

NVE – RME  
Reguleringsmyndigheten for Energi  
PB 4091 Majorstuen  
0301 OSLO

Sted:  
Stjørdal  
  
Vår ref.:  
Deres ref.:

Dato:  
30.09.2021  
  
202111182

## **Innspill RME rapport 4/2021 Status på arbeid med ny rammevilkårskorrigerings i beregningen av nettselskapenes inntektsrammer**

Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) har redegjort for pågående arbeid med rammevilkårskorrigeringsen i rapport 4/2021 og ber om innspill på innholdet i rapporten. Arbeidet til RME startet opp i 2018 og det virker sannsynlig at det vil kunne foreslås eventuelle endringer av modellen i løpet av neste kalenderår. Arbeidet med rammevilkår er komplekst og justeringene av effektivitetsmålingene knyttet til rammevilkår er av de mest krevende reguleringsområdene både for regulator og for de regulerte virksomhetene.

Utfordringene med rammevilkår går blant annet på manglende målbarhet, utfordringer med kausalitet vs. korrelasjon og utfordringer med statistisk metodebruk. Målbarhetsutfordringene knyttes til manglende eller krevende målbarhet av relevante forhold som gjør at et rammevilkår som er signifikant og kostnadsøkende ikke fanges opp i analysene. Dermed blir det heller ikke korrigert for slike rammevilkår.

Utfordringene med kausalitet og korrelasjon kommer av at to variabler kan samvariere enten tilfeldig eller av andre faktorer uten at sammenhengen trenger å bety at den ene variabelen forårsaker den andre. Test av statistisk signifikans bør derfor suppleres med andre typer tester og rimelighetsvurderingen.

Utfordringer med statistisk metodebruk kan også knyttes til utvalgsriterier og geografi. Et stort selskap som dekker store områder vil kunne ha mange og sammensatte utfordringer med rammevilkår og få liten vekt i de statistiske grunnlagene for rammevilkårskorrekksjonene. For å få uttelling må det gjøres mange observasjoner med noenlunde samme sett rammevilkår – dette trekker i favør av mange små selskaper med lignende karakteristikk/rammevilkår med en effektivitet som i utgangspunktet er lav. Med færre og større selskaper er det mindre sannsynlig at rammevilkår blir statistisk signifikante selv om de i seg selv er kostnadsdrivende. Dette er en av flere årsaker til at det ikke er noen rammevilkår som blir statistisk signifikante i det regionale distribusjonsnett.

I avsnitt 9.1 vises det også til enkelte metodiske avklaringer som synes fornuftig å se på. Det vises et eksempel på hvordan dagens modell gir et selskap med en marginal utfordring stor rammevilkårskompensasjon, mens et annet selskap med en langt større utfordringer får lav uttelling for samme forhold. Eksemplet benyttes på skog, men den mest tydelige utfordringen med overkompensasjon knytter seg til rammevilkår for øyer og vind. Her får enkelte selskap ekstreme rammevilkårstillegg som ikke lar seg forsvare og som har lav forklaringsgrad.

Rapport 4/2021 gir en grundig redegjørelse av det pågående arbeidet med rammevilkår og det gir noen indikasjoner på hvordan arbeidet vil tas videre. Siden det foregår parallelle aktiviteter der andre sider av reguleringen skal vurderes, som DEA trinn 1, er det nødvendig å ha en helhetlig tilnærming til oppgaven og samtidig i vurderingsarbeidet slik at totaliteten i reguleringen ivaretas.

Med vennlig hilsen

Vegard Strand– leder økonomiske analyser og rammevilkår, Tensio AS

*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er elektronisk godkjent i henhold til interne rutiner.*