

Reguleringsmyndigheten for Energi

Vår dato	22.05.2026
Deres dato	25.02.2026
Vår referanse	Torkel Rolfseng
Deres referanse	202522736

Forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

Fra 60 til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.

Elmera Group støtter forslaget om å endre registrerings- og avregningsfrekvensen fra 60 til 15 minutter for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh. Vi har over tid pekt på utfordringene som oppstår når engrosmarkedet opererer med 15 minutters oppløsning, mens sluttbrukermarkedet i stor grad fortsatt bygger på timeverdier. Etter vårt syn bør det overordnede målet fortsatt være at alle målepunkter så snart som mulig omfattes av 15 minutters måling og avregning. Erfaringer fra andre europeiske land tilsier at en slik overgang er gjennomførbar, og vi vurderer de anslåtte kostnadene som begrensede sammenlignet med de samlede kostnadene ved å balansere kraftsystemet. Disse kostnadene vil i siste instans bæres av kundene.

Intensjonen med å innføre 15 min målefrekvens i kraftmarkedet

Overgangen i spotmarkedet og de tilhørende balansemarkedene til 15 minutters oppløsning må ses i lys av behovet for et kraftsystem som i større grad kan håndtere ubalanser som følger av endringer i både produksjonsmiks og forbruksmønster. Et sentralt formål med denne utviklingen er å legge bedre til rette for fleksibilitet på forbrukssiden og en mer effektiv balansering av systemet. Etter vår vurdering er det bred faglig forståelse for at forbrukskundene fremover må spille en større rolle i denne balanseringen. Elmera Group har derfor vært kritiske til at sluttbrukerne så langt i begrenset grad er blitt eksponert for 15 minutters måling og avregning. Når kraftleverandørene må kjøpe inn kraft i et marked med 15 minutters oppløsning, men avregne kundene på timebasis, oppstår det en profilrisiko innenfor timen. Denne risikoen gir opphav til en systematisk kostnad som etter vårt syn undervurderes dersom dagens ordning videreføres. Den økte prisvolatiliteten ved 15 minutters oppløsning forsterker denne kostnaden, og den vil over tid reflekteres i sluttbrukermarkedet i form av høyere risikopåslag. Dersom intensjonen med markedsendringen skal realiseres fullt ut, mener vi derfor at måling og avregning hos sluttbruker på sikt bør ha samme tidsoppløsning som i engrosmarkedet.

Endring av målefrekvens for store kunder er positivt

Elmera Group vurderer det som positivt at RME foreslår å innføre 15 minutters måling og avregning for de store næringskundene. Selv om endringen vil omfatte et begrenset antall målepunkter, representerer disse kundene en betydelig andel av det samlede volumet. Forslaget vil derfor kunne ha en reell og merkbar effekt, både for markedstilpasning og for håndteringen av ubalanser i kraftsystemet. Samtidig vil vi understreke at dette etter vårt syn bør være et første steg, og ikke sluttpunktet, i overgangen til kvartersoppløsning for alle kundegrupper.

Kommentarer til praktisk gjennomføring av endringen

Så lenge det fortsatt vil være en kombinasjon av 15 og 60 minutters målefrekvens i markedet, fremstår det som hensiktsmessig å videreføre timesoppløsning som grunnlag for nettariffering i en overgangsperiode, men hovedprinsippet bør være samme oppløsning for både strøm og nett. Vi vurderer det også som riktig at endringen fastsettes gjennom forskrift, slik at det sikres en ensartet praksis på tvers av nettselskapene.

Vi stiller oss derimot kritiske til en løsning der kunder som først er overført til 15 minutters målefrekvens, senere kan gå tilbake til 60 minutters frekvens dersom forbruket faller under terskelverdien. Etter vår vurdering bør reguleringen utformes slik at overgangen til 15 minutters måling er varig. En ordning med gjentatte skifter i målefrekvens vil kunne medføre unødvendig administrativ kompleksitet for både nettselskaper og kraftleverandører, blant annet knyttet til avregning, rapportering og kundeinformasjon i digitale flater.

Oppsummering

Etter Elmera Groups vurdering bør alle kunder på sikt omfattes av samme måle- og avregningsfrekvens som gjelder i spotmarkedet. Dette vil gi et bedre grunnlag for anmelding, ubalansehåndtering og utnyttelse av fleksibilitetsressurser i kraftsystemet. Vi vil samtidig peke på behovet for at relevante måldata oversendes fortløpende fra nettselskapene til Elhub med tilstrekkelig hyppighet til å understøtte dette formålet. Selv om enkelte nettselskaper kan ha behov for oppgraderinger for å håndtere økte datamengder, vurderer vi at kostnadene ved slike tiltak er begrensede sammenlignet med de samlede system- og ubalansekostnadene i kraftsystemet. Vi mener derfor at RME bør gi tydelige signaler om en videre plan for overgang til 15 minutters måling for alle målepunkter. Etter vårt syn er det ikke tilstrekkelig å knytte dette utelukkende til en fremtidig AMS 2.0-prosess, dersom dette innebærer en vesentlig utsettelse.

Avslutningsvis vil vi understreke at det etter vår vurdering er uheldig å opprettholde en modell som i praksis viderefører profilavregning av kundene, samtidig som system- og ubalansekostnadene har økt betydelig og behovet for bidrag fra forbrukssiden i balanseringen av kraftsystemet blir stadig større.

Vennlig hilsen

Torkel Rolfseng
Direktør rammebetingelser
Elmera Group ASA