

Norges vassdrags- og energidirektorat NVE
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Vår referanse: 10/01212-5
Arkivkode: 230
Saksbehandler: Asle Strand
Deres referanse: 201305094-20
Dato: 15.09.2015

Innspill til Høringsdokument mer treffsikre kostnadsnormer for nettselskaper.

Defo og KS Bedrift Energi har et felles nettreguleringsutvalg der spørsmål særlig knyttet til inntektsrammene og DEA modellen står på agendaen. Medlemmene er bredt sammensatt fra konsern, og rene nettselskap.

Basert på behandling i utvalget og innspill fra medlemmene, har Defo og KS Bedrift Energi følgende innspill/bemerkninger:

I høringsforslaget fra NVE, foreslås det endringer i måten selskapenes kostnadsnormer blir beregnet på. Vi vil berømme NVE, som har gjort en grundig og solid gjennomgang av måten selskapenes kostnadsnormer blir beregnet på.

Nytt vekstsystem i regionalnettet

Det er i hovedsak endringer i egenskapene for luftlinjer, jordkabler og sjøkabler samt oppbygning av stasjonsvariabelen og komponentene i denne som foreslås endret. Grunnmodellen som NVE benytter for beregning av kostnadsnormene har vært benyttet siden 2007. NVE har hatt flere oppdateringer av metode og data som inngår i modellen. Vektene som i dag benyttes er fra 2006, og kostnadskatalogen som det baseres på, er hovedsakelig fra 1998. Defo og KS Bedrift Energi er derfor enig i at det har vært en kostnads og teknologisk utvikling de senere år som gjør det nødvendig å oppdatere vekstsystemet.

Vi har gjennomgått NVEs forslag til justeringer av vektene og er positive til disse endringene som NVE legger frem i høringen:

- Øke investeringskostnadene for luftlinjer med 20%
- Øke vektene for 66 kV luftlinjer med ytterligere 5%
- Justere drift og vedlikeholdskostnadsvektene for luftlinjer (+20%)
- Forenkle stasjonsvariabelen med hensyn på størrelse
- Øke vekter for avganger og transformatorer med 20%
- Nytt tillegg for beregning av driftskontrollsystem
- Økt og justert vektene for kabler
- Ikke inkludere reservefase på sjøkabel, direktejording eller spoler
- Ikke inkludere kompenseringsanlegg eller trafoer med høyeste spenningsnivå 24kV

KS Bedrift

Haakon VII's Gate 9
0161 Oslo

Postboks 1378 Vika
0114 Oslo

Telefon: 24 15 26 00
Faks: 22 83 22 22

ks-bedrift@ks.no
www.ks-bedrift.no

NVE har gjort noen beregninger med de nye vektene der vi ser at spesielt Stange Energi kommer uheldig ut (-18%). Vi ber NVE vurdere om det kan gjøres spesielle tiltak for å dempe dette store utslaget.

Ny modell for sentralnettsanlegg

NVE foreslår å skille sentralnettet ut av DEA modellen for regionalnett, dette er vi positive til. Kostnadsnormen vil da settes lik kostnadsgrunnlaget.

Forslagene i høringen vil trolig øke verdien for de 19 som eier sentralnettanlegg, noe som vil kunne gi utslag i kjøpesummen til Statnett når de eventuelt skal kjøpe ut disse anleggene. Det er derfor viktig at NVE utformer regler som gir Statnett akseptable rammer for eventuelle anlegg de må overta.

NVE har i en egen høring foreslått hvordan Statnett kan følges opp i fremtiden for å ivareta hensynet til kostnadseffektivitet. Vi sender inn eget svar på den høringen.

Distribusjonsnettvariablene

Det blir foreslått en ny rammevilkårskorrigerings kalt Geo3, som består av 4 variabler knyttet til vinterproblematikk. De fire variablene er snø, mørketid, islast og temperatur. De har til sammen blitt kalt «frost». Det er spesielt områder i Nord- Norge som får størst nytte av denne nye korrigerings, noe vi er positive til. Defo og KS bedrift energi er positive til den nye Geo3 som synliggjør utfordringene disse rammebetingelsene gir.

Defo og KS Bedrift Energi anbefaler i tillegg en korrigerings for «reinsdyr»

I perioden fra 1.mai til 1.juli er det kalving for reinsdyr. I denne perioden er reinen veldig sky og det er forbud mot drift, vedlikehold og investeringsarbeider for blant andre energiverkene i denne perioden. Det er kun feilretting som er tillatt. Det er også en periode på en måneds tid i september-oktober på grunn av parring, som energiverkene har de samme forbudene. Til sammen blir dette et helt kvartal i den beste tiden for energiverkene å gjøre arbeider i. Dette gjelder i hovedsak Repvåg Kraftlag, Hammerfest Energi og Nordkyn Kraftlag, hvor 50 – 100 % av forsyningsområdene ligger i kjerneområder for reindrift og omfattes av restriksjoner for arbeidet. Andre selskaper med kjerneområder for reindrift har også ulemper med dette. Etter vår erfaring er problemstillingen den samme for Statnett i nord.

Felles DEA modell

Slik vi leser høringen er NVE positiv til å fortsette arbeidet med å se på muligheten for å slå sammen regional (R)- og distribusjonsnett(D) modellene. Vi ser at det er noen fordeler med en felles modell, men vi vurderer ulempene som større og langt viktigere. Det er viktig at det er en sammenligning mellom like virksomheter. Det er for stor forskjell mellom R og D- nett til at disse modellene bør slås sammen. Som et eksempel kan nevnes hele sluttkundedelen i D-

nettet med alt som innbefatter tunge KIS systemer, kundesenter, fakturering, inkasso, tilsyn og AMS for å nevne noen av forskjellene. Det er nå også gjort betydelig arbeid for å få R modellen til å fungere. Det vil skape store utfordringer å vekte D-nettet slik at det kan sammenlignes med R-nett. Dette vil kunne skape store uheldige utslag og svekke modellens troverdighet.

Med hilsen

KS Bedrift Energi



Kristin Lind

Leder energi

Distriktenes Energiforening, Defo



Knut Lockert

Daglig leder