

Foretaksregister	980 489 698 MVA
Vår referanse	S363553_jej
Saksbehandler	Jon Eivind Johannessen
Deres dato:	26. februar 2026
Deres referanse:	202522736

Dato	25. mai 2026
------	--------------

Kommentarer til høring av forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

Forutsatt at berørte målepunkt låses til 15-minutters registreringsfrekvens når de tilordnes denne, støtter Elvia forslaget om å innføre krav til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med forbruk over 100 000 kWh per år. Dette vil kreve økte drifts-og investeringskostnader, hovedsakelig knyttet til kommunikasjonsinfrastruktur, men vi mener likevel at dette er kostnader som kan forsvares sett opp mot forventede nyttevirksomheter.

Den kundeinitierte reverseringsmekanismen RME foreslår i tilfeller kundens årlige strømforbruk faller under terskelverdien på 100 000 kWh, vil medføre prosesser med tilhørende administrasjonskostnader som ikke synes å være hensyntatt i RMEs kost-nytte-vurderinger. Elvia støtter ikke RMEs forslag om å gi eier av et målepunkt rett til å få registreringsfrekvensen på sin måler endret tilbake til 60 minutter, dersom forbruket reduseres til under 100 000 kWh grensen. Dersom RME mener en slik reverseringsadgang er nødvendig for å innføre ordningen, bør i stedet all overgang til 15-minutter registreringsfrekvens i lavspenningsnettet settes på vent inntil innføringen av AMS 2.0.

Innledning

RME har over lengre tid arbeidet med å legge til rette for 15 minutters tidsoppløsning, slik at registreringsfrekvensen samsvarer med tidsoppløsningen i kraftmarkedene og dermed gjør avregningen og faktureringen mer nøyaktig og effektiv. Med dagens teknologi har det imidlertid ikke vært mulig å dokumentere forsvarlig kost-nytte i de alternativene som tidligere har vært utredet. I RMEs brev datert 26. februar 2026 fremmes det nå et nytt forslag om innføring av krav til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med forbruk over 100 000 kWh per år.

Ved å begrense ordningen som foreslått, vil denne omfatte en betydelig andel av levert energi i lavspent distribusjonsnett samtidig som antall målepunkt som omfattes begrenses i betydelig grad (utgjør om lag 20 000 målepunkt for Elvias vedkommende). Da det er antallet målepunkter som trekker opp kostnaden,

mens de beskrevne nyttevirkningene i større grad er avhengig av mengden energiforbruk, kan forslaget trolig realiseres med begrensede kostnader samtidig som dette kan gi nyttevirkinger.

Målepunktet må låses til 15-minutters registreringsfrekvens når det først er tilordnet denne

Målepunktets årsforbruk er en dynamisk faktor, og det er ikke rasjonelt å innføre prosesser med delvis kundeinitierte og delvis regelstyrte omstillinger fram og tilbake mellom 15- og 60-minutters registreringsfrekvens, avhengig av utviklingen i det enkelte målepunkts årsforbruk. Slike prosesser er kostnadsdrivende, og slike prosesser har potensial for å feile. Dette vil påvirke kost-nytte-vurderingene, og vi kan ikke se dette er tatt hensyn til i RMEs vurderinger.

Nettselskapene har i dag mye erfaring med praktisering av en 100 000 kWh grense for næringskunder i lavspenst distribusjonsnett. Dette som følge av at det ble innført en slik grense fra 1. juli 2022 med hensyn til hvilke næringskunder nettselskapene har anledning til å effekt-tariffere (forskrift for omsetningskonseksjonærer § 14-2 andre ledd). Elvia har om lag 20 000 næringskunder i lavspenningsnettet som overstiger en slik 100 000 kWh grense. Vi har gjort et uttrekk hos oss som viser at det over en periode på to år og tre måneder er registrert om lag 3 500 slike tariffvekslinger opp/ned som følge av denne grensen (her ligger det jf. bransjeanbefalingen «treghetsmekanismer» inne før kundene flyttes, totalt antall vekslinger er dermed større). Dette viser at omfanget av vekslinger rundt den foreslåtte terskelverdien er svært omfattende. Mens tariffvekslinger rundt terskelverdien er automatisert (selv om det er en uheldig løsning for kundene å bytte tariff på denne måten), blir det en mer manuell prosess å reversere registreringsfrekvensen i henhold til RMEs forslag.

Elvia mener at målepunktene må låses til 15-minutters registreringsfrekvens når de først er omstilt, og at det ikke kan forsvares å innføre høringsforslagets anførsler om at: *«Vi vurderer at eier av et målepunkt etter forespørsel skal ha rett til å få registreringsfrekvensen på sin måler endret tilbake til 60 minutter, dersom forbruket reduseres og over tid ligger vesentlig under 100 000 kWh»*. Vi mener en slik låsing også må ses i lys av at det må forventes at hele kraftmarkedet vil bevege seg mot 15-minutters registreringsfrekvens over tid, etter hvert som AMS 2.0 innføres.

Vi vil ellers påpeke at praktiseringen av forslaget også vil være utfordrende for nettselskapene, når den foreslåtte kundeinitierte reverseringsmekanismen knyttes opp mot så diffuse begrep som «over tid» og «vesentlig under». Hvor lang tid betyr «over tid» og hvor mye under betyr «vesentlig under»?

Registreringsfrekvens for nye anlegg

Når det gjelder nye anlegg uttaler RME:

«Når et nettselskap skal registrere nye anlegg, kan de vurdere registreringsfrekvens ut fra estimert forbruk i søknaden om tilknytning. Dersom nettselskapet velger 60 minutter registreringsfrekvens ved registrering av nye anlegg, må de på samme måte som ved andre målepunkt endre registreringsfrekvensen til 15 minutter dersom målt årlig forbruk overstiger 100 000 kWh.

Elvia mener det må tydeliggjøres at målepunktet låses til 15-minutters registreringsfrekvens hvis dette er tilordnet denne ut fra innmeldt årsforbruk. Dette på lik linje med at vi mener målepunktet må låses til 15-minutters registreringsfrekvens hvis det har passert årsforbruk på 100 000 kWh.

Andre forhold

Dersom det innføres en registreringsfrekvens per 15 minutter for næringskunder med forbruk over 100 000 kWh per år, støtter Elvia RMEs forslag om at tarifferingen av disse kundene fortsatt skal baseres på 60-minutters verdier, slik at man opprettholder en ensartet tariffing av kundene i distribusjonsnettet.

Vi oppfatter det følger implisitt av forslaget, men etter vår oppfatning kan det med fordel tydeliggjøres at kunder med årsforbruk under 100 000 kWh ikke kan kreve 15-minutters registreringsfrekvens.

Med vennlig hilsen

Lisbeth Vingås
direktør Rammevilkår

Jon Eivind Johannessen

Dokumentet sendes ut uten underskrift. Dokumentet er godkjent i henhold til interne rutiner.