

Reguleringsmyndigheten for Energi
Postboks 5091, Majorstua
0301 Oslo
rme@nve.no

11.06.2024

Innspill på evaluering av beregningsmetoder i faktiske nett

Lede takker for muligheten til å gi innspill til Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) på rapporten «Evaluering av beregningsmetoder i faktiske nett». Konsulentrapporten er utarbeidet av Thema Consulting Group (TCG), og den har søkelys på lokalt distribusjonsnett.

Nettselskapene har en rekke oppgaver som driver kostnadene i lokalt distribusjonsnett. Det er viktig at inntektsreguleringens oppgaveindikatorer fanger opp forholdene som driver dette strømmnettets kostnader, på en god måte. Uten gode oppgaveindikatorer blir inntektsreguleringen for lokalt distribusjonsnett verken rettferdig eller samfunnsmessig rasjonell.

Dagens oppgaveindikatorsett for lokalt distribusjonsnett har flere svakheter. Oppgaveindikatorsettet tar ikke hensyn til en rekke viktige og kostnadsdrivende oppgaver, bl.a. oppgavene relatert til lavspenningsnettet, energiflyt og ulike kundetyper. Det er åpenbart at ulike lavspenningsnett driver kostnader relatert til investeringer og DV forskjellig, at ulik energiflyt driver kostnader relatert til nettap og KILE forskjellig, at ladeanlegg for store elektriske ferger, industrikunder og små blokkleiligheter ikke kan likebehandles i forhold til hvordan de driver kostnader, m.m. Lede er usikker på om RME jobber med disse svakhetene. Rapporten som nå er på høring, adresserer dem ikke. Vi ber derfor om at RME tar et steg tilbake. Det er viktig at Norge får etablert en rettferdig og samfunnsmessig rasjonell inntektsregulering for lokalt distribusjonsnett med oppgaveindikatorer som reflekterer strømmnettets nødvendige kostnadsdrivere på en god måte.

TCGs rapport tar for seg ulike tilnærminger til implementering av en indikator for effektdistanse i faktiske nett. Rapporten nevner også en indikator for leveringskvalitet. Men ingen av disse indikatorene reflekterer strømmnettets nødvendige kostnadsdrivere på en god måte, og de er lite egnede til bruk i inntektsreguleringen.

Som nevnt reflekterer ikke en effektdistanseindikator strømmnettets kostnader på en god måte. Dagens indikatorer for det fysiske nettet treffer vesentlig bedre på investeringskostnader og DV-kostnader. Kostnader for nettap og KILE er relatert til energidistanse og ikke effektdistanse.

En effektdistanseindikator vil ha flere kritiske utfordringer. Den er blind for, dvs. den tar ikke hensyn til, historiske behov som et nettselskap var pliktig til å forsyne, men som ikke lenger finnes. Det er urimelig hvis et nettselskap måles som ineffektivt fordi kunder har lagt ned eller flyttet. En effektdistanseindikator tar ikke inn over seg at spenningsforhold ofte dimensjonerer nettet i gravgrendte strøk. Den tar heller ikke inn over seg at det er samfunnsmessig rasjonelt å etablere strømnett basert på standardiserte tverrsnitt, og at investeringskostnader og DV-kostnader kommer fra dag en. Effektflyten kan øke over tid. Investeringskostnader og DV-kostnader er ikke relatert til faktisk effektflyt. En effektdistanseindikator vil forsinke inntektene sammenlignet med dagens modell, og den vil dermed gi en enda mer reaktiv nettregulering i en tid der Norge trenger mer av alt raskere. Til sist, en effektdistanseindikator sier lite om hvordan energiflyten driver kostnader relatert til nettap og KILE. Flere eksempler kunne vært nevnt.

TCGs rapport nevner også en leveringskvalitetsindikator. Også en slik indikator har grunnleggende svakheter og er meget kompleks. Lede viser til innspill som vi har gitt til RME tidligere.

I tiden som kommer, bør RME jobbe med et utvidet og mer komplett oppgaveindikatorsett for lokalt distribusjonsnett som til sammen reflekterer nettselskapenes kostnadsbilde på en bedre måte. Det bør utvikles en indikator som tar for seg det fysiske lavspenningsnettet. Videre bør det etableres en indikator som skiller på ulike kundetyper, samt en indikator som tar for seg kostnader som følger av energiflyten i nettet. En indikator for energidistanse i faktiske nett kan fange opp hvordan energiflyten driver kostnader relatert til nettap og KILE. Et fremtidig oppgaveindikatorsett kan dermed ha avstandsindikatorer for mellomspenningsnettet og lavspenningsnettet, en nettstasjonsindikator, en kundeindikator som differensierer på kundetyper, en indikator for energidistanse i faktiske nett, m.m.

Ta gjerne kontakt ved spørsmål om innspillet og annet relevant.

Med vennlig hilsen
Lede AS

Eivind Gramme
Rammefil

