

Reguleringsmyndigheten for Energi (RME)
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo
rme@nve.no

Vår dato: 25.05.2020
Deres dato: 03.02.2020
Vår referanse:
Deres referanse: 202001392

Høring – Endring i nettleiestruktur

Næringslivets hovedorganisasjon (NHO) takker for muligheten til å gi innspill til foreslåtte endringer av nett-tariffering. Samtidig vil vi vise til våre landsforeninger Energi Norge og Nelfo for mer utdypende kommentarer. Endring i nett-tariffen vil kunne ha stor virkning direkte på næringslivets virksomhet og endrede vilkår for husholdningene påvirker også næringslivet.

Kraftsystemet er i endring. Klimautfordringen krever økt elektrifisering og gir behov for generelle kapasitetsøkninger, mens mer uregulerbar kraft og mer effektintensiv teknologi øker behovet for mer nettkapasitet.

Majoriteten av nettkostnadene er i dag knyttet til dimensjonering av nettet (maksimal kapasitet) og i mindre grad total energibruk over tid. Samtidig henter nettselskapene inn majoriteten av sine inntekter basert på nettopp energibruk (energileddet). Det som driver nettselskapenes kostnader, driver dermed i liten grad nettleiekostnadene til kundene. Ideen om å i større grad knytte kundenes kostnader til bruk av effekt for å gi insentiv til å begrense effektbruken er i utgangspunktet god. Det vil i så fall gi samfunnsøkonomisk gevinst ved at behovet for nettutbygging reduseres. NHO støtter omlegging av nettleien gitt at den bedre reflekterer kostnadsstrukturen i nettet med blant annet høyere pris når belastningen i strømmettet er høy. Vi oppfatter imidlertid at det er utfordringer knyttet til de foreslåtte endringene og er usikker på om de vil få tilsiktet virkning.

Samtidig er vi opptatt av at insentiv til energieffektivisering og alternativer opprettholdes. For kundene vil høye faste kostnader redusere insentivene. Det er uheldig da det er viktig å frigjøre elektrisitet til andre formål for at Norge skal oppfylle sine klimamål. Det foreslåtte marginaltapsprinsippet for energileddet er en endring som vil svekke insentivene til energieffektivisering og lokale og alternative energiløsninger. Dette kravet kan også stå i veien for utvikling hensiktsmessige modeller. En modell som kan være hensiktsmessig er en variant av Glitre Energi Netts modell som er planlagt utviklet med et differensiert fastledd basert på et effektuttak i tillegg til det variable energiledd.

Å finne den riktige modellen for utformingen av effekttariffer er krevende, i den grad det finnes én riktig modell. Avveiningene er mange. Ikke minst i et kaldt klima der til tider lav virkningsgrad for varmpumper står i kontrast til lading av el-bil. Det er viktig at vi ved omlegging styrker fremfor svekker insentiv til tiltak som energieffektivisering, energilagring, alternativ energi og lokal energiproduksjon. Det vil kunne gi et mindre fleksibelt energisystem, vanskeliggjøre klimamål og hindre frigjøring av kraft til andre formål og da kreve ytterligere utbygging av kraft.

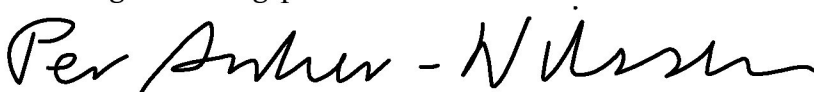
Sett bort fra marginaltapsprinsippet foreslår RME nå en modell med stor valgfrihet for det enkelte nettselskap. Tariffene må være forståelige og en bør derfor avgrense antall tariffmodeller til maksimal to ved innføringen og med et mål om en felles modell. Dette vil kreve utstrakt samarbeid mellom RME, nettselskapene og brukerne av nettet fremover. Forenkling og standardisering vil også redusere utviklingskostnader og gjøre det enklere å kommunisere med en samlet gruppe av nettkunder. Dette vil også være enklere å forholde seg til for bedrifter lokasjoner i ulike nettområder.

Hvor hurtig effektprising innføres er også av betydning. Når en har kommet frem til en egnet modell mener NHO at en ikke trenger en lang overgangsperiode. Dette ettersom det vil innebære en lang periode hvor nettleieberegningen kompliseres av å være en kombinasjon av det nye og det gamle. I mangel på enighet kan piloter med ulike modeller og en kortere overgangsperiode være et alternativ.

Effektprising kan gi samfunnsøkonomiske gevinster, og når alle husholdningskunder nå kan tilmåles bør det arbeides videre med modeller knyttet til tariffing basert på faktisk bruk. Det kjøres piloter på "Time-of-use" (ToU) blant annet i regi av Enova. Erfaringer derfra vil kunne gi verdifull informasjon til bruk i utforming av egnet nett-tarifferingsmodell. ToU gir mulighet til å prise energibruken over døgnet og over årstidene i forhold til belastningen den enkelte husholdning og hytte påfører nettet. Sammen med mulighet for å avvike fra marginaltapsprinsippet kan husholdningene da betale for de faktiske kostnader i nettet og beholde insentiv for å gjøre noe med energibruk eller energibruksprofil. Det vil opprettholde viktige insentiv for alternativer og energieffektivisering, gi økt konkurransekraft i et robust og fremtidsrettet energisystem, frigjøre elektrisitet for økt verdiskaping, bidra til å innfri klimamålsetningene og ikke minst gi en mer transparent tariffing for sluttkundene.

Vennlig hilsen

NÆRINGSLIVETS HOVEDORGANISASJON
Avdeling for næringspolitikk



Per Anker-Nilssen
Seniorrådgiver