

Reguleringsmyndigheten for Energi
Postboks 5091, Majorstua
0301 Oslo

rme@nve.no

Kontaktperson:
Velaug Amalie Mook

Deres referanse:

Vår referanse:
048/1857931

Dato:
11.05.2020

HØRINGSUTTALELSE - ENDRINGER I NETTLEIESTRUKTUREN

Vi viser til deres høringsdokument 01/2020.

Glitre Energi Nett stiller seg bak høringsuttalelsen til Energi Norge, men ønsker likevel å utdype noen punkter.

Glitre Energi Netts hovedpunkter:

- Energiledet frikobles fra marginaltapsvurderinger
- Kunder med årsforbruk større enn 100 000 kWh, skal avregnes med månedsmaks, og ikke gis anledning til å velge døgnmaks.
- Virkningstidspunkt flyttes til 01.01.2023
- Frivillig overgangsordning på to år.
- Gi mulighet for å velge en enkel tariffstruktur.
- Kommunikasjon, modellen må være så enkel at alle aktører (myndigheter, nettselskap, kraftleverandører, næringslivsorganisasjoner, kundeorganisasjoner, miljøvernorganisasjoner med flere) enkelt kan kommunisere den ut til kundene.

RMEs forslag

Generelt:

Glitre Energi Nett stiller seg bak RMEs vurdering av behovet for endringer og samordninger av nettleiestrukturen, slik at den legger til rette for en mest mulig kostnads-optimal utvikling av kraftnettet, samt at det blir en rimelig kostnads-fordeling mellom kunder med ulikt kapasitetsbehov fra nettet.

Marginale tap:

Glitre Energi Nett mener at det sterke fokuset fra RME på at energiledet fortrinnsvis skal baseres på marginale tapkostnader gjør utviklingen av en ny nettleiestruktur unødvendig vanskelig. Denne tilnærmingen skaper mange uhenksomme diskusjoner, samtidig som at man med tilnærmingen kan risikere å utelukke de beste løsningene.

Døgnmaks:

RME foreslår en innføring av effektavregning basert på døgnmaks, dette skal gjøre det mer lønnsomt for anlegg med kort brukstid. Dersom avregningsgrunnlaget skal reduseres må enhetsprisene økes, gitt at ikke andre kundegrupper skal måtte betale mer. En slik omlegging kan eksempelvis slå uheldig ut for aktører innenfor elektrifisering av transportsektoren, samlet sett. Sentrale ladestasjoner vil møte en vesentlig økning i nettleien, mens grisgrendte stasjoner vil kunne få en besparelse, dog på langt mindre volum.

Antall modeller

RME foreslår flere mulige modeller. Glitre Energi Nett mener det kan være fornuftig å tillate to hovedmodeller, for så å la dette konvergere til en, basert på erfaringene fra piloter. Glitre Energi Nett ser klare fordeler med en modell som inkluderer «Time of Use» og anmoder derfor at den gjøres tilgjengelig, uten føringer i forhold til antall timer med som skal ha høyere eller lavere pris, enn den ordinære prisen.

Virkningstidspunkt:

Det kjøres nå flere piloter på alternative tariffmodeller. Noen av pilotene blir ikke ferdigstilt før 31.12.21. En bør derfor avvente en evaluering av disse i 2022 og ta innover seg den læring disse gir, før en fastsetter hvilke modell(er) en ser som mest aktuell, med virkning fra 01.01.2023.

Overgangsperiode:

Praksis viser at en kan gjøre relativt store endringer, uten at det skaper sterke kundereaksjoner. En overgangsperiode på inntil to år, er tilstrekkelig. Nettselskapene må gis anledning til å foreta endringer gjennom året, basert på hva som er mest hensiktsmessig for hvert enkelt nettselskap.

Utdypning av våre anførslser:

Energiledet frikobles fra marginaltapsvurderinger

Mange aktører i ulike bransjer og interesseorganisasjoner har ytret sterk skepsis til at energiledet kun skal reflektere marginaltapskostnaden. En vil da miste muligheten for å gi enkle prissignaler gjennom et varierende energiledet, samt redusere insentivene for å gjennomføre kapasitetsreducerende tiltak hos forbrukerne, som i neste omgang vil redusere behovet for å bygge økt nettkapasitet. Etter vårt syn er det energiledet i nettleien som enklest kan tilpasses for å motivere forbrukere til en ønsket adferd, i forhold til målsettingen om best mulig utnyttelse av eksisterende nett og dermed redusere behovet for etablering av ny kapasitet i årene som kommer.

Kunder med årsforbruk større enn 100 000 kWh i årsforbruk

Kunder i dette segmentet har gjennom mange år blitt avregnet med effekttariff basert på månedsmaks. Den tariffmodellen gir et prissignal når det gjelder å begrense effekttopper, men hovedelementet er kostnadsfordeling. Kunder med lang brukstid oppnår en lavere gjennomsnittlig energipris for sitt uttak, sammenlignet med kunder med kort brukstid. En oppnår altså en av tariffens hovedmålsettinger. Velger en å gå over til døgnmaks, får det motsatt virkning. De kundene som utnytter nettet på en best mulig måte, får en kraftig økning i sin nettleie.

RME synes å foreslå at det skal være mulig å *velge* døgnmaks allerede fra 01.01.2021. Konsekvensene av et slikt forslag kan ikke være vurdert, siden en hoved forutsetning for avregningen er at kundegrupper skal ha likebehandling. Da kan det ikke åpnes for at kunder innenfor en kundegruppe fritt kan velge en modell som gir i gjennomsnitt, 30% redusert avregningsgrunnlag. Skal en gjennomføre det RME foreslår, må enhetsprisen for disse kundene økes med ca. 50%, for at ikke andre kundegrupper skal få en økning i sin nettleie.

Virkningstidspunkt flyttes til 01.01.2023

Det har vært og det blir gjennomført flere pilotforsøk på ulike tariffmodeller. Flere av disse pilotene går ut 2021. Det vil være naturlig å sammenligne erfaringene fra disse, før en gjør endelig vedtak om hvilke modell(er) en vil gå for i fra 01.01.23. Det må parallelt åpnes for at flere nettselskap kan gis anledning til å kjøre beslektete eller helt like piloter, slik at en kan få et bredere erfaringsgrunnlag å vurdere ut, i fra. Dette er spesielt viktig i en tid der andel elbiler i den samlede bilparken, stadig øker. Det innebærer også at vi er inne i en periode der det blir etablert mange anlegg for hjemmelading av elbiler. Derfor bør nettselskapene få handlingsrom til å møte denne utviklingen på en god måte, i sine respektive områder.

Frivillig overgangsordning på to år.

Når retningen for en ny tariffstruktur først er bestemt, må nettselskapene gis anledning til å fase inn denne slik det passer best i hvert enkelt nettområde. Overgangsordningen bør ikke være lenger enn to år, og den må være frivillig. RMEs forslag om en lineær overgang over fem år, gis ingen støtte.

Gi mulighet for å videreføre en enkel tariffstruktur.

Glitre Energi Netts hovedanførsel er at det må gis anledning til å etablere en enkel tariffstruktur. Vi viser til den piloten vi har fått anledning til å teste ut.

- Time of Use med gulrot (lav pris om natta, med budskapet «Lad bilen om natta»)
- Kapasitetsbasert fastledd, der hver enkelt kunde møter et fastledd gradert ut ifra registrert kapasitetsbehov siste 12 måneder.

Det enkleste er ofte det beste, for eksempel når en ønsker å få kundene til å tilegne seg gode ladevaner for elbiler. Det vil bli en kraftig vekst i antall elbiler fra i dag og frem til 2025. Derfor må det gis anledning til å kjøre parallelle piloter, for at flere nettselskap skal kunne teste ut superenkle tariffmodeller.

Kommunikasjon

Nettleien uten avgifter begrenser seg til størrelsesorden kr 5 000 per kunde per år. Dette er en beskjeden størrelsesorden som ikke gir rom for store økonomiske uttelling for de kunder som endrer sin forbruksadferd. Man kan derfor ikke forvente en massiv respons ved innføring av en ny tariffstruktur basert på de økonomiske insentivene alene. Kommunikasjon av enkle og forståelige budskap for optimal forbruksadferd vil være vel så viktig som de økonomiske insentivene fremover. Utfra dette er det viktig at det samme budskapet blir kommunisert fra alle involverte parter som myndigheter, nettselskap, kraftleverandører og interesseorganisasjoner. Da vil budskapet lettere feste seg og bli troverdig for forbrukerne.

Glitre Energi Nett stiller gjerne i et møte, der vi kan drøfte våre synspunkter, eller om det er ønskelig, kan vi rapportere hvilke erfaringer vi har gjort oss, basert på vår pilot: Smart Nettleie.

Med vennlig hilsen
Glitre Energi Nett AS

Tore Morten Wetterhus
Administrerende direktør

Knut Olav Bakkene
Avdelingsleder kunde og rammevilkår

Brevet sendes ut uten signatur. Brevet er godkjent etter interne rutiner.