

Reguleringsmyndigheten for energi

Vår dato 16.05.25

Deres dato: 10.03.25

Vår referanse Ulf Møller

Deres referanse 202502508

Høring faktureringsmodell ved overgang til 15 minutters priser

Det vises til forslag om standardisert modell for fakturering av timesmålte sluttbrukere i lavspennetnettet som følge av overgang til 15 minutters tidsoppløsning i døgnmarkedet.

Hovedbudskap

Fornybar Norge forstår viktigheten av en enkel og forståelig modell for sluttbrukerne. Dette er viktig for å ivareta tilliten til kraftmarkedet og gi forbruker muligheten til å etterprøve faktura. Som nevnt i høringsdokumentet, deltok Fornybar Norge i en arbeidsgruppe høsten 2024 for å utrede ulike modeller for fakturering av timesmålte sluttbrukere ved overgang til 15-minutters tidsoppløsning. Fornybar Norge stiller seg bak den foreslåtte modellen som innebærer å fakturere sluttbrukere for en timepris basert på et aritmetisk gjennomsnitt av fire 15-minutters priser innenfor hver time. Sluttbrukere vil da bli fakturert ut fra deres målte timeforbruk per time og gjennomsnittsprisen.

Reguleringsmyndigheten for energi opererer med to alternative bestemmelser i høringsdokumentet; enten at strømleverandørene skal benytte Nord Pools publiserte timepris eller at strømleverandørene skal benytte et gjennomsnitt av Nord Pools publiserte kvarterpriser. Fornybar Norge støtter at det i utgangspunktet benyttes Nord Pool sin timepris. Skulle timeprisen mangle, må strømleverandørene i tilfelle benytte kvarterpriser. Vi foreslår derfor følgende forskriftstekst:

"Kraftleverandører som fakturerer sluttbrukere med spotprisavtale og forbruk med registreringsfrekvens på 60 minutter, skal bruke Nord Pool sin publiserte timepris. Hvis Nord Pool sin timepris mangler i en eller flere timer, skal kraftleverandøren bruke et gjennomsnitt av Nord Pool sine publiserte kvarterpriser. Dette gjelder også sluttbrukere med profilavregnet forbruk."

Utdypende merknader til de enkelte vilkårene

Samtidig må det avklares nærmere om bestemmelsen faktisk gjelder sluttbrukere med profilavregnet forbruk. Så vidt oss bekjent, rapporterer Elhub forbruk på profilavregnede kunder med kvarteroppløsning. Det virker uhensiktsmessig at strømlleverandørene da skal summere kvarterforbruket for igjen å fakturere med frekvens på 60 minutter. Skal forskriften gjelde som foreslått, må RME sikre at Elhub rapporterer forbruk på profilavregnede kunder med 60 min registreringsfrekvens. Det er viktig at kvarterpriser begrenses til kunder som faktisk registreres og avleses med kvarterforbruk, og at umålte anlegg (som profileres med 15 min forbruk) derfor også unntas.

I høringsdokumentet side 14 sies det at kundene skal varsles senest 30 dager før endring hvis faktureringsmodell endres. Standard spotprisavtale benytter timepris fra Nord Pool. Det vil strømlleverandørene fortsatt benytte, selv om den "nye" timeprisen beregnes på ny måte. Etter vår oppfatning skjer det derfor ingen endring av faktureringsmodell – så endringen må ikke varsles. Samtidig er det viktig at kundene får informasjon om endringen. Dette er avklart med Forbrukertilsynet.

I høringsdokumentet påpekes det på side 18 at det første alternativet ikke er identisk med modell i rapporten, siden timepriser og kvarterpriser omregnes hver for seg og publiseres med to desimaler. Dette kan gi avvik i markedet. Fornybar Norge ber om at Nord Pool først beregner kvarterprisene og deretter beregner timeprisen basert på de samme kvarterprisene. Det vil gi mer konsistente priser og enklere for markedet å håndtere.

Avsluttende merknader

Fornybar Norge stiller seg som nevnt bak den foreslåtte ordningen, men vil presisere at den skal gjelde forbruk med registreringsfrekvens 60 minutter. I forrige høring om 15 minutter (Thema-rapporten), var Fornybar Norge og bransjen ganske entydige om at næringskunder med effekttariff bør over på 15 minutters avregning så raskt som mulig, og senest per 1. januar 2026. En slik løsning vil unnta små og mellomstore kunder i tråd med det som er sagt i høringsdokumentet.

På lenger sikt bør målet være å få sluttbrukersegmentet over på 15 minutter, slik at alle markeder har lik tidsoppløsning. Dette er viktig for at markedet skal henge sammen fra produsent til forbruker, og vil øke forbrukenes insentiver til å tilpasse seg kraftsystemet. Grunnen til å gå over til lavere tidsoppløsning i kraftmarkedet er å bedre håndtere variable produksjonsteknologier. Da er det også hensiktsmessig om dette signalet går helt ut til sluttbruker. Gjennom profesjonelle aktører

kan en større andel fleksibilitet utløses, og være en viktig ressurs for kraftsystemet. En mulighet på veien videre er å etter hvert også ta små og mellomstore næringskunder over på kvarterpriser. Det kan være mye aggregert fleksibilitet å hente hos næringskunder med moderat forbruksvolum.

Vi tar gjerne et møte for å diskutere dette nærmere.

Vennlig hilsen

Fornybar Norge



Jan Magne Bae
Bransjedirektør Marked



Ulf Møller
Næringspolitisk rådgiver