligt föreskriftens 3 §. Det är en förutsättning för att med god precision kunna följa överföringen för mindre anläggningar då registrering av energi sker per timme eller 15 minuter.

Konsekvensutredning

Förutom vad som sägs inledningsvis i detta remissvar vill vi påpeka att skrivningen om att införandet av elmarknadshubben skulle bli ett indirekt krav på hur mätvärden i kategori 1 mätare ska registreras (sid 3 och med 1 Wh upplösning enl. 3 §). För att registreringen av energiflödet per timme (eller 15 minuter) för mindre anläggningar ska bli meningsfull och att energin per tidsenhet ska kunna prissättas med marknadspriset eller vara möjlig för kunden att följa, förutsätter att energiupplösningen inte är för grov. Det är anledningen till att de nya kraven på energiupplösning i 3 § införs. Elmarknadshubben utformas så att dessa mätvärden kan omhändertas med bibehållen upplösning.

Beslut i detta ärende har fattats av divisionschef Per Eckemark efter föredragning av Lars Munter. I ärendets handläggning har även deltagit enhetschef Avräkning Robert Thelander.

Sundbyberg, dag som ovan


Per Eckemark


Lars Munter