

Reguleringsmyndigheten for energi
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

Saksbeh./tlf.nr.: Kari Dalen/23903179
Deres ref./Deres dato: 202001392/ 04.02.2020
Vår dato: 25.05.2020

Høringsuttalelse fra Statnett knyttet til forslag om endringer i nettleiestrukturen

Omlegging til effekttariff støttes

Statnett støtter RMEs forslag om omlegging til effekttariff. Statnett har ansvaret for en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av det sentrale overføringsnettet for kraft og er systemansvarlig for det norske kraftsystemet som blant annet innebærer ansvar for den momentane balansen mellom forbruk og produksjon. Effekttarifiering av forbruk vil gi incentiver til å redusere effekttopper i distribusjonsnettet. Vi forventer at dette vil redusere behovet for spesialregulering og, over tid, også investeringsbehovet i transmisjonsnettet. Mindre variasjon i forbruket kan også gjøre det noe enklere og billigere for systemansvarlig å drifte kraftsystemet. Gjennom å øke kundenes forståelse for effektforbruk og ved å gi sterkere incentiver til å investere i ny teknologi, legger myndighetene til rette for at flere forbrukere vil kunne respondere automatisk på prissignaler generelt. Vi forventer derfor at innføring av effekttariffer vil bidra til at et høyere volum forbrukerfleksibilitet kan bys inn i systemdrifts- og markedsløsninger på kommersielle vilkår.

Vi støtter videre at RME vil ha en dialog med bransje- og interesseorganisasjoner om hvordan omleggingen i nettleiestrukturen kan håndteres best mulig for alle kunder.

Standardisering vil være positivt

I høringsutkastet legger RME opp til at nettselskapene skal kunne velge mellom tre ulike hovedmodeller, men åpner også opp for varianter av de ulike leddene i modellene slik at man i realiteten åpner opp for et svært stort antall modeller. Vi mener det er hensiktsmessig å standardisere nettleiestrukturen noe mer gjennom å begrense antall valgbare hovedmodeller.

Ulike løsninger vil kunne skape unødig forvirring. Det å forenkle forståelsen av nettleien for kunden vil gjøre det enklere for nettselskap å kommunisere overgangen til ny modell. Flere modeller vil også gjøre den praktiske implementeringen mer omfattende og dyrere.

Vi har følgende innspill til valg av en standard modell:

- Det må tillegges vekt at modellen for nettleie skal være forutsigbar og forståelig for kunden.
- For at tariffer skal ha en ønsket virkning, er det helt avgjørende at effektbruken og dermed atferden kan styres automatisk. Det er derfor avgjørende at det gjøres enkelt for teknologileverandører å utvikle gode tekniske løsninger. Standardisering vil tilrettelegge for forretnings- og teknologiutvikling ved at alle tjenestetilbydere ser den samme modellen.

Innføringen av smarte målere har gjort det enklere for kunder å ha oversikt over og styre eget effektuttak. Likevel vil de aller fleste fortsatt være avhengige av å investere i teknisk utstyr eller programvare for å utløse ytterligere effektreduksjoner.

- For å gjøre det enklere både å kommunisere og forstå nettleien, bør det vurderes å reddykke hvilke av nettselskapenes kostnader de enkelte leddene skal dekke og hvordan disse beregnes. En måte å forenkle leddene på kan være følgende:
 - *Energiledet* reddykes til å dekke kun marginale tapskostnader, og ingen andre faste nettkostnader. Det beregnes pris i kr /kWh ganget med energiforbruk i kWh for hver time. Leddet kan da alternativt kalles "tapsledd".
 - *Fastleddet* reddykes til å dekke kun de faste kostnadene for hvert kundeforhold, og ingen andre faste nettkostnader. Fast beløp per år. Alternativt kan de faste kundespesifikke kostnadene bakes inn i effektleddet, da disse kundespesifikke kostnadene uansett vil være relativt sett små i forhold til kostnadene ved infrastrukturen.
 - *Effektledd* reddykes til å dekke faste nettkostnader som ikke ivaretas av energiledet og et eventuelt fastledd. Beløpet differensieres på grunnlag av kundens behov for nettkapasitet.
- Det finnes gode muligheter for å standardisere en informasjonsmodell for representasjon av netttariffene. Dette vil da effektivisere og redusere administrative kostnader. Vi viser her til Elhub sitt høringsinnspill.

Senere oppstart som mulig alternativ til overgangsordning

Nettbransjen står allerede nå overfor utfordringer for å kunne tilrettelegge for en storstilt elektrifisering av samfunnet. Dette vil kreve store nettinvesteringer og vi er derfor av den oppfatning at en rask implementering er viktig i seg selv. Samtidig er det viktig at nettselskapene gis tilstrekkelig tid til å gjennomføre endringen for å sikre kvalitet i nødvendig systemutvikling.

RME foreslår at de fleste endringene trer i kraft fra og med 2022, men foreslår samtidig overgangsordninger med siste endring implementert senest fra og med 2027. Som et alternativ til en overgangsperiode, kan det vurderes å utsette oppstarten. Dette vil gi både nettselskap og kunder bedre tid til tester og forberedelser, samtidig som det vil kunne redusere behovet for midlertidige løsninger hos nettselskap og endringer i tariffene fra år til år over en lengre periode.

Med vennlig hilsen



Gunnar Løvås

Konserndirektør System og marked