

Reguleringsmyndigheten for energi

rme@nve.no

Vår ref: 2026/405-2

Deres ref: 202522736

Høringssvar fra Statnett SF på forslaget om å endre registreringsfrekvensen for måling av næringskunder med et årlig forbruk på over 100 000 kWh, fra 60 til 15 minutter.

RME fremmer i høringsdokumentet forslag til forskriftsendringer som innebærer at næringskunder med et årlig forbruk på over 100 000 kWh skal ha en registreringsfrekvens på 15 minutter. Hensikten er at en større andel av sluttbrukerne skal ha en registreringsfrekvens som samsvarer med tidsoppløsningen i kraftmarkedene. Dette medfører at disse sluttbrukerne får bedre muligheter til å reagere på prissignaler, deres kraftleverandør unngår profilrisiko mellom handel i kraftmarkedet og fakturering av sluttbrukeren, og den balanseansvarlige unngår strukturelle ubalanser når sluttbrukeren deltar i fleksibilitetsmarkedene.

Prinsipielt bør tidsoppløsning for måling samsvare med tidsoppløsningen i kraftmarkedene. Dette er en forutsetning for at strømforbrukerne kan få insentiver til å tilpasse sitt strømforbruk etter prissignalene, noe som er den viktigste mekanismen for å optimalisere forbruket av strøm i henhold til begrensningene i kraftsystemet. I tillegg vil den økonomiske risikoen for kraftleverandørene reduseres, noe som kan medføre lavere priser ut til strømkundene. 15 minutters registreringsfrekvens for alle vil også medføre forenklinger i avregningen og redusere kostnader i Elhub. I tråd med våre tidligere innspill og utredninger om temaet mener Statnett derfor at alle strømkunder på sikt bør måles med registreringsfrekvens 15 minutter. Dette er også i tråd med utviklingen i de fleste land i Europa. Statnett er positive til at RME vil komme tilbake til spørsmålet om hvorvidt, og eventuelt når, resterende strømkunder skal måles med 15 minutters registreringsfrekvens.

Ved innføringen av kvartersoppløsning i døgnmarkedet var det ikke lenger samsvar mellom tidsoppløsningen på målt forbruk for sluttbrukere i lavspentnettet og tidsoppløsningen på strømprisen i døgnmarkedet. Det ble besluttet en modell hvor kraftleverandøren fakturerer en timespris basert på et aritmetisk gjennomsnitt av timens kvarterspriser. Statnett støtter den foreslåtte endringen som vil fjerne kraftleverandørens profilrisiko for næringskunder med et årlig forbruk på over 100 000 kWh.

Generelt er det slik at jo flere målepunkt som måles med registreringsfrekvens 15 minutter, jo mer korrekt blir balanseavregningen. 60 til 15-transformeringen som gjøres i Elhub baserer seg på 15-minutters verdier innad i timen, så en høyere andel på 15 minutter vil gi et mer presist grunnlag for 60 til 15-transformering. Liknende prinsipper påvirker beregning av nettap og beregning av profilverdier for profilavregnede målepunkter.

For noen kundegrupper anser vi det som spesielt samfunnsnyttig om overgangen til 15 minutter kan skje relativt snarlig. I det nedenstående beskriver vi noen av våre vurderinger knyttet til dette.

Strømkunder som vil delta i fleksibilitetsmarkedene

Statnett stiller ikke krav til at fleksible ressurser som deltar i våre markeder har måler med registreringsfrekvens på 15 minutter, men det er en fordel at de har det for å unngå strukturelle ubalanser som et resultat av omregning fra timesoppløsning til kvartersoppløsning. Reservemarkedene og balanseavregningen utføres med kvartersoppløsning. Målere med en registreringsfrekvens på 60 minutter vil dermed måtte omregnes til kvartersverdier basert på standard for fastsettelse av måleverdier for intervallavregnede målepunkt som ikke har registreringsfrekvens per 15 minutter. Kvartersverdiene blir beregnet basert på justert innmatingsprofil (JIP) i det aktuelle nettavregningsområdet. En aktivering gjennom Statnett sine reservemarkeder vil gjelde for ett spesifikt kvarter, mens responsen i målt forbruk vil fordeles over samtlige kvarter i den aktuelle timen. Dette medfører en uheldig ubalanse for den balanseansvarlige. Ved at sluttbrukere som deltar i fleksibilitetsmarkedene måles med en registreringsfrekvens på 15 minutter vil denne problemstillingen forsvinne.

Et annet element knyttet til fleksibilitet er betydningen av registreringsfrekvens for verifikasjonsformål. Samsvar mellom registreringsfrekvens og tidsoppløsning i fleksibilitetsmarkedene muliggjør at måling fra AMS-måler på en langt bedre måte kan benyttes til å ettergå/kvalitetssikre dataene fra dedikerte målere fra fleksible enheter bak målepunkt. Det muliggjør også verifisering/kontroll av at levert fleksibilitet fra fleksible enheter bak målepunkt faktisk resulterer i ønsket levert effekt på inn-/utmating fra nettet.

Statnett mener derfor at det allerede nå vil ha stor nytte at strømkunder som ønsker å delta i fleksibilitetsmarkedene kan måles med 15 minutters registreringsfrekvens.

Strømkunder med flere målere, der noen har forbruk over 100 000 kWh og noen under

Mange større sluttbrukere har ofte flere målepunkt knyttet til samme lokasjon. For å sikre en helhetlig håndtering av sluttbrukeren, knyttet til f.eks. fakturering og deltagelse i fleksibilitetsmarkeder, mener Statnett det bør åpnes for at eier av målepunkt knyttet til samme sluttbruker og lokasjon etter forespørsel skal ha rett til å kreve samme registreringsfrekvens på alle disse målerne.

Høringsforslaget inkluderer allerede forslag om at nettselskap skal håndtere forespørsler fra eier av et målepunkt om å endre registreringsfrekvensen. Dette vil medføre manuelt arbeid for nettselskapene. Å åpne for at også de ovennevnte kundegrupper kan forespørre endring av registreringsfrekvens vil kunne øke omfanget av manuelt arbeid noe.

Med vennlig hilsen



Ole Jacob Høyland
Direktør