

Olje og energidepartementet, OED  
[postmottak@oed.dep.no](mailto:postmottak@oed.dep.no)

Kopi: Reguleringsmyndigheten for energi, RME  
[rme@nve.no](mailto:rme@nve.no)

Vår ref: vm  
Deres Ref: [ref]  
22.03.2021

## Innmatingstariffen bør gi inntekt i regionalt distribusjonsnett

*Kraft som mates inn i regionalt distribusjonsnett bør gi kostnadsbidrag til nettoperatoren*

I dag sendes fastleddet i innmatingstariffen videre til overliggende nett når produksjonen er koplet til regionalt distribusjonsnett. Innmatingstariffen bidrar altså ikke til kostnadsdekning i nettet der kraften mates inn. Dette gir seg utslag i høyere tariff for kunder i regionalt distribusjonsnett med mye produksjon. Dette er urimelig.

En samlet bransje stiller seg bak krav om at innmatingstariffen bør bli liggende igjen i regionalt distribusjonsnett. Bransjen har gjennom flere år pekt på urimeligheten ved dagens praksis og mener det er uakseptabelt at manglende ressurser i OED og RME gjør at saken ikke behandles.

## Moderat omfordelingseffekt

I november 2020 fikk Distriktsenergi og Energi Norge en oppdatert analyse av konsekvensene av at innmatingstariffen blir liggende igjen i regionalt distribusjonsnett (vedlagt). Det legges til grunn at Statnett øker uttakstariffen tilsvarende for å kompensere for inntektsbortfall. Det er derfor snakk om en omfordeling av inntekter der Statnett totalt sett får de samme inntektene, mens nettselskap med relativt mye produksjon får lavere kostnader til overliggende nett og selskaper med mye forbruk får høyere kostnader. Omfordelingseffektene er moderate i det store bildet, men har stor betydning for selskap som særlig berøres av dette, som for eksempel Linja og Linea.

## Kraftsystemet er i endring

Mens dagens praksis tidligere kunne forklares ved at Statnett eide en større del av 132 kV nettet er dette nå omklassifisert og eies av regionale distribusjonsnett. Produksjonen som mater inn i dette nettet bidro tidligere til nettet hvor kraften ble matet inn, men med omklassifiseringen sendes inntekten rett til Statnett uten at den regionale netteieren får bidrag til kostnadsdekning. Samtidig ser vi en vekst i søknader om ny produksjon og mye av dette kommer inn i regionalt og lokalt distribusjonsnett. Mens lokalt distribusjonsnett får beholde innmatingstariffen må altså de

[www.energinorge.no](http://www.energinorge.no)

Postboks  
7184 Majorstuen, 0307 Oslo

Besøksadresse  
Middelthuns gate 27, 0307 Oslo

Telefon  
(+47) 23 08 89 00

E-post  
[post@energinorge.no](mailto:post@energinorge.no)

regionale selskapene send dette videre til Statnett med de konsekvensene dette har for økt tariff for forbrukskundene. Regionalt distribusjonsnett har i en del områder hatt store investeringer, både for å muliggjøre tilkobling av ny produksjon i regionalt distribusjonsnett, men også for å kunne håndtere stor produksjonsvekst i underliggende distribusjonsnett. En har med andre ord kostnadene og kostnadsveksten, men ingen inntekter. Omleggingen av kraftsystemet med store mengder ny fornybar og ikke minst elektrifisering og tilknytning av nytt forbruk innebærer forventelig betydelige nettutbygginger de neste årene. Det er viktig at kostnadene ved denne omstillingen blir rimelig fordelt slik at nettleien oppfattes som legitim av alle forbrukerne. Dagens praksis trekker ikke i riktig retning.

### Rette opp en prinsipiell feil

Vi mener det er prinsipielt feil at produsentene i regionalt distribusjonsnett ikke bidrar til dekning av driftskostnader ved det nettet de er koplet til. Denne feilen vil bli mer tydelig etter hvert som kraftsystemet legges om og mer produksjon tilknyttes. Kunder i nett med mye produksjon kan ende med en urimelig stor del av kostnaden. Vi ber om at denne prinsipielle feilen rettes opp. Vi ønsker et møte for å utdype denne saken for dere.

**Vennlig hilsen**  
**Energi Norge og Distriktsenergi**



Kristin H. Lind  
Avdelingsdirektør Nett og kraftsystem  
Energi Norge



Knut Lockert  
Daglig leder, Distriktsenergi

Vedlegg: *Konsekvenser for nettselskap av at innmatingstariffen blir liggende i regionalt distribusjonsnett (Afy 28/10/2020)*