

Reguleringsmyndigheten for energi  
rme@nve.no

**Deres ref. nr.** 202108945

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 29.09.2022

### **Høringssvar fra Distriktsenergi til RME sitt forslag til innføring av modell for deling av overskuddsproduksjon**

Distriktsenergi representerer vel halvparten av landets energiverk. Med dette følger våre innspill til høringen.

#### **Bakgrunn for høringen**

På oppdrag fra OED har Reguleringsmyndigheten for energi i NVE (RME) laget et forslag til en ny ordning for deling av egenprodusert fornybar strøm. Forslaget har til hensikt å gjøre det mulig for sameier, borettslag og næringsbygg med flere målere å dra nytte av fordelene ved å være plusskunde.

Myndighetenes plusskundeordning gir strømkunder med solceller fritak for avgifter og nettleie på solstrøm som de bruker selv. Ordningen gjør det også mulig å selge overskuddsproduksjon tilbake til strømleverandøren. Mange har imidlertid vært kritiske til ordningen fordi den krever at egenproduksjon og forbruk skal skje bak samme strømmåler. Ordningen har således vært begrenset til mindre bedrifter og privathusholdninger i eneboliger og rekkehus.

I 2016 ba Stortinget regjeringen om å utvide ordningen slik at også beboere i flermannsboliger, leilighetskomplekser og næringsbygg med flere målere kan dra nytte av plusskundeordningens fordeler. Etter 6 år har det endelig kommet et forslag til delingsmodell som vil gjøre dette mulig.

Forslaget, som nå skal behandles av OED, innebærer ingen fysiske endringer i produksjon, forbruk eller overføringen av strøm. Derimot gjøres det en virtuell fordeling av all egenproduksjon som mates inn på nettet via Elhub. Det er den forbrukeren som mater strøm inn på nettet som kan bestemme hvilke andre forbrukere som skal få lov til å ta del i delingsløsningen. Betingelsen for at strømmen kan deles med andre er at den deles med forbrukere som er på samme eiendom, samt at anleggets samlede produksjon ikke overstiger 500 kW. Kundene som er mottakere i delingsløsningen får informasjon på faktura om hvor mye forbruket er redusert som følge av produksjon, og verdien av dette. Forslaget, som nå skal behandles av OED, er anbefalt å tre i kraft fra 1.januar 2023.

## **Distriktsenergis innspill**

Overordnet så er Distriktsenergi positive til økt fornybar produksjon. Dersom vi starter med å se på fordelene først, så vil forslagene kunne gi økt andel fornybar og kortreist kraft som vil kunne øke produksjonen «iblant annet vårknipa» og gi økte muligheter for å spare vann i magasinene. Når det gjelder ulempene så vil færre betale full nettleie og kunder med sol-produksjon vil subsidieres av andre kunder. Det vil også bli flere administrative oppgaver for nettselskapene som vil gi kunne gi økte kostnader og økt nettleie. Disse utfordringene knyttes til kostnaden med å drifte og administrere samt iverksette ordningen innen rimelig tid, manuelle prosesser og høyt ressursbruk. Eksempel på dette er feil hos en kunde som forplanter seg til alle kunder og kan føre til oppgjør mellom alle kunder i ordningen. Det er også høyst usikkert om tidsplanen for den skisserte ordningen er realistisk.

Plusskundeforhold avlastet ikke nettet og behovet for nettkapasitet – tvert imot så vil det være kostnadsøkende for nettet, med økte behov for nett og økte kostnader i nettdriften.

Distriktsenergi anbefaler å se på alternative løsninger som kan gi forenklinger i forhold til den foreslåtte modellen.

### **Vennlig hilsen**

Distriktsenergi.



Knut Lockert

Daglig leder