

Stockholm 2018-02-11

Miljö- och Energidepartementet  
103 33 Stockholm

### **Yttrande över Energimarknadsinspektionens rapport Ei R2017:08 Funktionskrav på elmätare (diarienummer M2017/02657/Ee)**

Branschföreningen Oberoende Elhandlare (OE) vill härmed lämna sina synpunkter på Energimarknadsinspektionens (Ei) förslag.

Vi har tidigare redovisat vår positiva inställning till förslagen i Ei:s rapport Funktionskrav på framtidens elmätare (Ei R2015:09) i vårt remissvar till regeringskansliet.

Vår grundinställning är att timmätning och timavräkning för alla kunder måste bli en standard och är en del av infrastrukturen på elmarknaden och att det är viktigt att alla aktiva kunder, som valt timvisa avtal också avräknas timvis.

Timvis avräkning krävs för att skapa incitament för hushållen att styra sin förbrukning. OE menar att smarta elnät är viktiga för att bidra till en ökad energieffektivisering och en större priselasticitet på efterfrågesidan.

Nätarrifferna kan med fördel även ha timpriser när alla kunder har timvis mätning och avräkning. Det underlättar smarta hem applikationer om timpriser används även för elnätskostnaden istället för att näten övergår till effekttariffer som utformas på många olika sätt. Timvisa nätavgifter underlättar övergången till en elhandlarcentrisk modell där kunden får en faktura och elhandelsbolaget svarar för kundservicen och frågor även om nätavgifter.

Krav på standardiserade utgångar på mätarna som gör det möjligt för kunderna att ta ut mätvärden i realtid direkt från elmätarna och vi menar att elkunderna ska äga mätvärdena.

Det är viktigt att nätföretagen inte får ett övertag när det gäller energieffektivisering eller andra energirelaterade tjänster för att de svarar för mätningen. Kunden skall kunna köpa sådana tjänster från oberoende experter. Det skapar en ny konkurrensutsatt marknad för styrsystem för hushållen som gör att system blir billiga och lättillgängliga

OE anser att det är bra att det utöver de generella krav som ställs på mätsystemens funktionalitet i ellagen nu införs mer detaljerade regler i förordning eller i Ei:s föreskrifter så att det säkerställs att kunder får den information som krävs för att de ska kunna bli mer aktiva och för att bidra till en effektivare energianvändning och för att medverka till att nätet blir mer tillförlitligt och används mer effektivt.

OE kommer i det följande att kommentera de nu aktuella förslagen/frågorna. Mer allmänt anser OE att Ei i sina förslag på ett rimligt sätt fångat upp de tekniska krav som ska ställas på framtidens elmätare samt identifierat relevanta frågeställningar.

Vi anser att mätsystemet ska för varje fas registrera spänning, ström, energi samt såväl aktiv som reaktiv effekt för uttag och inmatning av el. En av effekterna av den här funktionaliteten är att den möjliggör en större andel lokal produktion.

OE anser att mätaren ska utrustas med ett öppet, standardiserat gränssnitt som levererar nära realtidsvärden på effekt och mätarställning och i förekommande fall produktion. Kunden får tillgång till dessa värden. Vi menar att det bör framgå av förordningen att det ska vara ett standardiserat gränssnitt.

OE ställer sig tveksamma till krav på att avfrågningarna ska hanteras så snabbt som möjligt utan att ange någon längsta acceptabel tid. Vi menar att det bör finnas ett kvantifierat krav på hur lång tid det maximalt får ta.

OE anser att mätsystemet ska registrera mätvärden med en frekvens på 60 minuter och att det ska kunna ställas om till en frekvens på 15 minuter.

Vi anser att mätsystemet ska registrera och spara uppgifter om tidpunkt för början och slut på ett avbrott som är längre än 3 minuter i en eller flera faser.

Vi anser vidare att det är önskvärt att mätsystemet ska kunna skicka larm vid nollfel i kundens elanläggning för att undvika farliga spänningsnivåer, personskador och brand.

OE anser att nätkoncessionshavaren ska kunna fjärruppgradera programvara och ändra inställningar i elmätaren. Vi tror inte att detta kräver något ytterligare förtydligande.

Vi har inga invändningar emot Ei:s förslag rörande fjärrstyrd spänningssättning och fränkoppling.

OE har heller inga invändningar emot att försvarets anläggningar av betydelse för rikets säkerhet kan undantas från vissa funktionskrav av säkerhetsskäl, men vi undrar om inte frågan snarast ska inriktas på hanteringen av databaser.

Till sist anser OE att alla mätare utom hsp-mätare bör omfattas av funktionskraven.

När det gäller genomförandet anser vi att det är rimligt att påbörja implementeringen av kraven 2018, men menar dock att det är angeläget att skäl korta ner tiden för implementeringen som sträcker sig till respektive 2025 för mätare upp t.o.m. 63 ampere och 2030 för mätare över 63 ampere. Vi ser att införandet bör kunna genomföras snabbare. Vi anser att implementeringen bör kunna göras under en femårsperiod från

och med att de nya kraven beslutas. En sådan nedkortning kan även bli aktuell med hänsyn till tidplanen för den nordiska slutkundsmarknaden och även de krav som EU kan komma att ställa. Mycket tyder idag på att krav på mätning och avräkning på kvartsbasis kommer att ställas inom NordREG och inom EU fr.o.m. 2020-2021.

De nya funktionskraven på elmätarna är en förutsättning för en marknad med energitjänster och smarta nät som ingår i de övergripande målen för elmarknaden. Att sträcka ut införandetiden till tio år för de nya funktionskraven gör att Sverige inte kommer kunna ha den utveckling som samordningsrådet för smarta elnät planerat för i sin slutrapport. OE ser istället att Ei kan ha en dispensrutin för de mindre elnät som har svårt att klara införandet till 2020

För Oberoende Elhandlare

Eva Edlund Lendic

Bo Lindörn