



NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Deres ref. 201700214

Vår dato.: 30. mars 2017

Høringsuttalelse til forslag om endringer i forskrift om energiutredninger (Økte krav til koordinering mellom nettselskaper)

Distriktenes energiforening, Defo representerer 66 lokale energiverk i Norge. Med dette svaret følger våre innspill til forslag om endringer i forskrift om energiutredninger (Økte krav til koordinering mellom nettselskaper).

Økt koordinering

Defo er enig med NVE i at en koordinering mellom nettselskaper ikke er en gjennomgående utfordring i dagens nettplanlegging, og at det finnes mange eksempler på godt samarbeid og planlegging på tvers av områdekonsesjonærer og nettnivåer, men at det alltid finnes muligheter og rom for forbedringer.

Defo tror (som NVE) at det vil være samfunnsøkonomiske gevinster å hente dersom en ytterligere klarer å forbedre å identifisere løsninger på tvers av områdekonsesjoner og nettnivå.

Defo har i forbindelse med diskusjonen rundt utformingen av en framtidig DSO-rolle tatt til ordet for at den beste tilnærmingen, er å vurdere og utvide dagens KSU-ordning (senest i Defos kommentarer til Reiten rapporten). Forslaget til endringer i energiutredninger er et riktig steg i så måte og det innebærer at vurderinger av mulige tiltak i distribusjonsnettene får en større plass i de regionale kraftsystemutredningene. Dette mener Defo er fremtidsrettet med økt lokal kraftproduksjon, mer ekstremvær, nye teknologiske løsninger og større krav fra kunder.

Ny betegnelse på høyeste nettnivå

Defo støtter NVEs valg om å beholde begrepene regionalnett og distribusjonsnett.

Ny bestemmelse om å inkludere vurdering av distribusjonsnett i de regionale kraftsystemutredningene

Defo erfarer at det i flere KSU områder allerede foregår en viss koordinering av utnyttelse og utvikling av distribusjonsnett på tvers av områdekonsesjonærer.

Defo tror det er fornuftig å formalisere dette i en forskrift, slik at dette blir gjort likt i alle KSU områdene, og tatt inn i kraftsystemutredningen.

Defo vil nok medføre merarbeid både for områdekonsesjonærer og utredningsansvarlige, og Defo ser helst at dette ikke innføres fullt ut før i neste utredningsperiode. Dette vil også være i samsvar med nest siste avsnitt i kapittel 2.1 hvor det bl.a. står slik:

«NVE legger til grunn at utredningsansvarlig ved oppstart av ny planperiode vil bli enig med områdekonsesjonærene om en frist for når områdekonsesjonærenes vurderinger etter nytt ledd § 12 skal være ferdigstilt».

Planlagt ikrafttredelse av forskriften er 1.6.2017, da vil vi allerede være langt inne i inneværende utredningsperiode.

Defo tror også det er fornuftig at utredningsansvarlig på forespørsel får tilgang til/innsyn i nettmodeller for distribusjonsnett for å kunne gjøre helhetlige vurderinger.

Oppheving av bestemmelse om rapportering av komponentdata i grunnlagsrapporten

Defo er positive til forenklingene som oppnås ved utnyttelse av anleggsdatabasen Fosweb, og at bestemmelsen om rapportering av komponentdata i Grunnlagsrapporten oppheves.

Fosweb bør kunne logge endringer i nettet. Vi forutsetter at Fosweb varsler utredningsansvarlig ved endringer av anleggsdata for anlegg i eget og tilgrensende utredningsområder (inkl. transmisjonsnett).

Hvordan f.eks. konsulenter ved behov skal få tilgang til komponentdata bør avklares.

Tilgjengelig nettkapasitet for innmating av ny kraftproduksjon i transmisjonsnett

I høringen foreslår NVE et nytt tredje ledd i §21:

«Hovedrapporten skal også inneholde en vurdering av tilgjengelig nettkapasitet for innmating av ny kraftproduksjon i transmisjonsnett».

Oppsummering av begrunnelsen: *«NVE mener på denne bakgrunn at det i hovedrapporten bør gis en beskrivelse av tilgjengelig nettkapasitet for innmating av ny kraftproduksjon i transmisjonsnett for hvert fylke eller regionale utredningsområde.»*

Defo erfarer at det kan være store forskjeller i innmatingskapasitet innen et fylke og utredningsområde. Dersom dette skal ha noen verdi bør innmatingskapasiteten også oppgis pr. punkt i transmisjonsnett, der det kan forventes å bli flaksehals for ny produksjon.

Samfunnsøkonomisk vurdering

I forslaget fra NVE skal det gjøres en forenklet samfunnsøkonomisk vurdering av potensielle grenseoverskridende tiltak som alternativer til investeringer i eget nett. NVE gir noen eksempler på slike tiltak som kan være samarbeid om forsyning av nytt forbruk, tilknytning av ny produksjon eller endret koblingsbilde. NVEs beskriver at en samfunnsøkonomisk vurdering blant annet skal gi en vurdering av estimerte investeringskostnader, endring i forventede avbruddskostnader og endring i nettap.

Defo vil bemerke at det er viktig at det blir en forenklet vurdering slik at ikke merarbeid og kostnader for områdekonsesjonærene blir for høye.

Med hilsen



Distriktenes energiforening

Knut Lockert

daglig leder