

Matz Tapper, 08-677 27 26
matz.tapper@energiforetagen.se

Energienheten
Miljö- och energidepartementet
Regeringskansliet
103 33 Stockholm

Remiss av Energimarknadsinspektionens rapport Ei R2017:08, Funktionskrav på elmätare (Dnr M2017/02657/Ee)

Energiföretagen Sverige samlar och ger röst åt omkring 400 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi. Vårt mål är att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen – till nytta för alla.

Sammanfattning

Energiföretagen Sverige anser att det är positivt med funktionskrav som ska underlätta skapandet av en elmarknad anpassad för framtidens miljömål. Förslagen ligger i linje med utvecklingen av marknaden för energitjänster vilket innebär bättre information till kunder och aktörerna på elmarknaden, utökade möjligheter till förbrukningsflexibilitet och nya tariffutformningar men även till en mer optimal nätdrift för elnätsföretagen.

Vi anser det samtidigt viktigt att alla rekommendationer och slutsatser som görs har sin utgångspunkt i vad som skapar nytta för kunderna och vad som är lämpligast ur ett samhällsekonomiskt perspektiv.

Arbetet med att fastställa funktionskraven har blivit försenat. Därför anser Energiföretagen Sverige att tidpunkten för när funktionskraven börjar gälla bör flyttas fram i proportion till den ursprungliga tidplanen.

Informationen från kundgränssnittet ska jämföras med informationen på elmätarens display då samma information finns tillgänglig på displayen. Gränssnittet bör därför vara helt öppet och inte låsas eller vara i behov av någon särskild aktivering.

Även den metrologiska delen ska kunna fjärrupgraderas, givet att man kan påvisa att det inte påverkar mätnoggrannheten.

En översyn av normprislistan för intäktsregleringen måste genomföras i samband med fastställande av de nya funktionskraven och inför kommande reglerperioden 2020-2023. Normkoderna i intäktsregleringen måste återspegla de tillkommande investeringsutgifterna för elmätare, kommunikationsutrustning och övriga system.

Vi vill slutligen även framföra att Rapporten är mycket väl genomarbetad och föredömligt presenterad. Innehållet utgör ett bra underlag utifrån vilket beslut bör kunna fattas i de aktuella frågorna.

Generella synpunkter

Energiföretagen Sverige ser att det är bra om funktionskraven kan gälla för både kategori 1 och 2 enligt Swedac:s definitioner. Viktigt att få en enhetlighet i den interna hanteringen av processer och rutiner, gentemot de kategorier som omfattar lågspänningskunder och berör stora mängder av kunder.

Tidsaspekten behöver beaktas eftersom förvaltningshanteringen har dragit ut på tiden, förslaget är att sluttidpunkter förlängs med åtminstone 1 år tom den 1a jan 2026 för kategori 1. För att inte riskera ett förtida utbyte av kategori 2 mätare bör implementeringstiden för dessa bli minst 12 år av hänsyn till verifieringsperiod och kapitalbas.

Utökade funktionskrav medför utökade kostnader, detta gör att de normvärden som finns för elmätare enligt gällande intäktsram behöver justeras uppåt. Hänsyn behöver tas till bl.a.:

- nya mätare med utökad bestyckning
- ev. hantering av kundgränssnittet (aktivering/inaktivering)
- insamling av timvärden (på sikt 15 min)
- ev. utökning av övrig insamling av information i förhållande till nya funktionskrav

Även säkerhetsaspekten att inte obehöriga får tillträde till styrfunktion för brytare, medför utökade driftkostnader. Dessutom medför utökade funktionskrav både anpassningar och utökning av elnätsföretagens IT-systemstöd i hela värdekedjan. Se den tidigare rapporten Ei R2015:09 kap. 5 avseende kostnads- och nyttoanalys.

Det kan vara värt att notera att den ovan nämnda kostnads- och nyttoanalysen inte har räknat med en ökad mängd kundfrågor till elnätsföretaget eller kundernas kostnader för att ansluta sin utrustning till kundgränssnittet. Informationen från kundgränssnittet ska jämföras med informationen på elmätarens display då samma information finns tillgänglig på displayen. Gränssnittet bör därför vara helt öppet och inte låsas eller vara i behov av någon särskild aktivering.

Om förslaget att kundgränssnittet ska vara inaktiverat som utgångsläge genomförs är den föreslagna tidsfristen för att aktivera/inaktivera det lokala kundgränssnittet inom 3 arbetsdagar är alldeles för kort i de fall då kommunikationen inte fungerar på ett tillfredsställande sätt. Om en tidsfrist ska finnas, så bör den harmoniseras med andra tidsfrister exempelvis för nätavräkning. Beträffande aktivering/inaktivering av det lokala gränssnittet, så behöver utökande driftkostnader beaktas i förhållande till nyttan vid ett ev. införande av föreslagen utökad funktion.

Beträffande lokala gränssnittet så vill Energiföretagen Sverige informera om att en branschrekommendation har tagits fram i dialog med Ei, mätarleverantörer och Energiföretagens medlemmar. Det övergripande syftet är att få en enighet för både kunder och energitjänstleverantörer. Observera att detta är ett minimikrav för strömning av data i OBIS-kodformat.

När det gäller fjärruppgradering ska även den metrologiska delen kunna fjärruppgraderas, givet att man kan påvisa att det inte påverkar mätnoggrannheten, exempelvis för att kunna ställa om mätmetoden i mätarna från phase by phase till trefasig vektorsummerad mätning.

Säkerhetsaspekten är generellt mycket viktig och är väl belyst i utredningen. Detta gäller särskilt för funktionskraven fjärruppdatering(6) och spänningssättning/frånkoppling på distans(7).

Undantag från funktionskraven behöver vara starkt begränsade och förslagsvis endast finnas i två utföranden. D.v.s. det blir begränsad valbarhet för kund. Detta för att inte få för många olika hanteringar och dessutom dyrare drift- och underhåll i förvaltningsledet.

Swedac:s arbete behöver harmoniseras med Ei:s föreskriftsarbete, detta för att inte riskera att ytterligare försena den slutliga införandetidpunkten.

Tekniska aspekter som Swedac skyndsamt behöver utreda och helst fastställa är främst följande otydligheter:

- 1) Tidshållning i mätaren behöver klargöras. Vi anser att dagens krav på 7 sek för timvärden är tillräckligt och även bör gälla för 15-minutersvärden.
- 2) Upplösning av registrerade mätvärden behöver vara med 3 decimaler (kWh) och harmonisera med Elmarknadshubbens upplösning. Displayens upplösning behöver inte definieras som krav eftersom det finns tillräcklig upplösning i Elmarknadshubben och via det lokala gränssnittet.
- 3) Mätmetoden i mätarna bör vara samma för alla nätägare eftersom det påverkar både nätavräkning och nettobildning vid produktion i mätta uttagpunkter.
- 4) Gällande MID-direktiv skulle även kunna omfatta kategori 2.

Stockholm som ovan



Pernilla Winnhed

VD

Energiföretagen Sverige