

Miljö- och energidepartementet
103 33 Stockholm

m.registrator@regeringskansliet.se
m.remisser-energi@regeringskansliet.se

E.ON Sverige AB (Publ)

205 09 Malmö
www.eon.se

Charlotta Klintberg
Tel. 072 505 15 30
Charlotta.klintberg@eon.se

Besöksadress:
Carl Gustafs väg 1

REMISSVAR

Malmö 2017-04-21

E.ON Sverige AB - yttrande avseende Energimarknadsinspektionens rapport om förutsättningarna för ökad efterfrågefleksibilitet i det svenska elsystemet (M2016/03035/Ee)

E.ON Sverige AB (E.ON) har valt att lämna synpunkter på rubricerad remiss.

E.ON anser att Energimarknadsinspektionen (Ei) har gjort ett omfattande och bra arbete att analysera förutsättningarna för ökad andel efterfrågefleksibilitet i det svenska elsystemet. Tillgången till flexibilitet är en nyckel för att kostnadseffektivt driva ett hållbart energisystem.

Åtgärder inom kundområdet

Sverige har genom timmätning och timavräkning goda förutsättningar att använda elanvändningen hos kunderna till efterfrågefleksibilitet. E.ON delar Ei:s bild att många kunder inte är medvetna om vare sig sin potential för efterfrågefleksibilitet eller hur de ska gå tillväga för att sälja efterfrågefleksibiliteten på elmarknaden. E.ON anser att informationsåtgärder till olika kundgrupper är viktigt men inte den viktigaste åtgärden för att få igång en marknad för olika flexibilitetstjänster. Det behövs först olika demonstrationsprojekt där lösningar och tjänster testas i mindre skala. Det är också viktigt att anpassa elnätsregleringen så att nätföretagen får incitament att köpa olika flexibilitetstjänster. Det skapar en efterfrågan vilket möjliggör för uttagskunder att, själva eller via befintliga och nya handelsaktörer, tillhandahålla olika flexibilitetstjänster. Först när det uppstår en efterfrågan av flexibilitetstjänster på marknaden är det samhällsekonomiskt försvarbart med omfattande åtgärder som inriktas på att öka kundernas medvetenhet om möjligheten att använda sin efterfrågefleksibilitetspotential. En sådan åtgärd kan vara att Ei eller annan myndighet tillhandahåller kundanpassad information om

Bankgiro: 5395-9821
PlusGiro: 604148-7
Org.Nr: 556006-8420
Säte: Malmö



efterfrågefleksibilitet. E.ON anser däremot att kravet på att elhandlarna löpande ska informera kunderna om deras potential till efterfrågefleksibilitet kan leda till höga administrativa kostnader utan att det ger motsvarande mervärde för kunderna.

E.ON anser inte det är en bra åtgärd att inkludera flexibilitetspotentialen i energideklarationer och energikartläggningar. De analyser som görs i samband med energideklarationer och energikartläggningar varierar i omfattning och detaljnivå, vilket har stor inverkan på tillförlitligheten hos resultaten. Bristfälliga analyser kan leda till att kunder får för höga förväntningar om sin potential till efterfrågefleksibilitet och i förlängningen till ett minskat förtroende för energibranschen.

E.ON är tveksamma till förslaget att använda tjänsthubben till statistik över flexibilitetspotential. Syftet med hubben är framförallt att lagra historisk data som kan användas för fakturering av kunder. Krav på ytterligare systemfunktioner och hantering av mätdata driver kostnader. Det är därför bättre att i exempelvis Elpriskollen samla all data som kunderna behöver för att förstå den totala besparingspotentialen. E.ON ser därför positivt på förslaget att vidareutveckla Elpriskollen, men vill samtidigt poängtera att krav på inrapportering av data medför ökade kostnader hos elnätsföretag och elhandlare, vilket måste vägas mot det förväntade mervärdet för kunderna.

Åtgärder inom elmarknadsområdet

För att skapa en marknad för flexibilitet är det viktigt att säkerställa ett fritt marknadstillträde för alla aktörer och att därmed ta bort eventuella barriärer för leverantörer som aggregerar flexibilitet. Tillgång till bra mätdata blir allt bättre och framtidens smarta mätare ska leverera timvärden, (och eventuellt 15 minutersvärden) som kan användas av marknadens aktörer för att effektivt balansera systemet. E.ON anser därför att alla marknadsaktörer ska ansvara för de obalanser de orsakar i systemet och betala för den energi de säljer. Spelreglerna för marknadens nuvarande och kommande aktörer behöver bli tydligare och då framförallt aggregatorrollen. Därför stödjer E.ON förslaget att analysera och utveckla aggregatorrollen i linje med kommande europeisk lagstiftning och anpassa den till den nordiska marknaden.

Med timmätning och timavräkning har alla kunder möjlighet att delta i marknaden, men enligt E.ONs bedömning är kostnaden för att agera på olika marknader en av de stora barriärerna för att kunderna ska kunna erbjuda sin efterfrågefleksibilitet. Därmed finns ett behov av en utredning som fokuserar på att hitta lösningar för hur ett tillträde till de olika marknadsplatserna kan främjas. Ur ett samhällsekonomiskt perspektiv bör åtgärder i första hand inriktas på de kundgrupper som har störst potential till efterfrågefleksibilitet.

Åtgärder inom elnätområdet

E.ON anser att elnätsregleringen behöver förändras, redan till nästa tillsynsperiod (2020-2023), så att elnätsägarna får incitament att använda olika flexibilitets-tjänster, i syfte att förbättra utnyttjandet av elnätet och istället för att göra traditionella nätinvesteringar. En marknad med utbud av smarta tjänster och avtal för kunder som vill vara flexibla uppkommer först då det finns en efterfrågan av olika flexibilitetstjänster.

Behovet av flexibilitet skiljer sig åt i olika nätområden och en övergång till kapacitetstariffer är inte en optimal lösning för alla nätområden. Därför är E.ON kritisk till förslaget att Ei ska få bemyndigande att utfärda forskrifter om hur tarifferna ska utformas. E.ON anser att det är elnätsägaren som har bäst kunskap om lokala nätförhållanden och därmed bäst lämpad att utforma tariffer som leder till ett effektivt nätutnyttjande. Eftersom kapacitetsproblem ofta är lokala och tillfälliga anser E.ON att tariffen inte är någon lämplig styrmodell för efterfrågefleksibilitet. Efterfrågefleksibilitet bör istället handlas direkt från stora uttagskunder eller från leverantörer som aggregerar flexibilitet. E.ON stödjer förslaget att tillåta stegvis införande av nya tariffer samt pilotprojekt avseende tariffer, men anser att det även ska vara möjligt att i pilotprojekt testa andra lösningar för efterfrågefleksibilitet.

E.ON är tveksamma till förslaget att använda nätnytta som ett incitament för uttagskunder att öka sin flexibilitet. Varje lokalnät har unika förutsättningar och det är inte alla nät som har kapacitetsproblem, vilket gör att nätnytta inte är en optimal lösning för alla nätområden.

Åtgärder inom området skatter och stödsystem

För att förhindra dubbel beskattning och suboptimering anser E.ON att det bör tillsättas en utredning som fokuserar på att säkerställa att skatter och stödsystem styr mot en ökad mängd efterfrågefleksibilitet i elsystemet.

Med vänlig hälsning,

E.ON Sverige AB
Strategy & Analysis



Karin Jönsson
Head of Energy Policy and Regulation

E.ON Sverige AB
Strategy & Analysis



Charlotta Klintberg
Policy advisor