

Generaldirektören

Klimat- och näringslivsdepartementet
Energienheten, Säker tillförsel och
marknader
KN2024/00551

2024-05-02

2024/1401

REMISSVAR

Remissvar på Energimarknadsinspektionens rapport ” Säker och effektiv tillgång till mätvärden på den svenska slutkundsmarknaden (Ei R2024:03)” - Klimat- och näringslivsdepartementet (KN2024/00551)

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) har som remissinstans mottagit rapporten ”Säker och effektiv tillgång till mätvärden på den svenska slutkundsmarknaden” och lämnar härmed följande remissvar på ovan rubricerad rapport.

Genomförandeförordningen

Genomförandeförordningens¹ minimikrav ska tillämpas från 5 januari 2025 och mer detaljerade bestämmelser förväntas komma från Energimarknadsinspektionen (Ei) under slutet av 2024.

Svenska kraftnät stödjer Ei:s förslag att ta fram en vägledning för genomförandeförordningen som beskriver hur systemlösningarna ska implementeras av berörda företag. Svenska kraftnät har under remissen identifierat ett antal synpunkter som bör förtydligas för att förenkla implementeringen av genomförandeförordningen för berörda aktörer.

¹ Europeiska kommissionens genomförandeförordning om krav på driftskompatibilitet och icke-diskriminerande och transparenta förfaranden för tillgång till mät- och förbrukningsuppgifter



Svenska kraftnäts synpunkter

I detta avsnitt redovisas Svenska kraftnäts remissynpunkter med hänvisning till relevant avsnitt i rapporten "Säker och effektiv tillgång till mätvärden på den svenska slutkundsmarknaden" (Ei R2024:03).

Införandet av nätföretagets roller i ellagen

Ei föreslår att i Ellagen 6 kap. 2a § införa nätföretagens olika administrativa roller. De roller som föreslås tillämpas sedan länge i nätföretagens olika interna processer. Svenska kraftnät anser att ellagen inte behöver belastas med roller som nätföretagen redan har. Regleringen av nätföretagens åtagande anges tydligt i ellagen och adresserar nätföretagens skyldigheter utan att peka ut i vilken intern roll processen sker i.

Förordning (2007:1119) med instruktion för Affärsverket svenska kraftnät

3 § pkt 18 Eftersom Svenska kraftnät såsom nätföretag lyder under samma ellag som övriga nätföretag behöver inte i förordningen särskilt påpekas att Svenska kraftnät ska vara administratör av mätuppgifter (en av nätföretagens roller).

Således räcker det att 3 § pkt 18 omfattar artikel 5.3 i (EU) 2023/1162 att "Svenska kraftnät ska ge berättigade parter tillträde till testanläggningar där en berättigad part kan testa sina systems kompatibilitet med systemen hos en administratör av mätuppgifter. Testanläggningen ska vara tillgänglig innan förfarandena genomförs och när de är i drift"

Tillgängliggöra mätvärden (Sammanfattning och avsnitt 8.9.9)

Ei nämner i rapporten att mätvärden ska tillgängliggöras för behöriga parter via standarden för elektronisk kommunikation på elmarknaden (Ediel). Ei förklarar tydligt i avsnitt 6.3 skillnaden mellan att tillgängliggöra mätvärden för slutkunden och rapportera mätvärden till behöriga parter. Men det finns andra avsnitt i rapporten som strider mot detta, exempelvis avsnitt 8.9.9 där följande anges:

"Nätföretaget ska tillgängliggöra mätvärden till behöriga parter via ett gränssnitt på internet, eller något annat lämpligt gränssnitt"



”att mätvärden ska tillgängliggöras av nätföretaget genom att rapportera mätvärden via Ediel-systemet och att Ediel-format ska användas. Det regleras redan i mätföreskrifterna och innebär således inga förändringar”

Ei bör förtydliga vad som menas med att tillgängliggöra mätvärden till behöriga parter. Det finns ombud idag som kommunicerar via Ediel. Nätföretag skickar Ediel-meddelanden till dessa ombud, en del nätföretag skickar dessa meddelanden via sina avräkningssystem. Det finns risk att nätföretagen misstolkar detta som att behöriga parter ska hämta mätvärden från kundportalen eller att kundportalen ska kommunicera via Ediel. Vilket kan bli en onödig kostnad eftersom avräkningssystemen redan idag använder sig av Ediel-standarden.

Ett centralt IT-system

Ei lyfter fördelarna med att ha en Elmarknadshubb (ett centralt IT-system) men att det skulle ta flera år att utreda och implementera en sådan förändring.

Det finns i dagsläget ingen tidsplan som bedömer eller estimerar när genomförandeförordningen tidigast kan implementeras. Om arbetet med ett centralt IT-system initieras finns det en risk att de investeringar som aktörer genomför för att uppfylla minimikraven går förlorade, då IT-systemet i princip antas få samma funktionalitet men centraliserad. Svenska kraftnät anser att ett centralt IT-system skulle vara till gagn för att uppfylla genomförandeförordningen men även införandet av flera andra förändringar på elmarknaden.

Aktiv kund och behörig part

Ei föreslår att de nya begreppen *aktiv kund* och *behörig part* införs i ellagen. Motiveringen för införandet av behörig part är att förtydliga att parten blir behörig efter begäran från kund. Men exempelvis stipulerar ellagen redan att:

”Ett nätföretag ska på begäran rapportera resultaten av de mätningar som görs enligt 1 § till ett företag som elanvändaren eller elproducenten har utsett.”

Det finns redan en tydlig koppling till begäran. Motiveringen för införandet av aktiv kund är att det ska spegla Elmarknadsdirektivet². Ei lyfter även problematik med att avgöra om kunden är en aktiv kund eller elproducent. Ei skriver att elproducenter inte omfattas av genomförandeförordningens krav men att dessa kan tillämpas på elproducenter. Svenska kraftnät anser att det finns en risk att processen för att tillgängliggöra och rapportera mätvärden blir fördröjd eller

² [Elmarknadsdirektivet / Direktiv om gemensamma regler för den inre marknaden för el | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)



förhindrad om nätföretag behöver göra en bedömning relaterad till genomförandeförordningen. Det finns redan etablerade begrepp på elmarknaden och att införa nya begrepp kan öka komplexiteten och försvåra för aktörer.

Mätvärden i nära realtid (1.4)

Genomförandeförordningens definition stämmer inte överens med det Ei anger i avsnitt 1.4 för mätvärden i nära realtid. Enligt genomförandeförordningen är mät- och förbrukningsuppgifter i nära realtid i intervallet några sekunder eller inom avräkningsperioden för obalanser. Svenska kraftnät anser att Ei bör förklara varför tolkningen avviker från genomförandeförordningen. Ei lyfter behovet av mätvärden i nära realtid för nya elmarknadsaktörer i avsnitt 2.3.2. Det vore även önskvärt om Ei kunde specificera om aktörerna önskar mätvärden inom några sekunder eller inom avräkningsperioden för obalanser.

Begäran om mätvärden som inte görs på det sätt som föreskrivits (6.4.2)

Ei har på ett tydligt sätt gått igenom hur rollen ombud och tillgängliggörandet av mätvärden fungerar på dagens elmarknad. Ei och nätföretagen lyfter flera problem som finns för fullmaktshanteringsprocessen. Men i avsnitt 6.4.2 står följande:

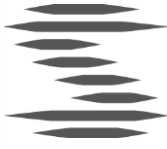
”En begäran om mätvärden som inte görs på det sätt som föreskrivs ska behandlas av nätföretaget, men ska debiteras merkostnader.”

Detta kan tolkas som att fullmaktshanteringsprocessen fortfarande ska kunna användas för att rapportera mätvärden till behörig part. Vilket kan leda till merarbete för nätföretagen då de måste kunna rapportera mätvärden till behörig part enligt två metoder samt bedöma kostnaden för ena. Svenska kraftnät anser att dagens fullmaktshantering inte behövs efter införandet av genomförandeförordningens krav på att kunden via nätföretagens gränssnitt ska godkänna vem som är behörig att ta del av kundens mätdata. Processen blir därmed betydligt säkrare och mer kostnadseffektiv.

Tillgängliggöra mätvärden säkerhetskänslig verksamhet

Ei skriver att:

”Nätföretagens säkerhetsåtgärder ska anpassas utifrån kundens behov av dataskydd eftersom kunder är allt från privatpersoner till den som bedriver säkerhetskänslig verksamhet.”



Ei bör i allmänna anvisningar nämna vilka säkerhetsåtgärder som behöver implementeras.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektör Lotta Medelius-Bredhe efter föredragning av Dhaha Mohamed och Lars Munter. I ärendets handläggning har Dhaha Mohamed, processledare, Lars Munter, sakkunnig och Robert Thelander, enhetschef deltagit. Remissvaret har även förankrats i avdelning Elmarknads ledningsgrupp.

Sundbyberg, dag som ovan

Lotta Medelius-Bredhe

Dhaha Mohamed