

NVE v/Reguleringsmyndigheten for Energi  
Middelthuns gate 29  
0368 OSLO  
[rme@nve.no](mailto:rme@nve.no)

POSTADRESSE  
Skagerak Nett AS  
Postboks 80  
3901 Porsgrunn

SENTRALBORD  
35 93 50 00

TELEFAKS  
35 55 97 50

DERES REF.:  
202001392

VAR REF.:  
EIGR

SAKSNR.:

ARKIVNR.:

STED/DATO:  
25.5.2019

INTERNETT  
[www.skagerakenergi.no](http://www.skagerakenergi.no)

E-POST  
[firmapost@skagerak.no](mailto:firmapost@skagerak.no)

ORG. NR.: 979 422 679 MVA

## Skagerak Netts høringsinnspill – Forslag til endringer i utformingen av nettleien i lavspenningsnett

Skagerak Nett viser til høringen på forslag til endringer i utformingen av nettleien i lavspenningsnett, og vi takker for muligheten til å gi innspill. Høringen gjennomføres av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME).

RME har i lenger tid arbeidet med fremtidens nettleiemodeller for kunder som i dag har en energibasert tariff i det lokale distribusjonsnett. Det har vært gjennomført flere høringsrunder, og RME har hatt dialog med en rekke interessenter (nettselskap, organisasjoner som representerer ulike kundegrupper, forbrukermyndigheter, kraftleverandører, m.m.). Vi stiller oss positive til det brede og grundige arbeidet.

Strømnettet er en samfunnskritisk infrastruktur som vi alle er avhengige av. Det er nettselskapene som eier, drifter, vedlikeholder og utvikler strømnettet. Kundene betaler leie for å bruke nettet. Denne utgjør omtrent en tredjedel av en typisk strømrkning. Resten av regningen er avgifter og selve strømkostnaden. Siden strømnettet er brukerfinansiert, så dekker nettleien alle kostnadene ved strømnettet. En ny nettleiemodell vil ikke alene påvirke den samlede leien som kundefelleskapet betaler. Den gir kun en omfordeling mellom kundene.

De elektriske veiene som overfører kraft fra produsenter til forbrukere, utnyttes mest effektivt hvis bruken er nokså jevnt fordelt over døgnet, måneden og året. Dagens energibaserte tariff gir få incentiv til en effektiv utnyttelse av strømnettets kapasitet. Høringsforslaget tilrettelegger for nettleiemodeller med bedre incentiv. Slike kan dempe behovet for fremtidige nettforsterkninger, noe som over tid vil gi et rimeligere strømnett og dermed nettleibesparelser. Dette er særlig viktig nå som elektrifiseringen av samfunnet tar nye store steg, bl.a. gjennom den offensive satsningen innenfor transportsektoren.

Den vesentligste kostnadsdriveren i strømnettet er kapasitet. Dagens energibaserte tariff har en utfordring fordi enkelte kunder betaler en høyere nettleie enn deres behov for nettkapasitet strengt tatt tilsier. Slike kunder kan f.eks. ha eldre hus, m.m. Høringsforslaget tilrettelegger for en mer rettferdig og kostnadsriktig nettleie. Hvis dagens tilnærming ikke endres, så kan vi i årene som kommer trolig få stadig flere kunder som betaler en høyere nettleie enn hva de burde gjøre ut fra deres behov for nettkapasitet.

Skagerak Nett er positiv til mye i forslaget som RME har sendt ut på høring, men det er også enkelte forhold som bør justeres.

## 1. Nettleiemodell overfor større kunder

RME foreslår at en ny nettleiemodell skal gjelde overfor alle kunder i lavspenningsnettet. I dag har våre kunder med en installert effekt under eller lik en viss terskel en energibasert tariff, mens kundene med en installert effekt over terskelen har en effektbasert tariff. Også kunder i mellomspenningsnettet har en effektbasert tariff.

Dagens effektbaserte tariffer har gjerne en månedlig avregningsperiode, og de fleste nettselskap har basert seg på bruk av månedsmaks. Modellen er egnet for større og profesjonelle kunder, den gir incentiv til en effektiv bruk av strømnnettets kapasitet, og eksisterende kunder har tilpasset seg til modellen over lenger tid. Skagerak Nett støtter dermed ikke forslaget om at større kunder i lavspenningsnettet skal flyttes over til en ny nettleiemodell.

RMEs forslag innebærer at større kunder i lavspenningsnettet – typisk næringskunder – vil få en ny nettleiemodell, dvs. en ganske annen nettleiemodell enn kunder med en tilsvarende installert effekt i mellomspenningsnettet. Den nye modellen kan være abonnert effekt, installert effekt, målt effekt med døgnmaks, osv. Alternativene har ulike egenskaper. Installert effekt vil behandle kunder med et tilsvarende effektbehov likt uavhengig av brukstid. Målt effekt med døgnmaks vil gi en vesentlig lavere nettleie til kunder med en meget lav brukstid, noe som vanskelig kan forsvares ut fra strømnnettets kostnadsdrivere. Siden næringskunder kan ha en varierende brukstid, så antas det at dagens effektbaserte tariffer representerer en balansert tilnærming for slike. Det er lite samfunnsmessig rasjonelt om nettleiemodell blir avgjørende for om en kunde med et større effektuttak ønsker en lavspennings- eller mellomspenningstilknytning. Derfor bør strukturen til nettleiemodellen være lik. Tariffens kostnadsgrunnlag må selvsagt reflektere tilknyttet nettnivå.

## 2. Valg mellom flere ulike nettleiemodeller

Regelverket som er på høring, åpner opp for flere ulike nettleiemodeller. Nettselskapene skal selv kunne velge en egen modell innenfor mulighetsrommet. Skagerak Nett støtter denne tilnærmingen, og de aktuelle nettleiemodellene bør derfor ikke avgrenses i større grad. Det er videre viktig at bransjen jobber sammen for å etablere løsninger som ivaretar strømkundene på en god måte.

Nettleiestrukturen endres sjelden, kraftsystemet er i endring, og fremtiden er usikker. Dette underbygger at det er hensiktsmessig å ha et fleksibelt regelverk som tillater at nettselskapene kan tilpasse seg hvis behovene på lenger sikt endres.

RME foreslår en tredelt nettleiemodell: (1) energiledd, (2) fastledd og (3) effektledd. Energi-leddet skal avspeile marginale tapskostnader, men det kan i tillegg ha et tidsdifferensiert påslag som gir motivasjon til å redusere effekttopper i enkelttimer. Fastleddet skal dekke en rimelig andel av nettets faste kostnader og skal i utgangspunktet differensieres på grunnlag av kundens etterspørsel etter effekt. Effektleddet er frivillig, må tidsdifferensieres og skal ta utgangspunkt i døgnmaks. Ved bruk av effektledd trenger ikke fastleddet differensieres.

Forslaget muliggjør kombinerte tilnærminger som balanserer ulike egenskaper, f.eks. installert effekt i kombinasjon med målt effekt eller installert effekt med et tidsdifferensiert motivasjonspåslag i energileddet. Dette er positivt.

## 3. Plikt til å innføre et motivasjonspåslag i energileddet

Skagerak Nett støtter ikke en plikt til å ha et tidsdifferensiert motivasjonspåslag i energileddet. Dette kan skape unødvendige kompliserte tariffer, særlig i kombinasjon med målt effekt. Forslaget om valgfrihet bør derfor bestå.

#### 4. Avregningsgrunnlag

Et spørsmål fra høringsdokumentet tok for seg avregningsgrunnlaget. Større kunder i lavspenningsnettet bør ha samme tidsmessige avregningsgrunnlag som kunder i mellomspenningsnettet. Dette er nærmere omtalt i kapittel 1.

#### 5. Bransjestandard for utveksling av tariffinformasjon

Vi støtter forslaget om å utarbeide en bransjestandard for utveksling av tariffinformasjon. En bransjestandard vil bl.a. tilrettelegge for nye tredjepartstjenester innenfor energi- og effektstyring. Det virker hensiktsmessig å se en slik løsning i sammenheng med dagens løsning for utveksling av måldata.

#### 6. Overgangsordning

RME foreslår to overgangsordninger av ulik lengde. Hvis dagens kunder med effekttariff kan forbli på denne ordningen, så gjenstår en overgangsordning.

Skagerak Nett mener at det er lite hensiktsmessig at en endring trekker ut i tid. En lang innføringsperiode kan komplisere kundekommunikasjonen og forståelsen av en ny nettleiemodell. Et nettselskap bør kunne velge mellom en direkte overgang eller en kortere innføringsperiode. Skagerak Nett foreslår derfor at en gradvis innføring av ny nettleiemodell kun blir en mulighet og ikke et pålegg. Det er også hensiktsmessig at det tillattes en viss fleksibilitet i forhold til tidspunktet for innføring.

Til sist, i forslaget til overgangsbestemmelser står følgende: «*Nettselskapene skal fra ikraft-tredelsen tilby næringskunder som ber om det, at effektleddet baseres på kundens høyeste målte effektuttak over en periode på ett døgn*». Skagerak Nett er usikre på hva dette egentlig innebærer. Hvis et nettselskap velger en ny tariffmodell som f.eks. kombinerer installert effekt med et tidsdifferensiert motivasjonspåslag i energileddet, hvorfor skal større næringskunder da kunne be om målt effekt med døgnmaks allerede fra 2021? Dette er ikke en modell innenfor nettselskapets valgte nettleiestruktur. Dagens effektbaserte tariff er en god ordning som balanserer kostnadsriktighet og gir incentiv til en effektiv bruk av nettet. I kapittel 1 foreslo vi derfor at denne beholdes for større kunder i lavspenningsnettet.

\*\*\*

Hvis det er ønskelig, så stiller Skagerak Nett gjerne for å utdype våre synspunkt.

Vennlig hilsen  
for Skagerak Nett AS



Eivind Gramme  
Sivilingeniør Rammevilkår